

-----  
 GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES  
 -----

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
 -----

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

GAS DISPOSITION CODES  
 -----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
 -----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
 -----

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

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

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

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

WILDCAT		00024 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER						
BCE-MACH II LLC		040205												
MORRISON POTOMAC A999		WELL #: 1		RRCID -> 215911		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 11420 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LOCKE 14		WELL #: 1		RRCID -> 227413		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		HEFLEY 47		WELL #: 6		RRCID -> 234788		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 12880 PERF. N/A		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BROWN & BORELLI, INC.		097498		ANNA LEE		WELL #: 1466		RRCID -> 199373		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9028 - 9238		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
COMBINED RESOURCES CORPORATION		169455		HOLT		WELL #: 2145		RRCID -> 185872		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7218 - 7234		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		BOWERS B		WELL #: 2A		RRCID -> 166110		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 19576		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058						
MILLS RANCH				WELL #: 397	RRCID -> 279153	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH 12390	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263						
HAMILTON, M. J.				WELL #: 1	RRCID -> 197044	COMPL. DATE 02/04/2003	TOTAL DEPTH 3354	PERF. 3314 -	3338	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FAITH PETROLEUM, A TEXAS LP				259827						
MCWILLIAMS				WELL #: 2	RRCID -> 291528	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2210 -	2751	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GRAND RESOURCES, INC.				324750						
MORRIS-SHELL				WELL #: 1077	RRCID -> 276497	COMPL. DATE 07/03/2003	TOTAL DEPTH 18132	PERF.15014 -	15054	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LASATER & CO, INC.				487415						
LASATER				WELL #: 1	RRCID -> 235940	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH 8058	PERF. 7161 -	7169	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT		-0-
-----										
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260						
COURSON RANCH S. PA-2				WELL #: 2150	RRCID -> 199494	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL DEPTH 4189	PERF. 3915 -	3916	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ROBERTS								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
COURSON RANCH 136		WELL #:		12	RRCID ->	227414	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	5740 - 5750			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		171					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		171					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		171					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		171					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		171					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		171					N	NO RPT			-0-

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

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

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757											
TERESA		WELL #:		1063H	RRCID ->	272843	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	13214	PERF.	14259 - 16320			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
GROVES		WELL #:		1337	RRCID ->	166112	COMPL. DATE	02/23/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

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



WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
OWNBEY-APPALOOSA 149		WELL #:		1	RRCID ->	213414	COMPL. DATE	11/20/2004	TOTAL DEPTH	9485	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BEVINS A 75		WELL #:		1	RRCID ->	214559	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	4570	PERF. 2720 - 2732	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HARVEY, BITZIE A45		WELL #:		2	RRCID ->	223968	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	4836	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MORRISON OUACHITA A522		WELL #:		1	RRCID ->	228822	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11359	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COLDWATER -C-		WELL #:		1037H	RRCID ->	275128	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	6287	PERF. 9138 - 10507	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
JONES TRUST -25-		WELL #:		4A	RRCID ->	190778	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9176 - 9212	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL									
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461												
JONES TRUST -25-		WELL #:		3A	RRCID ->	190780	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	11892	PERF.	9084 - 9146				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEDRICK		WELL #:		1	RRCID ->	224734	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8948	PERF.	10583 - 10875				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PEARSON, D.B.		WELL #:		7	RRCID ->	228806	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DECK 18		WELL #:		7H	RRCID ->	248173	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	189640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10780 - 11206				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		WELL #:		4153	RRCID ->	208749	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	3616	PERF.	N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER  
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471  
 W. H. CLARK WELL #: 1049 RRCID -> 266983 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9974 - 10178

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

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

PLUGGED AND ABANDONED 01/28/1999

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

08	12772 X	10669	-0-	-2103	-0-	10516	2	153	9	N	139					279
09	12730 X	12730	-0-	-0-	-0-	12436	2	294	9	N	267	183	1			363
10	13027 X	13027	-0-	-0-	-0-	12705	2	322	9	N	293	382	1			274
11	13890 X	12405	-0-	-1485	-0-	12107	2	298	9	N	271	167	1			378
12	14353 X	12726	-0-	-1627	-0-	12396	2	330	9	N	300	388	1			290
01	13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT					290

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

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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01667 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757														
MOBETTIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197757 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4095 - 5890														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

HODGES, MINNIE E. WELL #: 1 RRCID -> 282050 COMPL. DATE 04/05/1969 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7850 - 7936														
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2		N	-0-			45
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			45
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			45
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			45
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			45
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2		N	-0-			45

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560														
HODGES '204' WELL #: 2HM RRCID -> 275286 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8431 - 12801														
08	2604	X	1583	-0-	-1021	-0-	31	1	1510	2	N	38		232
							42	9						
09	2520	X	1548	-0-	-972	-0-	30	1	1479	2	N	35		267
							39	9						
10	2604	X	1591	-0-	-1013	-0-	31	1	1548	2	N	11	189 1	89
							12	9						
11	1980	X	1367	-0-	-613	-0-	30	1	1298	2	N	35		124
							39	9						
12	2046	X	1235	-0-	-811	-0-	31	1	1167	2	N	34		158
							37	9						
01	1612	X	1425	-0-	-187	-0-	31	1	1316	2	N	71		229
							78	9						

HODGES '42' WELL #: 3HM RRCID -> 276130 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8364 - 12241														
08	2873	N	2809	-0-	-64	-0-	31	1	2737	2	N	37		262
							41	9						
09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	30	1	2583	2	N	26		288
							29	9						
10	2976	X	2940	-0-	-36	-0-	31	1	2872	2	N	34	196 1	126
							37	9						
11	2880	X	2753	-0-	-127	-0-	30	1	2676	2	N	43		169
							47	9						
12	2976	X	2251	-0-	-725	-0-	31	1	2176	2	N	40		209
							44	9						
01	2945	X	2210	-0-	-735	-0-	30	1	2180	2	N	-0-		209

ALLEN-PARKER (MARMATON) MEWBOURNE OIL COMPANY HODGES '204'		//CONT.// //CONT.//	01685 500 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 3HM RRCID -> 276513 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8328 - 12534														
08		5084 X	3753	-0-	-1331	-0-	31	1	3716	2	N	5		277
09		5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	30	1	5263	2	N	130		407
10		6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	31	1	5900	2	N	82	359 1	130
11		6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	30	1	5897	2	N	120		250
12		6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	31	1	6272	2	N	139	180 1	209
*01		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	31	1	5491	2	N	94	182 1	121
-----														
WELL #: 1HM RRCID -> 276727 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8219 - 11891														
08		3069 X	2172	-0-	-897	-0-	31	1	2096	2	N	41		350
09		2970 X	2168	-0-	-802	-0-	30	1	2126	2	N	11		361
10		3069 X	2586	-0-	-483	-0-	31	1	2533	2	N	20	185 1	196
11		2970 X	2265	-0-	-705	-0-	30	1	2211	2	N	22		218
12		3069 X	2066	-0-	-1003	-0-	31	1	1989	2	N	42	183 1	77
01		2573 X	2390	-0-	-183	-0-	31	1	2281	2	N	71		148
-----														
WELL #: 4HM RRCID -> 277222 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8402 - 12250														
08		2201 N	1739	-0-	-462	-0-	31	1	1697	2	N	10		325
09		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	30	1	2442	2	N	25		350
10		3100 N	3623	-0-	523	523	31	1	3546	2	N	42	198 1	194
11		3000 N	3288	-0-	288	811	30	1	3224	2	N	31		225
12		3100 N	2631	-0-	-469	342	31	1	2568	2	N	29		254
*01		3573 X	3231	-0-	-342	-0-	31	1	3132	2	N	62		316
-----														
WELL #: 2HM RRCID -> 279039 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8364 - 12807														
08		1953 N	1775	-0-	-178	-0-	21	1	1745	2	N	8		132
09		2010 N	1989	-0-	-21	-0-	30	1	1939	2	N	18		150
10		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	31	1	2239	2	N	23		173
11		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	30	1	2188	2	N	16		189
12		2046 N	1900	-0-	-146	-0-	31	1	1858	2	N	10		199
01		2294 N	1344	-0-	-950	-0-	28	1	1301	2	N	14		213
-----														

ALLEN-PARKER (MARMATON)			//CONT.//	01685 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560								
WILSON, POSEY			WELL #:	433HM	RRCID ->	279052	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8488 - 12621
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	31 1	3513 2	N	176	574 1		312
						194 9						
09	3330 X	3068	-0-	-262	-0-	30 1	2892 2	N	133	166 1		279
						146 9						
10	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	31 1	3417 2	N	194			473
						213 9						
11	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	30 1	4119 2	N	232	551 1		154
						255 9						
12	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	31 1	4206 2	N	193	180 1		167
						212 9						
*01	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	31 1	3810 2	N	177			344
						195 9						
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
HODGES, C.			WELL #:	4101	RRCID ->	270660	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	7709 - 7768
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			104
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			104
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			104
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-			104
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			104
*01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			104
-----												
HODGES, C.			WELL #:	4102	RRCID ->	270712	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	8038 - 8064
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			107
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			107
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			107
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			107
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			107
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		N	-0-			107
-----												
JACKHAMMER 107			WELL #:	1H	RRCID ->	285502	COMPL. DATE	05/20/2018	TOTAL DEPTH	6191	PERF.	6490 - 10930
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1391 2	238 9	N	216			467
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1116 2	221 9	N	201	551 1		117
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1363 2	293 9	N	266	190 1		193
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	969 2	212 9	N	193	183 1		203
12	1395 N	639	-0-	-756	-0-	492 2	147 9	N	134			337
01	1643 N	1390	-0-	-253	-0-	1162 2	228 9	N	207	377 1		167
-----												
COOK 665			WELL #:	1H	RRCID ->	285503	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	7247	PERF.	7720 - 12484
08	5425 X	4560	-0-	-865	-0-	4121 2	439 9	N	399	536 1		142
09	4950 X	4441	-0-	-509	-0-	4021 2	420 9	N	382	333 1		191
10	4960 X	4414	-0-	-546	-0-	4031 2	383 9	N	348	361 1		178
11	4800 X	4195	-0-	-605	-0-	3811 2	384 9	N	349	187 1		340
12	4836 X	4330	-0-	-506	-0-	3971 2	359 9	N	326	177 1		489
01	4588 X	4062	-0-	-526	-0-	3742 2	320 9	N	291	574 1		206
-----												
ROCK BOTTOM 87			WELL #:	1H	RRCID ->	286107	COMPL. DATE	06/17/2018	TOTAL DEPTH	6088	PERF.	6409 - 11134
08	14446 X	11278	-0-	-3168	-0-	11227 2	51 9	N	46			441
09	13410 X	9369	-0-	-4041	-0-	9335 2	34 9	N	31	180 1		292
10	13051 X	12299	-0-	-752	-0-	12252 2	47 9	N	43			335
11	12360 X	11244	-0-	-1116	-0-	11196 2	48 9	N	44			379
12	12338 X	10575	-0-	-1763	-0-	10531 2	44 9	N	40			419
01	12307 X	11322	-0-	-985	-0-	11313 2	9 9	N	8			427

ALLEN-PARKER (MARMATON)		//CONT.//		01685 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
BEAUCHAMP 60		WELL #:		1H	RRCID ->	286143	COMPL. DATE	10/07/2018	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6742 - 11013
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3100 N	3103	-0-	3		3103	2	N	-0-		71
09		3 N	-0-	-0-	-3				N	-0-		71
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71

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

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176												
VIRGINIA 749		WELL #:		1H	RRCID ->	288179	COMPL. DATE	05/27/2019	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7488 - 12575		
08	6324	X	-0-	-0-	-6324				N	317	382	1	97	
09	6120	X	1502	-0-	-4618		1039	2	463	9	372	1	146	
10	2511	X	1645	-0-	-866		1209	2	436	9	396	365	1	177
11	1620	X	-0-	-0-	-1620				N	282	359	1	100	
12	1550	X	1419	-0-	-131		1083	2	336	9	305	180	1	225
*01	4308	X	4308	-0-	-0-		3953	2	355	9	323	391	1	157

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420											
GUTHRIE		WELL #:		560	RRCID ->	281251	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6282 - 6296	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	152	1	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461												
PLETCHER		WELL #:		9341H	RRCID ->	266041	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7434 - 11497		
08	348	N	348	-0-	-0-		340	2	8	9	7		212	
09	236	N	236	-0-	-0-		215	2	21	9	19		231	
10	323	N	323	-0-	-0-		231	2	92	9	84		315	
11	237	N	237	-0-	-0-		227	2	10	9	9	169	1	155
*12	232	N	232	-0-	-0-		228	2	4	9	4			159
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				159

FLYING T-5 RANCH 294 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	269367	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	8518	PERF.	8420 - 12664		
08	1801	N	1801	-0-	-0-		1505	2	296	9	269	190	1	281
09	1319	N	1319	-0-	-0-		1126	2	193	9	175	376	1	80
10	1901	N	1901	-0-	-0-		1613	2	288	9	262			342
11	1682	N	1682	-0-	-0-		1433	2	249	9	226	179	1	389
*12	1641	N	1641	-0-	-0-		1424	2	217	9	197	348	1	238
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				238

OIL AND GAS DIVISION

ALLEN-PARKER (MARMATON)		//CONT.//		01685 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
XTO ENERGY INC.				945936										
MALINDA 745				WELL #:		1HR RRCID -> 288241		COMPL. DATE 11/20/2018			TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7531 - 12050			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		17670 X	12839	-0-	-4831	-0-	219 1	11616 2	N		913	939 1		308
							1004 9							
09		16620 X	11496	-0-	-5124	-0-	216 1	10370 2	N		827	756 1		379
							910 9							
10		15469 X	10129	-0-	-5340	-0-	223 1	9177 2	N		663	763 1		279
							729 9							
11		14640 X	9416	-0-	-5224	-0-	273 1	8330 2	N		739	675 1		343
							813 9							
12		14229 X	9614	-0-	-4615	-0-	262 1	8509 2	N		766	760 1		349
							843 9							
01		12834 X	8860	-0-	-3974	-0-	223 1	7824 2	N		739	769 1		319
							813 9							

ALLISON PARKS (DOUGLAS)				01810 300		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
JONES, L.L. 14				WELL #:		1 RRCID -> 279615		COMPL. DATE 07/23/2014			TOTAL DEPTH 15414 PERF. 8490 - 8590			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)				01810 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
BOWERS				WELL #:		2511 RRCID -> 100608		COMPL. DATE 11/14/2007			TOTAL DEPTH 14668 PERF.11656 - 12066			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2			Y	-0-			-0-
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2			Y	-0-			-0-
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2			Y	-0-			-0-
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2			Y	-0-			-0-
12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	323 2	66 9	Y		60	43 1		17
01		310 N	241	-0-	-69	-0-	241 2			Y	-0-			17

BOWERS				WELL #:		2573 RRCID -> 203251		COMPL. DATE 06/19/2004			TOTAL DEPTH 14596 PERF.11580 - 13364			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		913 N	913	-0-	-0-	-0-	912 2	1 9	Y		1	1 8		-0-
09		813 N	813	-0-	-0-	-0-	811 2	2 9	Y		2			2
10		874 N	874	-0-	-0-	-0-	873 2	1 9	Y		1			3
11		660 N	652	-0-	-8	-0-	652 2		Y		-0-			3
12		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		Y		-0-			3
01		837 N	806	-0-	-31	-0-	806 2		Y		-0-			3

BOWERS				WELL #:		2571 RRCID -> 204928		COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 14665 PERF.11695 - 13460			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2			Y	-0-			-0-
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2			Y	-0-			-0-
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2			Y	-0-			-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2			Y	-0-			-0-
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	153 2	33 9	Y		30	21 1		9
*01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2			Y	-0-			9

BOWERS				WELL #:		2574 RRCID -> 209986		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 13600 PERF.11544 - 13386			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-



ALLISON PARKS (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC KIKER		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 1504		RRCID -> 211361		COMPL. DATE 06/03/2005			TOTAL DEPTH 13788 PERF.11644 - 13594						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
JONES 14				WELL #: 2		RRCID -> 216895		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 13800 PERF.11742 - 13690				
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1171	2	2	9	Y	2	2	8		70
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1110	2	3	9	Y	3	55	1	1	17
10	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1135	2	1	9	Y	1	1	8		17
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1115	2	1	9	Y	1	1	8		17
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1159	2	1	9	Y	1	1	8		17
*01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1138	2	56	9	Y	51	1	8		67
-----															
BOWERS				WELL #: 2513		RRCID -> 216906		COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11572 - 13348				
08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1346	2	6	9	Y	5	1	8		163
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1301	2	14	9	Y	13	1	8		175
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1350	2	17	9	Y	15				190
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1329	2	17	9	Y	15	180	1	1	24
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1334	2	15	9	Y	14	1	8		37
*01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1327	2	13	9	Y	12				49
-----															
KIKER				WELL #: 1505		RRCID -> 223345		COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 13720 PERF.11758 - 13596				
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1344	2	2	9	Y	2	2	8		-0-
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1318	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1359	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1257	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
12	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	1326	2	21	9	Y	19	13	1	1	5
01	1364 N	976	-0-	-388	-0-	976	2			Y	-0-				5
-----															
KIKER				WELL #: 2		RRCID -> 223676		COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 14700 PERF.11578 - 13658				
08	620 N	554	-0-	-66	-0-	553	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-				-0-
10	682 N	632	-0-	-50	-0-	631	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	630	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
12	713 N	581	-0-	-132	-0-	580	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
01	620 N	544	-0-	-76	-0-	544	2			Y	-0-				-0-
-----															
RILEY-AMOCO				WELL #: 1		RRCID -> 224060		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14600 PERF.11452 - 14504				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2021															
-----															
KIKER				WELL #: 1506		RRCID -> 224676		COMPL. DATE 09/13/2006			TOTAL DEPTH 13820 PERF.11765 - 13652				
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	758	2	1	9	Y	1	1	8		2
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1024	2	2	9	Y	2	1	8		3
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	2	1	9	Y	1	1	8		3
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	756	2	1	9	Y	1	1	8		3
*12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1216	2	26	9	Y	24	19	1	1	7
*01	1054 N	930	-0-	-124	-0-	929	2	1	9	Y	1	1	8		7

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WESNER 249 WELL #: 1 RRCID -> 232747 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11572 - 13160															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		655 N	655	-0-	-0-	-0-	541	2	114	9	Y	104	166	1	26
09		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-			26
10		434 N	395	-0-	-39	-0-	395	2			Y	-0-			26
11		714 N	714	-0-	-0-	-0-	713	2	1	9	Y	1	1	8	26
12		713 X	410	-0-	-303	-0-	410	2			Y	-0-			26
01		713 X	403	-0-	-310	-0-	403	2			Y	-0-			26
-----															
JONES 6 WELL #: 1 RRCID -> 237575 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12014 - 14114															
08		790 N	790	-0-	-0-	-0-	788	2	2	9	Y	2			114
09		947 N	947	-0-	-0-	-0-	945	2	2	9	Y	2	1	8	115
10		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-			115
11		869 N	869	-0-	-0-	-0-	868	2	1	9	Y	1	1	8	115
12		992 N	823	-0-	-169	-0-	797	2	26	9	Y	24	3	8	136
01		837 N	752	-0-	-85	-0-	743	2	9	9	Y	8			144
-----															
DUKES, JOE 4 WELL #: 1 RRCID -> 239301 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 15286 PERF.11888 - 13860															
08		1612 N	1524	-0-	-88	-0-	1493	2	31	9	Y	28	178	1	23
09		1530 N	1434	-0-	-96	-0-	1401	2	33	9	Y	30	1	8	52
10		1519 N	1461	-0-	-58	-0-	1432	2	29	9	Y	26	1	8	77
11		1470 N	1452	-0-	-18	-0-	1422	2	30	9	Y	27	2	8	102
12		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1443	2	35	9	Y	32	2	8	132
*01		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1469	2	31	9	Y	28	1	8	159
-----															
YOUNG TRUST WELL #: 304H RRCID -> 248779 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
KIKER WELL #: 1507 H RRCID -> 252357 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13241 PERF.11764 - 15394															
08		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1159	2	4	9	Y	4	4	8	81
09		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1143	2	4	9	Y	4	70	1	14
10		1116 N	700	-0-	-416	-0-	698	2	2	9	Y	2	4	1	11
11		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1105	2	2	9	Y	2	1	1	10
12		1178 N	849	-0-	-329	-0-	818	2	31	9	Y	28	21	1	15
*01		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1525	2	1	9	Y	1	1	8	15
-----															
BOWERS WELL #: 2251 RRCID -> 253045 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11564 - 13759															
08		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2666	2	18	9	Y	16	168	1	15
09		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2795	2	14	9	Y	13	2	8	26
10		2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2953	2	22	9	Y	20	2	8	44
11		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2773	2	23	9	Y	21	3	8	62
12		2883 N	2793	-0-	-90	-0-	2762	2	31	9	Y	28	3	8	87
01		2883 N	2773	-0-	-110	-0-	2758	2	15	9	Y	14	2	8	99
-----															
BOWERS WELL #: 7 RRCID -> 253048 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11826 - 13590															
08		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	990	2	23	9	Y	21	2	8	92
09		990 N	968	-0-	-22	-0-	932	2	36	9	Y	33	1	8	124
10		1023 N	978	-0-	-45	-0-	957	2	21	9	Y	19	1	8	142
11		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	985	2	25	9	Y	23	1	8	164
12		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	982	2	22	9	Y	20	1	8	183
01		961 N	928	-0-	-33	-0-	913	2	15	9	Y	14	1	8	196

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC HALL		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
		WELL #: 303		RRCID -> 258988		COMPL. DATE 08/18/2010			TOTAL DEPTH 15100 PERF.12068 - 12477							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DUKES, JOE 4				WELL #: 2H		RRCID -> 259732		COMPL. DATE 10/01/2010			TOTAL DEPTH 12025 PERF.12020 - 16328					
08	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3432	2	69	9	Y	63	2	8			134
09	3300 X	3150	-0-	-150	-0-	3095	2	55	9	Y	50	1	8			183
10	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3497	2	57	9	Y	52	183	1	1	8	51
11	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3339	2	70	9	Y	64	1	8			114
12	3596 X	3524	-0-	-72	-0-	3454	2	70	9	Y	64	1	8			177
01	3565 X	2538	-0-	-1027	-0-	2490	2	48	9	Y	44	181	1	1	8	39
-----																
AITKENHEAD				WELL #: 3020H		RRCID -> 259735		COMPL. DATE 01/17/2011			TOTAL DEPTH 11721 PERF.12020 - 15886					
08	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	248	1	4766	2	Y	10					232
09	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	225	1	4409	2	Y	37	182	1	9	8	78
10	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	248	1	4476	2	Y	46					124
11	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	240	1	4296	2	Y	93	8	8			209
12	4774 X	4542	-0-	-232	-0-	248	1	4243	2	Y	46	8	8			247
01	4774 X	4062	-0-	-712	-0-	222	1	3818	2	Y	20	175	1			92
-----																
AITKENHEAD A				WELL #: 2259H		RRCID -> 259741		COMPL. DATE 12/16/2010			TOTAL DEPTH 11894 PERF.11945 - 14978					
08	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1786	2	112	9	Y	102					125
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1887	2	15	9	Y	14	4	8			135
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					135
11	1800 N	1738	-0-	-62	-0-	1735	2	3	9	Y	3	3	8			135
12	1953 X	1563	-0-	-390	-0-	1463	2	100	9	Y	91	162	1	4	8	60
01	1953 X	1629	-0-	-324	-0-	19	1	1610	2	Y	-0-					60
-----																
HALL				WELL #: 304H		RRCID -> 260160		COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 12019 PERF.12625 - 16271					
08	6355 X	6066	-0-	-289	-0-	5983	2	83	9	Y	75	184	1			32
09	6120 X	5613	-0-	-507	-0-	5528	2	85	9	Y	77	2	8			107
10	6324 X	6194	-0-	-130	-0-	6098	2	96	9	Y	87					194
11	6120 X	5565	-0-	-555	-0-	5510	2	55	9	Y	50	182	1	2	8	60
12	6138 X	5951	-0-	-187	-0-	5882	2	69	9	Y	63	4	8			119
01	6200 X	6015	-0-	-185	-0-	5925	2	90	9	Y	82	183	1			18

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
YOUNG TRUST WELL #: 404H RRCID -> 261116 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11917 - 15820													
08	5611 X	5362	-0-	-249	-0-	5317 2	45 9	Y		41			111
09	5430 X	4676	-0-	-754	-0-	4642 2	34 9	Y		31	3 8		139
10	5611 X	4795	-0-	-816	-0-	4763 2	32 9	Y		29			168
11	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5526 2	64 9	Y		58	7 8		219
12	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	5973 2	55 9	Y		50	179 1	9 8	81
*01	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	104 1	5930 2	Y		41			122
						45 9							
-----													
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 262662 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12296 - 13876													
08	6293 X	6158	-0-	-135	-0-	6128 2	30 9	N		27	3 8		188
09	6060 X	5909	-0-	-151	-0-	5874 2	35 9	N		32	168 1	1 8	51
10	6262 X	6143	-0-	-119	-0-	6090 2	53 9	N		48	1 8		98
11	6030 X	5876	-0-	-154	-0-	5859 2	17 9	N		15	2 8		111
12	6231 X	5991	-0-	-240	-0-	5989 2	2 9	N		2	2 8		111
01	6169 X	5775	-0-	-394	-0-	5774 2	1 9	N		1	1 8		111
-----													
ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 9H RRCID -> 263292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12228 - 16373													
08	8773 X	7389	-0-	-1384	-0-	7342 2	47 9	N		43	3 8		62
09	8250 X	7927	-0-	-323	-0-	7884 2	43 9	N		39	1 8		100
10	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8638 2	40 9	N		36	1 8		135
11	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	8236 2	30 9	N		27	2 8		160
12	8184 X	8033	-0-	-151	-0-	8005 2	28 9	N		25	159 1	2 8	24
01	8680 X	8469	-0-	-211	-0-	8413 2	56 9	N		51	1 8		74
-----													
STEELE-YOUNG 2 WELL #: 3H RRCID -> 264787 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11816 - 15332													
08	10726 X	10380	-0-	-346	-0-	10272 2	108 9	N		98	183 1	9 8	85
09	10140 X	9866	-0-	-274	-0-	9769 2	97 9	N		88	4 8		169
10	10478 X	9619	-0-	-859	-0-	9523 2	96 9	N		87	183 1	3 8	70
11	10050 X	9563	-0-	-487	-0-	9458 2	105 9	N		95	5 8		160
12	10385 X	8947	-0-	-1438	-0-	8837 2	110 9	N		100	177 1	6 8	77
01	10385 X	7855	-0-	-2530	-0-	7757 2	98 9	N		89	3 8		163
-----													
YOUNG TRUST WELL #: 504H RRCID -> 265606 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11856 - 16322													
08	6758 X	4056	-0-	-2702	-0-	8 1	4009 2	Y		35			117
						39 9							
09	6540 X	5990	-0-	-550	-0-	224 1	5702 2	Y		58	1 8		174
						64 9							
10	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	248 1	6320 2	Y		50			224
						55 9							
11	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	240 1	7154 2	Y		52	184 1	3 8	89
						57 9							
12	6138 X	4979	-0-	-1159	-0-	261 1	4672 2	Y		42	2 8		129
						46 9							
01	6138 X	5732	-0-	-406	-0-	285 1	5414 2	Y		30			159
						33 9							
-----													
JONES-AMOCO WELL #: 2018H RRCID -> 265705 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11810 - 15332													
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1184 2	24 9	Y		22			32
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1245 2	2 9	Y		2	2 8		32
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1493 2	44 9	Y		40			72
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1139 2	2 9	Y		2	2 8		72
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1249 2	24 9	Y		22	2 8		92
01	1271 N	1217	-0-	-54	-0-	1217 2		Y		-0-			92



M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
KIKER		WELL #:		3	RRCID ->	276466	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	15027	PERF.11810	- 13622
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944			N	1	1	8	107
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944			N	1	108	1	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944			N	-0-			-0-
-----												
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		186937	RRCID ->	198525	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	15900	PERF.12468	- 14622
WILLIAMS "24"		WELL #:		1	RRCID ->	198525	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	15900	PERF.12468	- 14622
08	744 N	613	-0-	-131	-0-	612 2	1 9	N	1			65
09	630 N	607	-0-	-23	-0-	601 2	6 9	N	5			70
10	651 N	622	-0-	-29	-0-	616 2	6 9	N	5			75
11	600 N	588	-0-	-12	-0-	582 2	6 9	N	5			80
*12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-			80
*01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	623 2	4 9	N	4			84
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	202496	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12248	- 12392
TROY 23		WELL #:		1	RRCID ->	202496	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12248	- 12392
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	534 2	37 9	N	34			147
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	587 2	42 9	N	38			185
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	615 2	31 9	N	28			213
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	837 2	57 9	N	52	193	1	72
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	712 2	55 9	N	50			122
01	651 N	512	-0-	-139	-0-	490 2	22 9	N	20			142
-----												
KIKER		WELL #:		706	RRCID ->	241409	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	14290	PERF.11897	- 14105
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	384 2	9 9	N	8			88
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-			88
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			88
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			88
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	568 2	15 9	N	14			102
01	496 N	464	-0-	-32	-0-	458 2	6 9	N	5			107
-----												
BEGERT		WELL #:		707	RRCID ->	244147	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	14750	PERF.11971	- 14602
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
-----												
KIKER		WELL #:		606	RRCID ->	244148	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14286	PERF.11828	- 14140
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-			83
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			83
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			83
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			83
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			83
01	434 N	375	-0-	-59	-0-	367 2	8 9	N	7			90

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
BEGERT		WELL #:		607	RRCID ->	244150	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	14595	PERF.11916	- 13560		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-		57
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-		57
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-		57
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-		57
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-		57
01	713 N	695	-0-	-18	-0-	-0-	695	2			N	-0-		57

MARKHAM		WELL #:		1607	RRCID ->	249495	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	14842	PERF.12076	- 14598		
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-		24
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-		24
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-		24
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	909	2	81	9	N	74	80 1	18
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-		18
*01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-		18

KIKER		WELL #:		1606	RRCID ->	251471	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11923	- 13598		
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-		18
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-		18
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-		18
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-		18
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-		18
01	713 N	696	-0-	-17	-0-	-0-	696	2			N	-0-		18

LUCAS 9		WELL #:		2	RRCID ->	274657	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	13516	PERF.12107	- 13030		
08	4216 X	3727	-0-	-489	-0-	-0-	3662	2	65	9	N	59		174
09	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	-0-	3690	2	52	9	N	47		221
10	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	-0-	3634	2	19	9	N	17	194 1	44
11	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	-0-	3512	2	31	9	N	28		72
12	3875 X	3356	-0-	-519	-0-	-0-	3320	2	36	9	N	33		105
01	3875 X	3486	-0-	-389	-0-	-0-	3427	2	59	9	N	54		159

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		101	RRCID ->	166387	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	15900	PERF.11972	- 12122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RICHARDSON 3		WELL #:		2	RRCID ->	194054	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	15780	PERF.12428	- 12911		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		166
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		166
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		166
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		166
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		166
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		166

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC PARKER 19		//CONT.// //CONT.//	01810 410 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
		WELL #:	2	RRCID ->	204370	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	15060	PERF.	11772 - 11812		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EDEN		WELL #:	201	RRCID ->	213801	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	11869 - 12643		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			60
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			60
*12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-			60
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
-----													
LEE 4		WELL #:	2	RRCID ->	214427	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12136 - 14165		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EDEN		WELL #:	301	RRCID ->	216738	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	11922 - 13869		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EDEN		WELL #:	105H	RRCID ->	246442	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	11924	PERF.	12134 - 16116		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
-----													
YOUNG		WELL #:	303H	RRCID ->	255681	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	11573	PERF.	11785 - 15567		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
-----													
PALMER-ALLISON		WELL #:	307H	RRCID ->	257922	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	11538	PERF.	11765 - 16165		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32



ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC EDEN		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
		WELL #: 107H		RRCID -> 259478		COMPL. DATE 07/09/2010			TOTAL DEPTH 11965 PERF.12184 - 16519								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
-----																	
LOHBERGER				WELL #: 401H		RRCID -> 259540		COMPL. DATE 12/01/2010			TOTAL DEPTH 11576 PERF.11710 - 16048						
08	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					176
09	2430 X	994	-0-	-1436	-0-	-0-	994	2			N	-0-					176
10	5859 X	5152	-0-	-707	-0-	-0-	5117	2	35	9	N	32					208
11	5670 X	449	-0-	-5221	-0-	-0-	449	2			N	-0-					208
12	1953 X	212	-0-	-1741	-0-	-0-	212	2			N	-0-					208
01	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-	-0-					N	NO RPT					208
-----																	
PARKER 19				WELL #: 4H		RRCID -> 259612		COMPL. DATE 10/21/2010			TOTAL DEPTH 11847 PERF.11848 - 16221						
08	2418 X	1815	-0-	-603	-0-	-0-	1812	2	3	9	N	3					174
09	2340 X	594	-0-	-1746	-0-	-0-	594	2			N	-0-					174
10	3224 X	870	-0-	-2354	-0-	-0-	846	2	24	9	N	22					196
11	3150 X	1898	-0-	-1252	-0-	-0-	1829	2	69	9	N	63					259
12	3255 X	1611	-0-	-1644	-0-	-0-	1609	2	2	9	N	2					261
01	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-	-0-					N	NO RPT					261
-----																	
DONALDSON-ALLISON				WELL #: 4017H		RRCID -> 259613		COMPL. DATE 08/20/2010			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11946 - 16347						
08	5053 X	3211	-0-	-1842	-0-	-0-	3210	2	1	9	N	1					237
09	4560 X	3127	-0-	-1433	-0-	-0-	3125	2	2	9	N	2					239
10	5394 X	5130	-0-	-264	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					239
11	5220 X	3797	-0-	-1423	-0-	-0-	3775	2	22	9	N	20					259
12	5208 X	5071	-0-	-137	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					259
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	-0-					N	NO RPT					259
-----																	
PARKER 19				WELL #: 3H		RRCID -> 259615		COMPL. DATE 12/06/2010			TOTAL DEPTH 11840 PERF.12402 - 16299						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					115
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
-----																	
LEE				WELL #: 507H		RRCID -> 259638		COMPL. DATE 12/10/2010			TOTAL DEPTH 11788 PERF.11946 - 16263						
08	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	1830	2	24	9	N	22					153
09	3030 X	915	-0-	-2115	-0-	-0-	915	2			N	-0-					153
10	3131 X	1857	-0-	-1274	-0-	-0-	1834	2	23	9	N	21					174
11	2040 X	12	-0-	-2028	-0-	-0-	12	2			N	-0-					174
12	1860 X	351	-0-	-1509	-0-	-0-	351	2			N	-0-					174
01	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-	-0-					N	NO RPT					174
-----																	
LOHBERGER				WELL #: 301H		RRCID -> 259640		COMPL. DATE 01/08/2011			TOTAL DEPTH 11672 PERF.11835 - 15955						
08	7068 X	5247	-0-	-1821	-0-	-0-	5175	2	72	9	N	65					304
09	6510 X	6268	-0-	-242	-0-	-0-	6240	2	28	9	N	25					329
10	6200 X	1791	-0-	-4409	-0-	-0-	1784	2	7	9	N	6					335
11	5940 X	2127	-0-	-3813	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					335
12	5518 X	5107	-0-	-411	-0-	-0-	5052	2	55	9	N	50					385
01	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-	-0-					N	NO RPT					385

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LEE		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
WELL #:		508H		RRCID -> 261763		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 11868		PERF.11760 - 16174				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	14010	-0-	10910	10910	13837	2	173	9	N	157		473
09	25808	X	14898	-0-	-10910	-0-	14846	2	52	9	N	47	190 1	330
10	17335	X	17335	-0-	-0-	-0-	17252	2	83	9	N	75		405
11	14724	X	14724	-0-	-0-	-0-	14575	2	149	9	N	135	182 1	358
*12	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	13854	2	187	9	N	170	184 1	344
01	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT		344
-----														
EDEN		WELL #:		106H		RRCID -> 262576		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 11934		PERF.11985 - 16355		
08	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	12624	2	189	9	N	172		387
09	12600	X	12011	-0-	-589	-0-	11888	2	123	9	N	112	188 1	311
10	13020	X	7498	-0-	-5522	-0-	7429	2	69	9	N	63		374
11	12600	X	8123	-0-	-4477	-0-	8081	2	42	9	N	38		412
12	13020	X	11852	-0-	-1168	-0-	11683	2	169	9	N	154	190 1	376
01	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT		376
-----														
ROGERS 5		WELL #:		2H		RRCID -> 262831		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12233		PERF.12190 - 16558		
08	8773	X	7792	-0-	-981	-0-	7680	2	112	9	N	102		325
09	7560	X	7443	-0-	-117	-0-	7327	2	116	9	N	105		430
10	8029	X	7521	-0-	-508	-0-	7396	2	125	9	N	114	187 1	357
11	7770	X	5799	-0-	-1971	-0-	5664	2	135	9	N	123		480
12	7936	X	7363	-0-	-573	-0-	7256	2	107	9	N	97	174 1	403
01	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT		403
-----														
YOUNG 2		WELL #:		3H		RRCID -> 263449		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 11480		PERF.11555 - 15843		
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3414	2	1	9	N	1		230
09	3090	X	1705	-0-	-1385	-0-	1705	2			N	-0-		230
10	3565	X	5	-0-	-3560	-0-	5	2			N	-0-		230
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-		230
12	3534	X	53	-0-	-3481	-0-	53	2			N	-0-		230
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT		230
-----														
DONALDSON-ALLISON		WELL #:		5017H		RRCID -> 263462		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 11813		PERF.11973 - 16289		
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1650	2	88	9	N	80		619
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1748	2	29	9	N	26	188 1	457
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-		457
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1719	2	143	9	N	130	190 1	397
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-		397
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		397
-----														
LOHBERGER		WELL #:		201H		RRCID -> 263505		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 11580		PERF.11730 - 16023		
08	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9507	2	56	9	N	51		340
09	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7072	2	26	9	N	24	191 1	173
10	6696	X	1720	-0-	-4976	-0-	1720	2			N	-0-		173
11	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6888	2	2	9	N	2		175
*12	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	9688	2			N	-0-		175
01	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT		175
-----														
LEE		WELL #:		506H		RRCID -> 264911		COMPL. DATE 12/06/2011		TOTAL DEPTH 11813		PERF.11886 - 16276		
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		453
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-		453
10	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		453
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	158 1	297
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		297
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		297

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
LEE		WELL #:		403H	RRCID ->	265288	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	12580	PERF.12380	- 16788	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		9207 X	8577	-0-	-630	-0-	8177 2	400 9	N	364	188 1		430
09		8280 X	7755	-0-	-525	-0-	7686 2	69 9	N	63			493
10		8556 X	8107	-0-	-449	-0-	7967 2	140 9	N	127			620
11		8070 X	7557	-0-	-513	-0-	7436 2	121 9	N	110	192 1		538
12		8587 X	8123	-0-	-464	-0-	7847 2	276 9	N	251	191 1		598
01		8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-			N	NO RPT			598

NELL, PATSY		WELL #:		2H	RRCID ->	265577	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	11402	PERF.11380	- 15638
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
*12		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		72
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72

YOUNG		WELL #:		305H	RRCID ->	266997	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	11613	PERF.11610	- 15970
08		6851 X	6557	-0-	-294	-0-	6421 2	136 9	N	124		327
09		6570 X	6123	-0-	-447	-0-	6123 2		N	-0-		327
10		6510 X	6217	-0-	-293	-0-	6199 2	18 9	N	16		343
11		6330 X	6248	-0-	-82	-0-	6211 2	37 9	N	34	193 1	184
12		6572 X	6419	-0-	-153	-0-	6417 2	2 9	N	2		186
01		6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-			N	NO RPT		186

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		WELL #:		950639	RRCID ->	210589	COMPL. DATE	12/26/2004	TOTAL DEPTH	14974	PERF.11843	- 11870
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		WELL #:		01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
ATLAS OPERATING LLC		WELL #:		036587								
DONALDSON-ALLISON		WELL #:		2 A	RRCID ->	119664	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	14745	PERF.14628	- 14665
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALMER-ALLISON		WELL #:		207	RRCID ->	121148	COMPL. DATE	02/02/1986	TOTAL DEPTH	14524	PERF.14396	- 14418
08		7905 X	5812	-0-	-2093	-0-	62 1	5750 2	N	-0-		-0-
*09		7650 X	5554	-0-	-2096	-0-	5554 2		N	-0-		-0-
10		5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			N	NO RPT		-0-
11		5610 X	5554	-0-	-56	-0-	5554 2		N	-0-		-0-
12		5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			N	NO RPT		-0-
01		5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587									
JONES-ALLISON		WELL #:		2	RRCID ->	130463	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	14633	PERF.	14567 - 14585	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BCE-MACH II LLC				040205									
ELM CREEK RANCH 47		WELL #:		1R	RRCID ->	253448	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	13531	PERF.	13803 - 13429	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		6	RRCID ->	268682	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	13980	PERF.	13848 - 13854	
08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	-0-	1999	2	11	9	N	10	47
09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	-0-	1785	2	1	9	N	1	48
10	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	-0-	1874	2	15	9	N	14	62
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	1840	2	11	9	N	10	72
12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	-0-	1871	2	14	9	N	13	85
01	1891 N	1790	-0-	-101	-0-	-0-	1779	2	11	9	N	10	95
-----													
B & H DISPOSAL SYSTEMS, LLC				040570									
B & H SWD		WELL #:		1	RRCID ->	263447	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	6355	PERF.	4310 - 6355	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
JONES, L. L. -14-		WELL #:		1	RRCID ->	090609	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	15414	PERF.	14927 - 14943	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KIKER		WELL #:		151	RRCID ->	090737	COMPL. DATE	08/04/1980	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14970 - 14986	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//	01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056								
JONES, L. L.		WELL #:	1	RRCID ->	100190	COMPL. DATE	02/06/1982	TOTAL DEPTH	15040	PERF.14538 - 14567	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264 2	N	-0-		49
09		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967 2	N	-0-		49
10		4030 X	3847	-0-	-183	-0-	3847 2	N	-0-		49
11		3900 X	3820	-0-	-80	-0-	3820 2	N	-0-		49
12		4030 X	3449	-0-	-581	-0-	3449 2	N	-0-		49
01		4030 X	3563	-0-	-467	-0-	3563 2	N	-0-		49
-----											
BOWERS		WELL #:	5 A	RRCID ->	101800	COMPL. DATE	07/02/1982	TOTAL DEPTH	14509	PERF.14380 - 14430	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
AITKENHEAD, EDITH		WELL #:	2020	RRCID ->	105403	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	15094	PERF.14308 - 14684	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
YOUNG TRUST		WELL #:	104	RRCID ->	108206	COMPL. DATE	09/27/1983	TOTAL DEPTH	14750	PERF.14327 - 14342	
08		3100 N	5776	-0-	2676	2676	5776 2	Y	-0-		-0-
09		3000 N	4611	-0-	1611	4287	4611 2	Y	-0-		-0-
10		3100 N	4674	-0-	1574	5861	4674 2	Y	-0-		-0-
11		9866 X	4005	-0-	-5861	-0-	4004 2	1 9 Y	1	1 8	-0-
12		4774 X	4437	-0-	-337	-0-	4436 2	1 9 Y	1	1 8	-0-
01		4774 X	3388	-0-	-1386	-0-	3388 2	Y	-0-		-0-
-----											
KIKER AMOCO		WELL #:	106	RRCID ->	109544	COMPL. DATE	02/14/1984	TOTAL DEPTH	14920	PERF.14436 - 14470	
08		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717 2	Y	-0-		7
09		2160 X	2005	-0-	-155	-0-	2005 2	Y	-0-		7
10		2232 N	1496	-0-	-736	-0-	1496 2	Y	-0-		7
11		2160 N	1376	-0-	-784	-0-	1376 2	Y	-0-		7
12		2728 X	1521	-0-	-1207	-0-	1521 2	Y	-0-		7
01		2728 X	1725	-0-	-1003	-0-	1725 2	Y	-0-		7
-----											
JONES GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	115418	COMPL. DATE	12/03/1984	TOTAL DEPTH	14800	PERF.14611 - 14621	
08		6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6939 2	N	-0-		-0-
09		4740 X	4031	-0-	-709	-0-	4031 2	N	-0-		-0-
10		8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	8467 2	N	-0-		-0-
11		6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	6052 2	N	-0-		-0-
12		6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	6727 2	N	-0-		-0-
01		5766 X	2820	-0-	-2946	-0-	2820 2	N	-0-		-0-
-----											
GLISAN		WELL #:	1	RRCID ->	115528	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	14870	PERF.14456 - 14484	
08		155 N	132	-0-	-23	-0-	132 2	N	-0-		62
09		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-		62
10		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-		62
11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-		62
*12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-		62
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		62

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
GEORGE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	118862	COMPL. DATE	07/05/1985	TOTAL DEPTH	14822	PERF.	14370 - 14422
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3068 N	2836	-0-	-232	-0-	2836 2		N	-0-			20
09	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2		N	-0-			20
10	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719 2		N	-0-			20
11	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2		N	-0-			20
*12	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2		N	-0-			20
01	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT			20
-----												
STEELE-YOUNG		WELL #:		202	RRCID ->	120720	COMPL. DATE	02/16/1986	TOTAL DEPTH	14249	PERF.	14130 - 14144
08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-			-0-
09	2100 N	1414	-0-	-686	-0-	1413 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2		N	-0-			-0-
11	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2808 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	3099 N	3099	-0-	-0-	-0-	3098 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*01	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767 2		N	-0-			-0-
-----												
HALL		WELL #:		303	RRCID ->	124235	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	14922 - 14948
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BUTCHER		WELL #:		105	RRCID ->	124601	COMPL. DATE	04/23/1987	TOTAL DEPTH	15159	PERF.	15003 - 15017
08	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363 2		N	-0-			-0-
09	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165 2		N	-0-			-0-
10	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298 2		N	-0-			-0-
11	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179 2		N	-0-			-0-
12	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248 2		N	-0-			-0-
*01	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004 2		N	-0-			-0-
-----												
BEGERT		WELL #:		1013	RRCID ->	126511	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	14772 - 14804
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ROGERS, E.		WELL #:		1259	RRCID ->	128041	COMPL. DATE	05/02/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14355 - 14375
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
RILEY-AMOCO		WELL #:		1	RRCID ->	136048	COMPL. DATE	10/07/1990	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14498 - 14504
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
BOWERS		WELL #:		2257	RRCID ->	136535	COMPL. DATE	10/26/1990	TOTAL DEPTH	14370	PERF.	14278 - 14304	
08	4 X	-0-	-0-	-4	-0-				N	1	1 8		-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
KIKER-AMOCO		WELL #:		206	RRCID ->	142871	COMPL. DATE	02/16/1993	TOTAL DEPTH	14767	PERF.	14620 - 14670	
08	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2		Y	-0-			-0-
09	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3550	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
10	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2		Y	-0-			-0-
11	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	1	1	2663 2	Y	-0-			-0-
12	3658 X	1646	-0-	-2012	-0-	1646	2		Y	-0-			-0-
01	3658 X	101	-0-	-3557	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
-----													
BOWERS		WELL #:		1258	RRCID ->	175074	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	14212 - 14224	
08	10540 X	10102	-0-	-438	-0-	10101	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	10289	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	10506 X	10506	-0-	-0-	-0-	10505	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	9870	2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	11123	2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	10540 X	9817	-0-	-723	-0-	9816	2	1 9	N	1	1 8		-0-
-----													
KIKER		WELL #:		1503	RRCID ->	181951	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	15027	PERF.	14812 - 14852	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.		169785											
ZYBACH, BOB		WELL #:		1	RRCID ->	209863	COMPL. DATE	04/06/2016	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	4610 - 6250	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175											
LOHBERGER		WELL #:		101	RRCID ->	111510	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	14443	PERF.	14320 - 14354	
08	9672 X	9627	-0-	-45	-0-	713	1	8914 2	N	-0-			-0-
09	9360 X	9348	-0-	-12	-0-	690	1	8658 2	N	-0-			-0-
10	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	713	1	8948 2	N	-0-			-0-
11	9330 X	9317	-0-	-13	-0-	690	1	8627 2	N	-0-			-0-
12	9672 X	9647	-0-	-25	-0-	713	1	8934 2	N	-0-			-0-
01	9672 X	6639	-0-	-3033	-0-	713	1	5926 2	N	-0-			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//	01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
806 OPERATING LLC			811997								
YOUNG -2-			WELL #:	1	RRCID ->	117880	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	14220	PERF.14039 - 14070
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-	-0-
09		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2		N	-0-	-0-
10		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	-0-	-0-
11		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
YOUNG -2-			WELL #:	2	RRCID ->	166413	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13924 - 13941
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-	-0-
09		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2		N	-0-	-0-
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-	-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461								
YOUNG			WELL #:	1 A	RRCID ->	109092	COMPL. DATE	09/11/1982	TOTAL DEPTH	21550	PERF.14332 - 14342
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
LEE			WELL #:	2	RRCID ->	138927	COMPL. DATE	07/02/1991	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14613 - 14678
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
PARKER			WELL #:	2	RRCID ->	141768	COMPL. DATE	04/25/1992	TOTAL DEPTH	15060	PERF.14544 - 14568
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
LEE			WELL #:	3	RRCID ->	169461	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	14910	PERF.14720 - 14767
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099													
YOUNG TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14458 - 14472													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639													
LEE WELL #: 105 RRCID -> 100143 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 14974 PERF.14810 - 14825													
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALLISON PARKS (TONKAWA) 01810 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461													
STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 271180 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 10522													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALLISON-BRITT (12350) 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056													
HOLT 20 WELL #: 1 RRCID -> 200223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18169 PERF.12164 - 13596													
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809	2	Y	-0-			36
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	873	2	Y	-0-			36
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	813	2	Y	-0-			36
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	868	2	Y	-0-			36
12	899 N	831	-0-	-68	-0-	-0-	831	2	Y	-0-			36
01	806 N	746	-0-	-60	-0-	-0-	746	2	Y	-0-			36
BRITT 9 WELL #: 1 RRCID -> 237639 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12423 - 14590													
08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	1691	2	Y	-0-			3
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	1654	2	Y	55	3	8	55
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	1706	2	Y	-0-			55
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	-0-	1650	2	Y	3	3	8	55
12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	1646	2	Y	59	4	8	110
*01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	Y	-0-			110

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
BRITT 9 WELL #: 2 RRCID -> 247505 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12240 - 14561													
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2311	2	44	9	N	40		62
09	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2259	2	4	9	N	4	4 8	62
10	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-		62
11	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2291	2	101	9	N	92	4 8	150
12	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2329	2	42	9	N	38	5 8	183
*01	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	54	1	2276	2	N	1	169 1	15
						1	9						

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084													
BRITT -7- WELL #: 2 RRCID -> 098499 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12601 PERF.12235 - 12352													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-		43
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	574	2	135	9	N	123		166
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	N	2	153 1	15
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-		15
*01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-		15

KEY-9- WELL #: 2 RRCID -> 116427 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16207 PERF.12325 - 12510													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39

BRITT -3- WELL #: 2 RRCID -> 126213 COMPL. DATE 12/07/1987 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12298 - 12558													
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-		23
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-		23
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-		23
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-		23
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-		23
*01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-		23

BRITT -4- WELL #: 2 RRCID -> 126647 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12226 - 12456													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72

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

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 BRITT -9- WELL #: 3 RRCID -> 144068 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12457 - 12601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2958 2	2 9	N	2	165	1	21
09	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3371 2	8 9	N	7			28
10	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3463 2	13 9	N	12			40
11	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3206 2	6 9	N	5			45
12	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3294 2	19 9	N	17			62
*01	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3303 2	14 9	N	13			75

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

08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	86 2	20 9	N	18			133
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			133
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	382 2	2 9	N	2			135
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	263 2	1 9	N	1			136
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	246 2	10 9	N	9			145
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	187 2	64 9	N	58			203

BRITT -3- WELL #: 4 RRCID -> 148454 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 16218 PERF.12243 - 13134

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2021 - WELL PLUGGED 11/29/21

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

08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	441 2	18 9	N	16			47
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			47
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	614 2	4 9	N	4			51
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-			51
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	402 2	57 9	N	52	19	1	84
01	620 N	173	-0-	-447	-0-	173 2		N	-0-			84

BRITT RANCH WELL #: 104 RRCID -> 182388 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12400 - 13972

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2021 - WELL PLUGGED 12/7/2021

WILLIAMS 33 WELL #: 2 RRCID -> 208704 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11960 - 12678

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

WILLIAMS 33 WELL #: 3 RRCID -> 209432 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11941 - 12718

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
BRITT -7-		WELL #: 4		RRCID -> 209973		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12139 - 12779				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			72
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			72
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			72
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			72
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			72
*01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			72
-----														
TROY 23		WELL #: 2		RRCID -> 212731		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12219 - 12711				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
-----														
REED		WELL #: 502H		RRCID -> 258000		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12408		PERF.12823 - 16750				
08	10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	10071	2	76	9	N	69			128
09	3000 N	9549	-0-	6549	6549	9529	2	20	9	N	18			146
10	3100 N	9725	-0-	6625	13174	9712	2	13	9	N	12			158
11	3000 N	9347	-0-	6347	19521	9333	2	14	9	N	13	119	1	52
12	3100 N	9621	-0-	6521	26042	9621	2			N	-0-			52
*01	36396 X	10354	-0-	-26042	-0-	10354	2			N	-0-			52
-----														
REED		WELL #: 602H		RRCID -> 262850		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 12511		PERF.12990 - 17227				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
REED		WELL #: 1A		RRCID -> 268652		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 16400		PERF.12380 - 16158				
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-			30
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-			30
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1159	2	28	9	N	25			55
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1044	2	37	9	N	34			89
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	931	2	65	9	N	59	116	1	32
01	1178 N	855	-0-	-323	-0-	855	2			N	-0-			32
-----														
BRITT -10-		WELL #: 1		RRCID -> 278485		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 16300		PERF.12368 - 13224				
08	2945 X	2513	-0-	-432	-0-	2471	2	42	9	N	38			74
09	2850 X	2150	-0-	-700	-0-	2119	2	31	9	N	28			102
10	2666 X	2204	-0-	-462	-0-	2156	2	48	9	N	44			146
11	2490 X	2157	-0-	-333	-0-	2087	2	70	9	N	64			210
12	2511 X	2005	-0-	-506	-0-	1958	2	47	9	N	43	182	1	71
01	2511 X	2363	-0-	-148	-0-	2287	2	76	9	N	69			140
-----														
BRITT -3-		WELL #: 1H		RRCID -> 280787		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 12848		PERF.13181 - 17966				
08	13547 X	13184	-0-	-363	-0-	12987	2	197	9	N	179	187	1	331
09	12990 X	12678	-0-	-312	-0-	12489	2	189	9	N	172	191	1	312
10	13392 X	12884	-0-	-508	-0-	12707	2	177	9	N	161	184	1	289
11	12960 X	12477	-0-	-483	-0-	12273	2	204	9	N	185	195	1	279
12	13477 X	13477	-0-	-0-	-0-	13283	2	194	9	N	176	191	1	264
01	13175 X	12845	-0-	-330	-0-	12729	2	116	9	N	105			369

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
BRITT -10-		WELL #:		1H	RRCID ->	281278	COMPL. DATE	07/19/2016	TOTAL DEPTH	10261	PERF.12816	- 17681	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08	7998 X	6762	-0-	-1236	-0-	6584	2	178	9	N	162	85 1	215
09	7500 X	6916	-0-	-584	-0-	6747	2	169	9	N	154	182 1	187
10	7440 X	7061	-0-	-379	-0-	6892	2	169	9	N	154	193 1	148
11	7170 X	6613	-0-	-557	-0-	6416	2	197	9	N	179	181 1	146
12	7502 X	6779	-0-	-723	-0-	6594	2	185	9	N	168	190 1	124
01	7161 X	6597	-0-	-564	-0-	6395	2	202	9	N	184		308

BRITT -3-		WELL #:		3H	RRCID ->	281625	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL DEPTH	12855	PERF.13207	- 17730	
08	7006 X	4534	-0-	-2472	-0-	4447	2	87	9	N	79		169
09	6450 X	4081	-0-	-2369	-0-	4001	2	80	9	N	73		242
10	5580 X	5286	-0-	-294	-0-	5179	2	107	9	N	97	182 1	157
11	5130 X	4736	-0-	-394	-0-	4624	2	112	9	N	102		259
12	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4813	2	117	9	N	106	188 1	177
01	5301 X	4861	-0-	-440	-0-	4751	2	110	9	N	100		277

KEY -11-		WELL #:		1H	RRCID ->	281874	COMPL. DATE	11/24/2016	TOTAL DEPTH	12872	PERF.13285	- 17258	
08	12679 X	10921	-0-	-1758	-0-	10704	2	217	9	N	197	191 1	215
09	11850 X	10823	-0-	-1027	-0-	10725	2	98	9	N	89	192 1	112
10	12152 X	10944	-0-	-1208	-0-	10610	2	334	9	N	304	190 1	226
11	11400 X	10174	-0-	-1226	-0-	9986	2	188	9	N	171	266 1	131
12	11315 X	9842	-0-	-1473	-0-	9644	2	198	9	N	180	75 1	236
01	11191 X	10466	-0-	-725	-0-	10251	2	215	9	N	195	189 1	242

BRITT -10-		WELL #:		2H	RRCID ->	282780	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	12798	PERF.13245	- 17892	
08	0 W	16430	-0-	16430	188330	16196	2	234	9	N	213	174 1	261
09	0 W	15728	-0-	15728	204058	15481	2	229	9	N	208	184 1	285
10	0 W	16013	-0-	16013	220071	15773	2	240	9	N	218	364 1	139
11	0 W	15128	-0-	15128	235199	14908	2	220	9	N	200	186 1	153
12	0 W	15418	-0-	15418	250617	15185	2	233	9	N	212	177 1	188
01	0 W	14859	-0-	14859	265476	14617	2	242	9	N	220	185 1	223

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		4	RRCID ->	168159	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	16368	PERF.12422	- 13116
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	12		80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	14		94
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	11		105
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	308	2	10	9	N	9			114
*12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	321	2	28	9	N	25			139
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		139

ELMORE 32		WELL #:		2	RRCID ->	197655	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	12770	PERF.12130	- 12642		
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2				N	-0-		124
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2				N	-0-		124
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2				N	-0-		124
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		124
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		124
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		124

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
FIELDS		WELL #: 1031		RRCID -> 199858		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12167 - 12665								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					146
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					146
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					146
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					146
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					146
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					146
-----																
LEGG -6-		WELL #: 206		RRCID -> 202611		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 12785 PERF.12093 - 12670								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
LEGG 7		WELL #: 307		RRCID -> 203230		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11939 - 12564								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
-----																
BRITT -6-		WELL #: 306		RRCID -> 204653		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12203 - 12796								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					61
-----																
ELMORE 21		WELL #: 2		RRCID -> 204801		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12092 - 12602								
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-					30
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-					30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
-----																
GRAYSON 22		WELL #: 1022		RRCID -> 206742		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12159 - 12674								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					23
-----																
GRAYSON		WELL #: 2032		RRCID -> 207870		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 13086 PERF.12110 - 13038								
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-					239
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	923	2	50	9	N	45				284
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	925	2	18	9	N	16	185	1		115
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	818	2	1	9	N	1				116
*12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-				116
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				116

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
ELMORE 21		WELL #:		3021	RRCID ->	208742	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	12011	- 12988		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-				40
11	14B2 EXT	865	-0-	865	-0-	865	865	2		N	-0-				40
12	14B2 EXT	877	-0-	877	-0-	877	1742	2		N	-0-				40
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1742				N	NO RPT				40
-----															
ELMORE 21		WELL #:		4021	RRCID ->	209636	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12366	- 12976		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FIELDS		WELL #:		2031	RRCID ->	209948	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12150	- 13135		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
JONES		WELL #:		1022	RRCID ->	211171	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	13019	PERF.	12032	- 12953		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
12	14B2 EXT	26	-0-	26	-0-	26	26	2		N	-0-				15
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26				N	NO RPT				15
-----															
ELMORE 21		WELL #:		5	RRCID ->	212672	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11996	- 12974		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				30
-----															
JONES 31		WELL #:		1	RRCID ->	212801	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12221	- 13121		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				15
-----															
LEGG -6-		WELL #:		306	RRCID ->	213292	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	11959	- 13150		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				140
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				140

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
BRITT RANCH 30		WELL #: 1		RRCID -> 213996		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 13123 PERF.12152 - 12992								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56
-----																
BRITT 5		WELL #: 2		RRCID -> 214547		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 14899 PERF.12205 - 14586								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BRITT RANCH 7		WELL #: 3		RRCID -> 215873		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 14931 PERF.14076 - 14720								
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-					63
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-					63
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-					63
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-					63
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-					63
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					63
-----																
LEGG 7		WELL #: 4		RRCID -> 218136		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12100 - 14637								
08	1395	X	173	-0-	-1222	-0-	137	2	36	9	N	33				103
09	360	X	49	-0-	-311	-0-	49	2			N	-0-				103
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				103
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				103
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				103
01	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				103
-----																
ELMORE 32		WELL #: 5		RRCID -> 218139		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12120 - 14429								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					46
-----																
JONES 22		WELL #: 2		RRCID -> 218306		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 14650 PERF.12178 - 14576								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					5
-----																
ELMORE 32		WELL #: 6		RRCID -> 220025		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12079 - 12688								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-



ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
GRAYSON		WELL #: 3203		RRCID -> 222869		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12110 - 12599								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ELMORE 32		WELL #: 8		RRCID -> 225231		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12113 - 14380								
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
-----																
JONES 31		WELL #: 3		RRCID -> 225519		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 14350 PERF.12207 - 14241								
08	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					201
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					201
*12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					201
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201
-----																
GRAYSON 22		WELL #: 4		RRCID -> 227770		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12106 - 14193								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JONES 22		WELL #: 4		RRCID -> 228667		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12266 - 14633								
08	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					141
09	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					141
10	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4630	2	81	9	N	74					215
11	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3346	2	33	9	N	30	185	1			60
*12	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2764	2	2	9	N	2					62
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					62
-----																
JONES 22		WELL #: 3		RRCID -> 229592		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 14690 PERF.12212 - 14540								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JONES 31		WELL #: 4		RRCID -> 234015		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12221 - 14209								
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					337
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					337
10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					337
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-	189	1			148
*12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1764	2	47	9	N	43					191
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
GRAYSON 22		WELL #: 3		RRCID -> 234022		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 14250 PERF.12099 - 14152								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					11
-----																
LEGG 7		WELL #: 5		RRCID -> 236006		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12169 - 14533								
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					34
-----																
LEGG 6		WELL #: 5		RRCID -> 239596		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14690								
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-					173
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					173
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					173
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					173
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					173
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					173
-----																
GRAYSON 22		WELL #: 5H		RRCID -> 257931		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 12353 PERF.12882 - 17238								
08	6758	X	4415	-0-	-2343	-0-	4396	2	19	9	N	17				481
09	2800	X	1092	-0-	-1708	-0-	1041	2	51	9	N	46				527
10	3937	X	1041	-0-	-2896	-0-	1041	2			N	-0-				527
11	3510	X	800	-0-	-2710	-0-	779	2	21	9	N	19				546
*12	15687	X	15687	-0-	-0-	-0-	15500	2	187	9	N	170	371	1		345
01	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT				345
-----																
MCMAHAN 22		WELL #: 2H		RRCID -> 258544		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 12209 PERF.12478 - 16569								
08	4588	X	1701	-0-	-2887	-0-	1680	2	21	9	N	19				485
09	4200	X	1041	-0-	-3159	-0-	1041	2			N	-0-				485
10	4123	X	691	-0-	-3432	-0-	691	2			N	-0-				485
11	2220	X	228	-0-	-1992	-0-	228	2			N	-0-				485
12	1705	X	109	-0-	-1596	-0-	109	2			N	-0-				485
01	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT				485
-----																
ELMORE 32		WELL #: 10H		RRCID -> 265113		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 12235 PERF.12402 - 16728								
08	13950	X	8549	-0-	-5401	-0-	8475	2	74	9	N	67				218
09	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	13121	2	160	9	N	145	182	1		181
10	13950	X	10999	-0-	-2951	-0-	10968	2	31	9	N	28				209
11	13500	X	13375	-0-	-125	-0-	13351	2	24	9	N	22				231
*12	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	13986	2	6	9	N	5				236
01	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT				236
-----																
ELMORE 21		WELL #: 8SL		RRCID -> 265116		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 12272 PERF.12403 - 16125								
08	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7556	2	7	9	N	6	379	1		349
09	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	15475	2	235	9	N	214				563
10	16816	X	16816	-0-	-0-	-0-	16653	2	163	9	N	148	388	1		323
11	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	7848	2	186	9	N	169				492
*12	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6717	2	69	9	N	63	193	1		362
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				362

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
MCMAHAN W 22 SL		WELL #:		4H	RRCID ->	265739	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	12132	PERF.12584 - 16518		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ELMORE 32		WELL #:		9H	RRCID ->	266355	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	12277	PERF.12625 - 15968		
08	5239 X	4168	-0-	-1071	-0-	4164	2	4	9	N	4		249
09	5100 X	3709	-0-	-1391	-0-	3709	2			N	-0-		249
10	5270 X	3827	-0-	-1443	-0-	3827	2			N	-0-		249
11	4560 X	64	-0-	-4496	-0-	64	2			N	-0-		249
12	4154 X	273	-0-	-3881	-0-	273	2			N	-0-		249
01	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT		249
-----													
MCMAHAN 22		WELL #:		6H	RRCID ->	266691	COMPL. DATE	09/05/2011	TOTAL DEPTH	13993	PERF.14428 - 18391		
08	14693 X	14693	-0-	-0-	-0-	14629	2	64	9	N	58		154
09	18418 X	18418	-0-	-0-	-0-	18345	2	73	9	N	66		220
10	18598 X	18598	-0-	-0-	-0-	18535	2	63	9	N	57	201 1	76
11	17727 X	17727	-0-	-0-	-0-	17651	2	76	9	N	69		145
*12	18061 X	18061	-0-	-0-	-0-	17988	2	73	9	N	66		211
01	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT		211
-----													
ELMORE 32		WELL #:		13H	RRCID ->	267006	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	12078	PERF. N/A		
08	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	8275	2	256	9	N	233	393 1	230
09	6990 X	6566	-0-	-424	-0-	6386	2	180	9	N	164	188 1	206
10	7223 X	6356	-0-	-867	-0-	6089	2	267	9	N	243	192 1	257
11	6990 X	4067	-0-	-2923	-0-	3999	2	68	9	N	62		319
12	7223 X	1735	-0-	-5488	-0-	1698	2	37	9	N	34	193 1	160
01	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT		160
-----													
ELMORE 21 SL		WELL #:		11H	RRCID ->	267507	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	12116	PERF.12295 - 15981		
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MCMAHAN W 22		WELL #:		1SL	RRCID ->	268068	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	2852 X	2308	-0-	-544	-0-	2238	2	70	9	N	64		210
09	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2325	2	77	9	N	70		280
10	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-		280
11	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2746	2	30	9	N	27	195 1	112
*12	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2863	2	117	9	N	106		218
01	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT		218
-----													
MCMAHAN W 22 SL		WELL #:		5H	RRCID ->	268075	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	13956	PERF.14340 - 18272		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
MCMAHAN 22		WELL #: 3H		RRCID -> 276620		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 12198 PERF.12465 - 16557					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5318	2	107 9	N	97	184 1	158	
09	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5246	2	157 9	N	143	201 1	100	
10	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5270	2	76 9	N	69		169	
11	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5140	2	200 9	N	182	211 1	140	
*12	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	4888	2	124 9	N	113		253	
01	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-				N	NO RPT		253	
-----													
ELMORE 21		WELL #: 12H		RRCID -> 278157		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 12099 PERF.12491 - 16361					
08	5673 X	1732	-0-	-3941	-0-	1732	2		N	-0-	192 1	114	
09	1140 X	673	-0-	-467	-0-	673	2		N	-0-		114	
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		114	
11	3960 X	3466	-0-	-494	-0-	3432	2	34 9	N	31		145	
12	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-				N	161		306	
01	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	NO RPT		306	
-----													
ALPAR (ST. LOUIS)		01928 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
KING OPERATING CORPORATION		465296											
SANTA FE		WELL #: 1110		RRCID -> 127570		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8241 - 8466					
08	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2		N	-0-		28	
09	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2		N	-0-		28	
10	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2		N	-0-		28	
11	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2		N	-0-		28	
*12	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2		N	-0-		28	
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-				N	NO RPT		28	
-----													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		PEARSON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 112362		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8258 - 8300	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32	
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		PEARSON		WELL #: 3109		RRCID -> 100278		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8486	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2	
-----													
PEARSON		WELL #: 6109		RRCID -> 185488		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8084 - 8264					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		227	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		227	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		227	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	80	2	40 9	N	36	174 1	89	
*12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	759	2	17 9	N	15		104	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		104	

ALPAR (MORROW LOWER)		01928 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
CAPTUREPOINT LLC		130545													
CLEMMENT, E. D.		WELL #: 45		RRCID -> 170500		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8096 - 8110			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63

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

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

ALPAR (MORROW UPPER)		01928 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851									
DANIEL 139		WELL #: 2		RRCID -> 223339		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7582 - 7602	
08	682 N	243	-0-	-439	-0-	243	2		N	-0-	29
09	420 N	164	-0-	-256	-0-	164	2		N	-0-	29
10	310 N	87	-0-	-223	-0-	87	3		N	-0-	29
11	240 N	35	-0-	-205	-0-	35	3		N	-0-	29
12	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	3		N	-0-	29
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-	29

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

ALPAR (TONKAWA)		01928 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		040205									
ISAACS		WELL #: 1091		RRCID -> 068949		COMPL. DATE 06/23/1975		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8282 - 8288	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL  
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205  
 YARNOLD WELL #: 2113 RRCID -> 204796 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8151 - 8157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1302 #	1167	-0-	-135	-0-	1158	2	9	9	N	8					60
09	1260 #	1203	-0-	-57	-0-	1200	2	3	9	N	3					63
10	1223 R	1223	-0-	-0-	-0-	1208	2	15	9	N	14					77
11	1179 R	1179	-0-	-0-	-0-	1167	2	12	9	N	11					88
12	1240 #	1078	-0-	-162	-0-	1068	2	10	9	N	9					97
01	1240 #	1136	-0-	-104	-0-	1129	2	7	9	N	6					103

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

08	1829 #	1711	-0-	-118	-0-	1709	2	2	9	N	2	76	1			12
09	1814 R	1814	-0-	-0-	-0-	1806	2	8	9	N	7					19
10	1955 R	1955	-0-	-0-	-0-	1936	2	19	9	N	17					36
11	1850 R	1850	-0-	-0-	-0-	1832	2	18	9	N	16	47	1			5
12	1873 R	1873	-0-	-0-	-0-	1869	2	4	9	N	4					9
01	1953 #	1800	-0-	-153	-0-	1769	2	31	9	N	28					37

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

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 FEE WELL #: 111 RRCID -> 084003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 8176

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

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

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

MCFATTER WELL #: 1078 RRCID -> 123738 COMPL. DATE 05/11/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8400 - 8410

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-					-0-



ALPAR-FALCON (CHESTER)		01931 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
BATTON OIL & GAS, LLC		056384		WELL #: 2		RRCID -> 127087		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 8364 - 8384		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	682 N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-			102
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			102
10	651 N	634	-0-	-17	-0-	632	2	2	9	N	-0-			104
11	630 N	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-			104
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 1128		RRCID -> 137268		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 8376 - 8408		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
ALPAR-LIPS (ATOKA)		01933 002		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #: 2D		RRCID -> 174098		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 11185		PERF. 8015 - 8025		
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			803
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			803
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			803
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			803
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			803
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			803
COURSON RANCH 159		WELL #: 1D		RRCID -> 178161		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8061 - 8124				
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			265
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			265
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			265
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			265
*12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	349	2	3	9	N	-0-			268
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			268
COURSON RANCH 136		WELL #: 1A		RRCID -> 214274		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 8454		PERF. 7982 - 8330				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COURSON RANCH 158		WELL #: 11		RRCID -> 225453		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10635		PERF. 8470 - 8508				
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	545	2	6	9	N	5			446
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			446
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			446
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			446
*12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	614	2	7	9	N	6			452
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			452



ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//		01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON RANCH 136		WELL #:		13H	RRCID ->	228186	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		173			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		173			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		173			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		173			N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		173			N	-0-			28
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		173			N	NO RPT			28
-----													
COURSON RANCH 158		WELL #:		3C	RRCID ->	251433	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8240 - 8258	
08	4 N	-0-	-0-	-4		-0-			N	-0-			66
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			66
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			66
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			66
*12	15 N	15	-0-	-0-		-0-	14	2	1	9	N	1	67
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			67
-----													
COURSON RANCH 135		WELL #:		10	RRCID ->	291407	COMPL. DATE	05/12/2021	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8508 - 8518	
08	0	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461											
WILSON, JAMES 160		WELL #:		3	RRCID ->	218305	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	8439 - 8581	
08	1277 N	1277	-0-	-0-		-0-	1277	2	N	-0-			40
09	1205 N	1205	-0-	-0-		-0-	1205	2	N	-0-			40
10	1239 N	1239	-0-	-0-		-0-	1239	2	N	-0-			40
11	1252 N	1252	-0-	-0-		-0-	1252	2	N	-0-			40
*12	1334 N	1334	-0-	-0-		-0-	1334	2	N	-0-			40
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			40
-----													
PEARSON, A. 27		WELL #:		1	RRCID ->	228415	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	7750 - 7993	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			229
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			229
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			229
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			229
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			229
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			229
-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
LIPS RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	174821	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	10706	PERF.	7890 - 8064	
08	5019 X	5019	-0-	-0-		-0-	5009	3	10	9	N	9	31
09	4946 X	4946	-0-	-0-		-0-	4935	3	11	9	N	10	41
10	4911 X	4911	-0-	-0-		-0-	4899	3	12	9	N	11	52
11	4772 X	4772	-0-	-0-		-0-	4759	3	13	9	N	12	64
12	4802 X	4802	-0-	-0-		-0-	4788	3	14	9	N	13	77
01	4743 X	3389	-0-	-1354		-0-	3369	3	20	9	N	18	95

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//		01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
LIPS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	176474	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8170 -	8186
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2077 N	2066	-0-	-11	-0-		2058 3		8 9	N		7	104
09	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-		2014 3		2 9	N		2	106
10	2077 N	2055	-0-	-22	-0-		2054 3		1 9	N		1	107
11	2010 N	1926	-0-	-84	-0-		1922 3		4 9	N		4	111
12	2077 N	1970	-0-	-107	-0-		1970 3			N		-0-	111
01	2046 N	1576	-0-	-470	-0-		1569 3		7 9	N		6	117

ALPAR-LIPS (DOUGLAS LOWER)				01933 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
MCGARRAUGH -A-		WELL #:		4	RRCID ->	146373	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	5536 -	5541
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-		702 2			N		-0-	-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-		484 2			N		-0-	-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-		475 2			N		-0-	-0-
01	434 N	422	-0-	-12	-0-		422 2			N		-0-	-0-

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

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)				01933 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
COURSON RANCH 135		WELL #:		10	RRCID ->	218373	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8960 -	8984
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14444 X	6717	-0-	-7727	-0-		6643 2		74 9	N		67	1475
09	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-		5488 2			N		-0-	1475
10	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-		4869 2			N		-0-	1475
11	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-		4264 2			N		-0-	1475
*12	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-		3678 2		138 9	N		125	1600
01	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N		NO RPT	1600

COURSON RANCH 158				WELL #:	12	RRCID ->	218460	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	8868 -	8978
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	281	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	281	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	281	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	281	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	281	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	281	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	281	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	281	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	281	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	281	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	281	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	281	

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		//CONT.//		01933 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260												
COURSON RANCH 157		WELL #:		6	RRCID ->	227404	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8674 - 9060				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-		1174 2	215 9	N	195		300				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	70	335 1	35				
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-		1259 2	371 9	N	337	337 1	35				
11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-		1227 2		N	-0-		35				
*12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-		1492 2	370 9	N	336	336 1	35				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35				
-----																
COURSON RANCH 148		WELL #:		10	RRCID ->	228125	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	9331	PERF.	8872 - 8936				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		234				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		234				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		234				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		234				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		234				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		234				
-----																
COURSON RANCH 148		WELL #:		6	RRCID ->	231763	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8900 - 9100				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-		238				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-		238				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-		238				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-		238				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-		238				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13639				N	NO RPT		238				
-----																
COURSON RANCH 136		WELL #:		16	RRCID ->	239132	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8776 - 9022				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18				
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18				
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18				
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18				
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18				
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18				
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18				
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18				
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18				
-----																
COURSON RANCH 148		WELL #:		14	RRCID ->	255682	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
-----																
WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC		932471		MORRISON		WELL #:		4212	RRCID ->	263599	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9228 - 9382
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-		323 3		N	-0-		42				
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-		314 3		N	-0-		42				
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-		318 3		N	-0-		42				
11	300 N	274	-0-	-26	-0-		274 3		N	-0-		42				
12	310 N	241	-0-	-69	-0-		241 3		N	-0-		42				
01	310 N	199	-0-	-111	-0-		199 3		N	-0-		42				

ALPAR-LIPS (TONKAWA)		01933 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
COURSON RANCH 157		WELL #: 5		RRCID -> 265332		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 11031 PERF. 4432 - 4442		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		01933 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
SKEETERBEE		WELL #: 1		RRCID -> 196703		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 3173 PERF. 3447 - 4498		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
SKEETERBEE		WELL #: 2		RRCID -> 198489		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 3234 PERF. 3500 - 4924		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
SKEETERBEE		WELL #: 3C		RRCID -> 204375		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 3398 - 3420		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
SKEETERBEE		WELL #: 5		RRCID -> 213010		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3738 - 5907		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
SKEETERBEE		WELL #: 6		RRCID -> 213011		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3745 - 6127		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE																	
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785																	
MAYO CLINIC B WELL #: 112 RRCID -> 281866 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 3271 - 3281																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036																	
MORRISON WELL #: 1183 RRCID -> 277220 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 3530 - 4680																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 283134 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 3538 - 4735																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KILLEBREW WELL #: 2184 RRCID -> 283349 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3680 - 4352																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260																	
COURSON "B" WELL #: 21 RRCID -> 173491 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3386 - 3396																	
08		775 N	634	-0-	-141	-0-	627	2	7	9	N	6					206
09		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					206
10		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					206
11		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					206
12		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					206
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					206
-----																	
COURSON RANCH "B" WELL #: 1665 RRCID -> 179153 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3406 - 3642																	
*08		15269 X	15269	-0-	-0-	-0-	15269	3			N	-0-					-0-
*09		14471 X	14471	-0-	-0-	-0-	14471	3			N	-0-					-0-
*10		8804 X	7474	-0-	-1330	-0-	7474	3			N	-0-					-0-
*11		8520 X	7474	-0-	-1046	-0-	7474	3			N	-0-					-0-
*12		8804 X	7343	-0-	-1461	-0-	7343	3			N	-0-					-0-
01		8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260												
COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 74 RRCID -> 193294 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3801 - 5135												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 76 RRCID -> 193296 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3750 - 5184												
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 77 RRCID -> 193297 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3595 - 4920												
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-	-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-	-0-
*10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-	-0-
*11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-	-0-
*12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
COURSON RANCH "B" UNIT 16 WELL #: 79 RRCID -> 193298 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3707 - 5082												
*08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-	-0-
*09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 78 RRCID -> 193525 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3740 - 5180												
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 80 RRCID -> 194243 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3760 - 5465												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
COURSON "D" 22		WELL #:		2	RRCID ->	194264	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	3224	PERF.	3600 - 5331			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-				-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-				-0-
*10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-				-0-
*11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-				-0-
*12	279 N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
COURSON RANCH "B" UNIT 3				WELL #:	71	RRCID ->	197560	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3816 - 4411		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-				-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-				-0-
*12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
COURSON RANCH "B" UNIT 13				WELL #:	73	RRCID ->	198466	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3879 - 4905		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
COURSON RANCH 136				WELL #:	5	RRCID ->	212656	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3166 - 3174		
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1283	2	13	9	N	12				86
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-				86
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-				86
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-				86
*12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	917	2	125	9	N	114				200
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				200
-----															
COURSON RANCH 135				WELL #:	9	RRCID ->	212902	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	3929	PERF.	3422 - 3454		
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	470	2	6	9	N	5				578
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-				578
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-				578
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-				578
12	372 N	228	-0-	-144	-0-	226	2	2	9	N	2				580
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				580
-----															
COURSON RANCH 133				WELL #:	4A	RRCID ->	214275	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	8333	PERF.	3286 - 3294		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
COURSON RANCH 6		WELL #:		1	RRCID ->	218797	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 3383 - 3640
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
-----											
COURSON RANCH 136		WELL #:		11	RRCID ->	223344	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	3806	PERF. 3240 - 3288
08	13 N	2	-0-	-11	-0-	1 2	1 9	N	1		68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
-----											
COURSON RANCH "B"		WELL #:		1364	RRCID ->	249446	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	5665	PERF. 3370 - 3730
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COURSON RANCH O.T. BROWN		WELL #:		4	RRCID ->	254958	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 3430 - 3436
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		399
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		399
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		399
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		399
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		399
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		399
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		399
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		399
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		399
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		399
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		399
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		399
-----											
COURSON RANCH 148		WELL #:		9W	RRCID ->	275083	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3616 - 3680
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461									
PEARSON		WELL #:		8	RRCID ->	138931	COMPL. DATE	05/17/1991	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 3292 - 5475
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-



ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
KING -E-		WELL #:		2	RRCID ->	204128	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 3145 - 5644	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MCGARRAUGH		WELL #:		2	RRCID ->	205089	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	3459	PERF. 3621 - 5475	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MCGARRAUGH		WELL #:		3	RRCID ->	214479	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	3436	PERF. 3545 - 5147	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KING -E-		WELL #:		3	RRCID ->	214844	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	3461	PERF. 3515 - 5486	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CAVINS-JARVIS		WELL #:		3	RRCID ->	214849	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	3436	PERF. 3244 - 5815	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
COURSON RANCH 158		WELL #:		1H	RRCID ->	248367	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	3491	PERF. 3805 - 5155	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT		-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE																	
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471																	
WOOD GAS UNIT "B" WELL #: 2153 RRCID -> 204041 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3428 - 3434																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 206865 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 3402 - 3408																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 209916 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3264 - 3275																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3153 RRCID -> 209935 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3241 - 3247																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
AMY (UPPER MORROW) 02408 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461																	
CARR 13 WELL #: 2 RRCID -> 191834 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 14316 PERF.14120 - 14142																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
CARR 55 WELL #: 2 RRCID -> 206722 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 14529 PERF.14269 - 14280																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

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

ANVIL (MORROW)				03197 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
HANDLIN		WELL #:		2	RRCID ->	146380	COMPL. DATE	05/06/1993	TOTAL DEPTH	7202	PERF. 6546 - 6610			
08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			78
09	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			78
10	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			78
11	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			78
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

HANDLIN		WELL #:		3	RRCID ->	175802	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	6820	PERF. 6616 - 6638			
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1748	2	6 9	N	5				87
09	1890 N	947	-0-	-943	-0-	947	2		N	-0-				87
10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1911	2	3 9	N	3				90
11	1710 N	1684	-0-	-26	-0-	1676	2	8 9	N	7				97
12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1626	2	9 9	N	8				105
01	1922 N	1516	-0-	-406	-0-	1510	2	6 9	N	5				110

ANVIL (MORROW)		//CONT.//		03197 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CRAIG F		WELL #:		2	RRCID ->	178367	COMPL. DATE	06/04/2000	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6588 - 6617	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	186 N	129	-0-	-57	-0-		129 2		N	-0-			-0-
09	180 N	117	-0-	-63	-0-		117 2		N	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166 2		N	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-		164 2		N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-		168 2		N	-0-			-0-
*01	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166 2		N	-0-			-0-

  

APACHE (DOUGLAS)				03230 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
KING OPERATING CORPORATION				465296									
HUNTER		WELL #:		2901	RRCID ->	151915	COMPL. DATE	08/24/1994	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	6008 - 6026	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		1031 2		N	-0-			28
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		1202 2		N	-0-			28
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 2		N	-0-			28
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2		N	-0-			28
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

  

SCHOENHALS				WELL #:	2860	RRCID ->	160354	COMPL. DATE	10/10/1996	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	6056 - 6064
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-		656 2		N	-0-			43
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2		N	-0-			43
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 2		N	-0-			43
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-		879 2		N	-0-			43
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 2		N	-0-			43
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

  

APACHE (MORROW LOWER)				03230 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
STONE -946-		WELL #:		1	RRCID ->	136033	COMPL. DATE	10/23/1990	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9289 - 9297	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2480 N	2320	-0-	-160	-0-		2320 2		N	-0-			884
09	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-		2228 2	3 9	N	3	162 1		725
10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-		2279 3		N	-0-			725
11	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-		1970 3	175 9	N	159			884
*12	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-		2378 3	176 9	N	160	160 1		884
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			884

  

ARCHER (MISS)				03359 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HANSFORD				
SPEARTEX GRAIN COMPANY				808580									
MCLAIN		WELL #:		1	RRCID ->	079082	COMPL. DATE	06/16/1978	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8162 - 8172	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-		1 1	36 2	N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-		1 1	33 2	N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-		1 1	34 2	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-		1 1	33 2	N	-0-			-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-		1 1	34 2	N	-0-			-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-		1 1	35 2	N	-0-			-0-

  

ARRINGTON (CHEROKEE)				03853 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON				
AMERRIL ENERGY LLC				019786									
KIRK, C. W. -86-		WELL #:		6	RRCID ->	161694	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	8802	PERF.	6106 - 6118	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

ARRINGTON (CHEROKEE)		//CONT.//		03853 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.//		019786							
KIRK, NANNIE -116-		WELL #:		3	RRCID ->	161706	COMPL. DATE	11/28/1996	TOTAL DEPTH	6195	PERF. 6097 - 6129
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					209
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					209
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					209
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					209
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					209
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					209
-----											
KIRK, NANNIE -116-		WELL #:		4	RRCID ->	162913	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	6185	PERF. 6121 - 6152
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
-----											
KIRK, C. W. -86-		WELL #:			RRCID ->	166011	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	8285	PERF. 7494 - 8018
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					7
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					7
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					7
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					7
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					7
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					7
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2014											
-----											
KIRK, C. W. -86-		WELL #:			RRCID ->	175167	COMPL. DATE	08/27/1999	TOTAL DEPTH	8207	PERF. 6058 - 6070
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					22
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					22
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					22
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					22
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					22
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					22
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2014											
-----											
KIRK, NANNIE -116-		WELL #:			RRCID ->	175181	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6047 - 6061
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					51
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					51
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					51
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					51
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					51
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					51
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2014											
-----											
ARRINGTON CJM, INC.				033134							
COMANCHE		WELL #:		1	RRCID ->	190758	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 6282 - 6294
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON										
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872										
TEVEBAUGH, BILLIE ESTATE -115- WELL #: 2C RRCID -> 160511 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6048 - 6180										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218										
KIRK "B" WELL #: 2 RRCID -> 182773 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6140 - 6280										
08	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420										
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 247863 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140										
08	2547	N	2547 -0-	-0-	-0-	2547 2	N	-0-		-0-
09	2476	N	2476 -0-	-0-	-0-	2476 2	N	-0-		-0-
10	2694	N	2694 -0-	-0-	-0-	2694 2	N	-0-		-0-
11	2460	N	2319 -0-	-141	-0-	2319 2	N	-0-		-0-
12	2573	N	2463 -0-	-110	-0-	2463 2	N	-0-		-0-
01	2666	N	2324 -0-	-342	-0-	2324 2	N	-0-		-0-
ARRINGTON (MORROW) 03853 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON										
PALO DURO RESOURCES LLC 637389										
WEST TURKEY TRACK WELL #: 204 RRCID -> 129920 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6347 - 6395										
08	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WEST TURKEY TRACK WELL #: 6D RRCID -> 139785 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3882 - 4512										
08	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ARRINGTON (ST. GENEVIEVE) 03853 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON										
HOME PETROLEUM CORP. 396852										
COMANCHE WELL #: 2 RRCID -> 129839 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5760 - 7525										
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARRINGTON (ST. GENEVIEVE) //CONT.// 03853 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON  
SUTHERLAND ENERGY CO., LLC 830970  
GATLIN -AB- WELL #: 2010 RRCID -> 279791 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7334 - 7350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3658 R	3658	-0-	-0-	-0-	3618	3	40	9	Y	36					398
09	3510 #	3305	-0-	-205	-0-	3277	3	28	9	Y	25					423
10	3627 #	3385	-0-	-242	-0-	3375	3	10	9	Y	9	183	1			249
11	3540 #	3151	-0-	-389	-0-	3136	3	15	9	Y	14					263
12	3565	3170	-0-	-395	-0-	3169	3	1	9	Y	1					264
01	3565	3391	-0-	-174	-0-	3391	3			Y	-0-					264

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

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

B & B (ATOKA GRANITE WASH) 04660 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
JONES 31 WELL #: 2 RRCID -> 215914 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 14059 - 14251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	3100 N	3875	-0-	775	-0-	775	2			N	-0-					75
11	14B2 EXT	5453	-0-	5453	-0-	6228	2	5453	2	N	-0-					75
12	14B2 EXT	2577	-0-	2577	-0-	8805	2	2577	2	N	-0-					75
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8805				N	NO RPT					75

ELMORE 32 WELL #: 7 RRCID -> 216382 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14455 PERF. 13908 - 14297

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

REED 1 WELL #: 1H RRCID -> 228804 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12302 PERF. 12800 - 14811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3999 X	3321	-0-	-678	-0-	3321	2			N	-0-					105
09	3630 X	1408	-0-	-2222	-0-	1408	2			N	-0-					105
10	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					105
11	3720 X	1616	-0-	-2104	-0-	1616	2			N	-0-					105
12	3844 X	2255	-0-	-1589	-0-	2255	2			N	-0-					105
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					105

B & B (GRANITE WASH) 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
LOTT 1 WELL #: 1 RRCID -> 251181 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 11722 - 14626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	434 N	329	-0-	-105	-0-	329	2			Y	-0-					148
09	450 N	362	-0-	-88	-0-	362	2			Y	-0-					148
10	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	2			Y	-0-	129	1			19
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	518	2	1	9	Y	1	9	1	1	8	10
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	Y	2	7	1	1	8	4
*01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	389	2	2	9	Y	2					6

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 MCCOY 27 WELL #: 1 RRCID -> 196336 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 16680 PERF.12262 - 12335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
 REED WELL #: 101 RRCID -> 209919 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11892 - 13018

08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					15
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					15
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					15
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					15
*12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					15
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15

REED T WELL #: 1 RRCID -> 209962 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11928 - 12902

08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					56
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					56
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					56
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					56
*12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					56
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56

REED 2 WELL #: 6 RRCID -> 210026 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11846 - 13130

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					168
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					168
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					168
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					168
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					168
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					168

REED T WELL #: 2 RRCID -> 210624 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12072 - 12848

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

REED 2 WELL #: 8 RRCID -> 214010 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11842 - 14123

08	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					108
09	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					108
10	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					108
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-	-0-				N	-0-					108
*12	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					108
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					108



OIL AND GAS DIVISION

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC MEEK 41		//CONT.// //CONT.//	04660 500 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC MEEK 41		//CONT.//	04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER							
		//CONT.//	875461										
		WELL #:	3	RRCID ->	215903	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	14880	PERF.	11699	-	14751
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	99			N	NO RPT			18
-----													
LEE, RUBY 4				WELL #:	204	RRCID ->	222839	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12097 - 12155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
FRYE 9				WELL #:	1	RRCID ->	224173	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	15175	PERF.	14154 - 14514
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
-----													
FRYE 9				WELL #:	2	RRCID ->	227986	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	15533	PERF.	15364 - 15470
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
-----													
HUFF 2				WELL #:	5	RRCID ->	232590	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	15550	PERF.	12404 - 15446
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
RUBY LEE				WELL #:	101H	RRCID ->	236013	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	12341	PERF.	12000 - 14945
08	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	-0-	2087	2	N	-0-			184
09	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	-0-	2879	2	N	-0-			184
10	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	-0-	2937	2	N	6			190
11	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	-0-	2535	2	N	29			219
*12	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	-0-	2231	2	N	4			223
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			223
-----													
FRYE 9				WELL #:	4	RRCID ->	236249	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	15844	PERF.	15248 - 15688
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
09	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	-0-	1766	2	N	-0-			85
10	546 X	546	-0-	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-			85
*11	570 X	570	-0-	-0-	-0-	-0-	536	2	N	31			116
*12	514 X	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			116
01	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-	-0-			N	NO RPT			116

OIL AND GAS DIVISION

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.// 04660 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
HUFF 32		WELL #: 5		RRCID -> 236328		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 15560		PERF.12046 - 15460	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	1637	2	4	9	189
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	1514	2	108	9	287
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	2	59	9	142
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	568	2			142
*12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2			142
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					142
-----											
HUFF 2		WELL #: 6		RRCID -> 236880		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 15525		PERF.12552 - 14392	
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	697	2			63
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	584	2			63
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	639	2			63
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	633	2			63
*12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	641	2			63
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					63
-----											
FRYE 9		WELL #: 5		RRCID -> 246772		COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 15520		PERF.14734 - 15452	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					14
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
-----											
LOTT 2		WELL #: 3H		RRCID -> 246839		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 11534		PERF.11545 - 15422	
08	6324 X	3848	-0-	-2476	-0-	-0-	3754	2	94	9	303
09	6120 X	3453	-0-	-2667	-0-	-0-	3377	2	76	9	372
10	6324 X	4410	-0-	-1914	-0-	-0-	4300	2	110	9	280
11	6090 X	3489	-0-	-2601	-0-	-0-	3409	2	80	9	173
12	6293 X	4115	-0-	-2178	-0-	-0-	4001	2	114	9	99
01	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-	-0-					99
-----											
HUFF 32		WELL #: 7		RRCID -> 247749		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 15509		PERF.11974 - 15425	
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	733	2	6	9	157
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	907	2			157
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	962	2	8	9	164
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	946	2			164
*12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	970	2			164
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					164
-----											
HUFF 32		WELL #: 6		RRCID -> 247930		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 15250		PERF.12080 - 15134	
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					29
*11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2	35	9	61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					61
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					61
-----											
REED T		WELL #: 7H		RRCID -> 248233		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 14570		PERF.12222 - 14484	
08	7688 X	5091	-0-	-2597	-0-	-0-	5091	2			222
09	7680 X	6777	-0-	-903	-0-	-0-	6584	2	193	9	397
10	7936 X	6889	-0-	-1047	-0-	-0-	6735	2	154	9	352
11	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	-0-	7531	2	196	9	324
12	7905 X	6270	-0-	-1635	-0-	-0-	6093	2	177	9	286
01	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-	-0-					286

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC REED T		//CONT.// //CONT.//	04660 500 875461	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC REED T		//CONT.//	04660 500 875461	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER							
		WELL #:	8H	RRCID ->	249369	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	12210	PERF.	12190	-	14368				
08	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5310	2	131	9	N	119						295
09	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5521	2	108	9	N	98		186	1			207
10	3937 X	3625	-0-	-312	-0-	3613	2	12	9	N	11						218
11	4050 X	2890	-0-	-1160	-0-	2872	2	18	9	N	16						234
*12	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	6896	2	133	9	N	121		192	1			163
01	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT						163
-----																	
HUFF 32		WELL #:	8	RRCID ->	249558	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	12066	-	15444				
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-						122
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-						122
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1069	2	11	9	Y	10						132
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-						132
*12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-						132
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						132
-----																	
REED 2		WELL #:	9H	RRCID ->	250047	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	12241	PERF.	12240	-	14302				
08	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6884	2	99	9	N	90						182
09	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6564	2	109	9	N	99						281
10	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	6963	2	102	9	N	93		193	1			181
11	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5842	2	97	9	N	88						269
*12	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5669	2	53	9	N	48						317
01	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT						317
-----																	
RUBY LEE		WELL #:	102H	RRCID ->	254567	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	12319	PERF.	12447	-	16733				
08	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	7991	2	109	9	N	99		192	1			181
09	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6264	2	91	9	N	83						264
10	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	6871	2	132	9	N	120						384
11	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	7212	2	120	9	N	109		375	1			118
*12	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	7756	2	131	9	N	119						237
01	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT						237
-----																	
RUBY LEE		WELL #:	103H	RRCID ->	255527	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	12499	-	15348				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																	
RUBY LEE		WELL #:	104H	RRCID ->	257214	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.	14310	-	18603				
08	20832 X	18169	-0-	-2663	-0-	18169	2			N	-0-						236
09	19620 X	17706	-0-	-1914	-0-	17700	2	6	9	N	5						241
10	19437 X	17593	-0-	-1844	-0-	17593	2			N	-0-						241
11	18180 X	16018	-0-	-2162	-0-	16018	2			N	-0-						241
12	18538 X	15722	-0-	-2816	-0-	15722	2			N	-0-						241
01	18290 X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					N	NO RPT						241
-----																	
WEST		WELL #:	T 1H	RRCID ->	259614	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	12123	PERF.	12404	-	17078				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124		190	1			154
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						154
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						154
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114						268
*12	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6747	2	195	9	N	177		193	1			252
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						252

OIL AND GAS DIVISION

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.// 04660 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
WEST		WELL #: T 2H		RRCID -> 259655		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 12188		PERF.12660 - 17328				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM		
ALLOW			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE		
08	16089 X	15691	-0-	-398	-0-	15174	2	517	9	N	470	378	1	277
09	15570 X	14428	-0-	-1142	-0-	14021	2	407	9	N	370	375	1	272
10	16089 X	14077	-0-	-2012	-0-	14077	2			N	-0-			272
11	15570 X	4132	-0-	-11438	-0-	4110	2	22	9	N	20			292
12	15841 X	14300	-0-	-1541	-0-	13964	2	336	9	N	305	379	1	218
01	15686 X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					N	NO RPT			218
-----														
O'BRIEN		WELL #: 2102H		RRCID -> 259762		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 12151		PERF.12280 - 16593				
08	6448 X	4323	-0-	-2125	-0-	4323	2			N	-0-			149
09	5880 X	175	-0-	-5705	-0-	175	2			N	-0-			149
10	6014 X	2890	-0-	-3124	-0-	2833	2	57	9	N	52			201
11	5820 X	367	-0-	-5453	-0-	367	2			N	-0-			201
12	5952 X	3444	-0-	-2508	-0-	3298	2	146	9	N	133			334
01	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT			334
-----														
MEEK 41		WELL #: 4H		RRCID -> 262480		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 12043		PERF.12250 - 16420				
08	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2509	2	175	9	N	159	379	1	73
09	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-			73
10	3937 X	1629	-0-	-2308	-0-	1497	2	132	9	N	120			193
11	5250 X	4914	-0-	-336	-0-	4621	2	293	9	N	266	192	1	267
12	5425 X	992	-0-	-4433	-0-	629	2	363	9	N	330	366	1	231
01	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			231
-----														
RUBY LEE		WELL #: 105H		RRCID -> 264771		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 12099		PERF.12228 - 16665				
08	5301 X	3885	-0-	-1416	-0-	3662	2	223	9	N	203	178	1	183
09	5190 X	3578	-0-	-1612	-0-	3354	2	224	9	N	204	186	1	201
10	5363 X	2724	-0-	-2639	-0-	2600	2	124	9	N	113			314
11	4500 X	4007	-0-	-493	-0-	3756	2	251	9	N	228	375	1	167
12	3875 X	3587	-0-	-288	-0-	3341	2	246	9	N	224	186	1	205
01	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT			205
-----														
LOTT 2		WELL #: 6H		RRCID -> 265828		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 11597		PERF.11678 - 16013				
08	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	8687	2	245	9	N	223	379	1	242
09	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	8529	2	232	9	N	211	187	1	266
10	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5774	2	166	9	N	151	175	1	242
11	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5294	2	123	9	N	112	182	1	172
12	8494 X	6847	-0-	-1647	-0-	6653	2	194	9	N	176			348
01	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT			348
-----														
HAMILTON 39		WELL #: 3H		RRCID -> 267090		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 11681		PERF.11785 - 16153				
08	3844 X	2732	-0-	-1112	-0-	2543	2	189	9	N	172	193	1	437
09	3060 X	694	-0-	-2366	-0-	438	2	256	9	N	233	379	1	291
10	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4387	2	300	9	N	273	200	1	364
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	220			584
*12	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3693	2	221	9	N	201	191	1	594
01	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT			594
-----														
WEST		WELL #: T 4H		RRCID -> 271317		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 12215		PERF.12495 - 17172				
08	13020 X	12125	-0-	-895	-0-	11805	2	320	9	N	291	199	1	307
09	12600 X	-0-	-0-	-12600	-0-					N	225	188	1	344
10	114633 X	114633	-0-	-0-	-0-	114392	2	241	9	N	219	193	1	370
11	15601 X	15601	-0-	-0-	-0-	15202	2	399	9	N	363	404	1	329
12	12369 X	12245	-0-	-124	-0-	11968	2	277	9	N	252	382	1	199
01	12121 X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT			199

OIL AND GAS DIVISION

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC WEST		//CONT.// //CONT.//	04660 500 875461	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: T 3H RRCID -> 275782 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12720 - 17517																
08	6324 X	5343	-0-	-981	-0-	4980	2	363	9	N	330	410	1			307
09	6120 X	4924	-0-	-1196	-0-	4540	2	384	9	N	349	379	1			277
10	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6139	2	343	9	N	312	384	1			205
11	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	311	191	1			325
12	6324 X	4670	-0-	-1654	-0-	4306	2	364	9	N	331	564	1			92
01	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					92

BABA (BROWN DOLOMITE) FORTAY, INC. NATIONAL PRAIRIE DAIRY FARMS 3			04876 500 277925	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARTLEY								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 259656 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3783 - 3833																
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) C. O. OIL AND GAS, LLC PRICE, T. J.			05538 300 120745	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 056646 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3117 - 3136																
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, T. J.				056647	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 056647 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3124 - 3136																
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKIE				116991	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 116991 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3137 - 3172																
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDA				119659	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 119659 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 3080 - 3142																
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		05538 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
C. O. OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		120745							
GINGER		WELL #:		1	RRCID ->	123890	COMPL. DATE	09/12/2019	TOTAL DEPTH	3185	PERF. 3114 - 3126
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218				CNTY: HUTCHINSON			
KAY		WELL #:		1	RRCID ->	177638	COMPL. DATE	04/11/2000	TOTAL DEPTH	6609	PERF. 3044 - 3136
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BARLOW (MORROW)				05727 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
CUTTER, ETHEL K. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021752	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7947 - 7986
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86	86			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86	86			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86	86			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86	86			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86	86			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86	86			N	-0-	-0-
BARTON CREEK (MORROW LOWER)				05960 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802							
WATERS		WELL #:		3328R	RRCID ->	246456	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10496 - 10512
08	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464 2			N	-0-	96
09	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412 2			N	-0-	96
10	3503 X	3421	-0-	-82	-0-	3421 2			N	-0-	96
11	3390 X	3377	-0-	-13	-0-	3377 2			N	-0-	96
12	3534 X	3403	-0-	-131	-0-	3403 2			N	-0-	96
01	3534 X	1863	-0-	-1671	-0-	1863 2			N	-0-	96
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: LIPSCOMB			
MCGARRAUGH		WELL #:		1204	RRCID ->	204056	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	11262	PERF.11078 - 11116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
KELLN 327								CNTY: LIPSCOMB			
		WELL #:		1	RRCID ->	211350	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10497 - 10616
08	2532 X	199	-0-	-2333	-0-	199 2			N	-0-	102
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2			N	-0-	102
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	247 2	14 9		N	13	14
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2			N	-0-	14
12	248 N	193	-0-	-55	-0-	193 2			N	-0-	14
01	248 N	175	-0-	-73	-0-	175 2			N	-0-	14

OIL AND GAS DIVISION

BEAL (MORROW LOWER)		06427 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
BATTON OIL & GAS, LLC		056384		WELL #: 1		RRCID -> 051420		COMPL. DATE 09/23/1971		TOTAL DEPTH 10564		PERF.10324 - 10330			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	243 R	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			29
09	140 R	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			29
10	230 R	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			29
11	316 R	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			29
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT			29
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT			29
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #: 1		RRCID -> 055920		COMPL. DATE 12/15/1968		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 9722 - 10504			
08	2985 R	2985	-0-	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-			115
09	2863 R	2863	-0-	-0-	-0-	-0-	2841	3	22	9	N	20			135
10	2914 #	2646	-0-	-268	-0-	-0-	2644	3	2	9	N	2			137
11	2820 #	2231	-0-	-589	-0-	-0-	45	1	2186	3	N	-0-			137
12	2957 R	2957	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	2827	3	N	75	192	1	20
01	2914 #	2434	-0-	-480	-0-	-0-	83	9	47	1	N	40			60
							44	9							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #: 1		RRCID -> 180345		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 10825		PERF. 7744 - 10442			
08	961 #	818	-0-	-143	-0-	-0-	818	2			N	-0-			40
09	810 #	668	-0-	-142	-0-	-0-	668	2			N	-0-			40
*10	1135 R	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-			40
*11	1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-			40
*12	961 #	835	-0-	-126	-0-	-0-	835	3			N	-0-			40
01	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-	-0-					N	NO RPT			40
PORTER		WELL #: 2		RRCID -> 196295		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10005 - 10244					
*04	2573 R	2573	-0-	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-			50
*05	1707 R	1707	-0-	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-			50
*06	1645 R	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-			50
*07	1674 #	1667	-0-	-7	-0-	-0-	1667	3			N	-0-			50
*08	1873 R	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-			50
*09	1855 R	1855	-0-	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-			50
*10	1674 #	1157	-0-	-517	-0-	-0-	1157	3			N	-0-			50
*11	1962 R	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-			50
*12	1931 R	1931	-0-	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-			50
01	1674 #	NO RPT	-0-	-1674	-0-	-0-					N	NO RPT			50
BARTON, HUGH D.		WELL #: 4		RRCID -> 196555		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 7794 - 10500					
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	19				N	NO RPT			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 3T		RRCID -> 175429		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10522 - 10538			
08	SWR 10	1044	-0-	1044	-0-	-0-	228966	1044	2		N	-0-			15
09	SWR 10	2619	-0-	2619	-0-	-0-	231585	2619	2		N	-0-			15
10	SWR 10	1954	-0-	1954	-0-	-0-	233539	1954	2		N	-0-			15
11	SWR 10	2527	-0-	2527	-0-	-0-	236066	2521	2	6	9	N	5		20
12	SWR 10	2255	-0-	2255	-0-	-0-	238321	2253	2	2	9	N	2		22
01	SWR 10	2012	-0-	2012	-0-	-0-	240333	1998	2	14	9	N	13		35

BEAL (MORROW UPPER)		06427 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 198367		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10778		PERF. 7930 - 10554				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
*02	1204 #	553	-0-	-651	-0-		553 3			N	-0-			128
*03	3335 R	3335	-0-	-0-	-0-		3335 3			N	-0-			128
*04	166 R	166	-0-	-0-	-0-		166 3			N	-0-			128
*05	589 #	445	-0-	-144	-0-		445 3			N	-0-			128
*06	1290 #	104	-0-	-1186	-0-		104 3			N	-0-			128
*07	1333 #	596	-0-	-737	-0-		596 3			N	-0-			128
*08	1333 #	14	-0-	-1319	-0-		14 3			N	-0-			128
*09	1522 R	1522	-0-	-0-	-0-		1522 3			N	-0-			128
*10	1074 R	1074	-0-	-0-	-0-		1074 3			N	-0-			128
*11	570 #	14	-0-	-556	-0-		14 3			N	-0-			128
*12	1585 R	1585	-0-	-0-	-0-		1585 3			N	-0-			128
01	1333 #	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			128

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

BECHOLD (MORROW LOWER)		06587 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
J-BREX COMPANY		427513												
SCHULTZ		WELL #: 1		RRCID -> 105344		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 9129		PERF. 8878 - 8940				
08	124 N	113	-0-	-11	-0-		113 2			N	-0-			-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-		111 2			N	-0-			-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-		116 2			N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124 2			N	-0-			-0-
12	124 N	100	-0-	-24	-0-		100 2			N	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-		115 2			N	-0-			-0-

BECHTHOLD (TONKAWA)		06589 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
B AND G PRODUCTION, INC.		039870												
TEARE, J. W., ET AL, UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 021761		COMPL. DATE 11/13/1962		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 6152 - 6186				
08	217 #	210	-0-	-7	-0-		210 2			N	-0-			-0-
09	210 #	55	-0-	-155	-0-		55 2			N	-0-			-0-
10	290 R	290	-0-	-0-	-0-		290 2			N	-0-			-0-
11	231 R	231	-0-	-0-	-0-		231 2			N	-0-			-0-
12	218 R	218	-0-	-0-	-0-		218 2			N	-0-			-0-
01	217 #	215	-0-	-2	-0-		215 2			N	-0-			-0-

FAR WEST DEVELOPMENT, LLC		261520		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
SLOUGH, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 021763		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6072 - 6110				
08	1388 R	1388	-0-	-0-	-0-		1309 2	79 9	N	72				189
09	1290 #	882	-0-	-408	-0-		870 2	12 9	N	11	172 1			28
10	1408 R	1408	-0-	-0-	-0-		1387 2	21 9	N	19				47
11	1328 R	1328	-0-	-0-	-0-		1308 2	20 9	N	18				65
12	1359 R	1359	-0-	-0-	-0-		1339 2	20 9	N	18				83
*01	1385 R	1385	-0-	-0-	-0-		1340 2	45 9	N	41				124



-----												
BECHTHOLD (TONKAWA) //CONT.// 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB												
FAULCONER ENERGY, LLC 263648												
CUNNINGHAM, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 033204 COMPL. DATE 10/28/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6126 - 6143												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	CODE
08		1539 R	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-	160
09		1468 R	1468	-0-	-0-	-0-	1465	2	3	9	3	163
10		1537 R	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-	163
11		1921 R	1921	-0-	-0-	-0-	1915	2	6	9	5	168
12		1954 R	1954	-0-	-0-	-0-	1951	2	3	9	3	171
*01		1328 R	1328	-0-	-0-	-0-	1325	2	3	9	3	174
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
BELL WELL #: 5 RRCID -> 128086 COMPL. DATE 01/20/1989 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 6182 - 8277												
08		248 #	193	-0-	-55	-0-	31	1	162	2	N	-0-
09		210 #	180	-0-	-30	-0-	27	1	153	2	N	-0-
10		217 #	195	-0-	-22	-0-	31	1	164	2	N	-0-
11		210 #	183	-0-	-27	-0-	30	1	153	2	N	-0-
12		186 #	183	-0-	-3	-0-	31	1	152	2	N	-0-
*01		192 R	192	-0-	-0-	-0-	31	1	161	2	N	-0-
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
BECHTOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021759 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6120 - 6153												
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-
*01		893 R	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-
-----												
BECK (CHESTER) 06609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD												
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
BECK WELL #: 1 RRCID -> 089915 COMPL. DATE 08/30/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7596 - 7608												
08		682 N	533	-0-	-149	-0-	533	2			N	-0-
09		600 N	504	-0-	-96	-0-	504	2			N	-0-
10		558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-
11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-
12		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-
*01		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-
-----												
BEGERT (10,200) 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BCE-MACH II LLC 040205												
BEGERT TRUST 6 WELL #: 1 RRCID -> 236841 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11182 - 13296												
08		1271 N	1227	-0-	-44	-0-	1227	2			N	-0-
09		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-
10		1271 N	1189	-0-	-82	-0-	1185	2	4	9	4	28 1
11		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1121	2	11	9	10	13
12		1178 N	1130	-0-	-48	-0-	1128	2	2	9	2	15
01		1178 N	1051	-0-	-127	-0-	1043	2	8	9	7	22
-----												
ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 1 RRCID -> 236850 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11212 - 13470												
08		1240 N	1154	-0-	-86	-0-	1154	2			N	-0-
09		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1139	2	6	9	5	97
10		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1210	2	3	9	3	100
11		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1143	2	4	9	4	104
12		1178 N	950	-0-	-228	-0-	943	2	7	9	6	110
01		1209 N	1043	-0-	-166	-0-	1041	2	2	9	2	112

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205													
BEGERT TRUST 4		WELL #: 1		RRCID -> 236905		COMPL. DATE 01/20/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11128 - 13348						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	651 N	643	-0-	-8	-0-	630	2	13	9	N	12				72
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	611	2	7	9	N	6				78
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	624	2	8	9	N	7	80	1		5
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	593	2	9	9	N	8				13
12	651 N	608	-0-	-43	-0-	602	2	6	9	N	5				18
01	620 N	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-				18
-----															
BEGERT TRUST 31		WELL #: 1		RRCID -> 236910		COMPL. DATE 01/28/2008			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11386 - 13258						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BEGERT TRUST 5		WELL #: 1		RRCID -> 237692		COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 13255 PERF.11192 - 13245						
08	2015 N	1975	-0-	-40	-0-	1950	2	25	9	N	23				46
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1880	2	15	9	N	14				60
10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1952	2	23	9	N	21	58	1		23
11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1785	2	21	9	N	19				42
12	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	1893	2	151	9	N	137				179
01	1984 N	1841	-0-	-143	-0-	1841	2			N	-0-				82
-----															
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 1		RRCID -> 238631		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 13317 PERF.11114 - 13258						
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1280	2	17	9	N	15	100	1		48
09	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1251	2	8	9	N	7				55
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1340	2	17	9	N	15				70
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1275	2	32	9	N	29				99
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1286	2	17	9	N	15				114
01	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	1296	2	9	9	N	8				122
-----															
ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 1		RRCID -> 238848		COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 13480 PERF.11118 - 13356						
08	992 N	976	-0-	-16	-0-	973	2	3	9	N	3				38
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	932	2	6	9	N	5				43
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	928	2	15	9	N	14				57
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	895	2	9	9	N	8				65
12	961 N	944	-0-	-17	-0-	936	2	8	9	N	7				72
*01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1012	2	17	9	N	15				87
-----															
ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 2		RRCID -> 239819		COMPL. DATE 07/27/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11262 - 13260						
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1020	2	14	9	N	13				73
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	989	2	18	9	N	16				89
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1016	2	14	9	N	13				102
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1000	2	14	9	N	13				115
12	1054 N	974	-0-	-80	-0-	955	2	19	9	N	17				132
01	1023 N	975	-0-	-48	-0-	972	2	3	9	N	3				135
-----															
ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 1		RRCID -> 241154		COMPL. DATE 06/24/2008			TOTAL DEPTH 13275 PERF.12612 - 13210						
08	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1312	2	13	9	N	12				104
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1281	2	11	9	N	10				114
10	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1349	2	17	9	N	15				129
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1325	2	7	9	N	6				135
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1334	2	8	9	N	7				142
01	1364 N	1329	-0-	-35	-0-	1310	2	19	9	N	17				159

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205  
 HELTON 6 WELL #: 1 RRCID -> 241401 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11167 - 13168

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	105	105	1			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01		727 N	727	-0-	-0-	-0-		727	2			N	-0-					-0-

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 242157 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11124 - 13214

08		614 N	614	-0-	-0-	-0-		614	2			N	-0-					57
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-		343	2			N	-0-					57
10		414 N	414	-0-	-0-	-0-		408	2	6	9	N	5					62
11		395 N	395	-0-	-0-	-0-		394	2	1	9	N	1					63
12		397 N	397	-0-	-0-	-0-		395	2	2	9	N	2					65
01		403 N	367	-0-	-36	-0-		367	2			N	-0-					65

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 1 RRCID -> 242164 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11300 - 13354

08		1829 N	1787	-0-	-42	-0-		1774	2	13	9	N	12					67
09		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-		1715	2	9	9	N	8					75
10		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-		1762	2	10	9	N	9					84
11		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-		1716	2	20	9	N	18					102
12		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-		1774	2	14	9	N	13					115
01		1767 N	1714	-0-	-53	-0-		1712	2	2	9	N	2					117

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 2 RRCID -> 242607 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11214 - 13198

08		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-		1355	2	3	9	N	3					66
09		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-		1196	2	11	9	N	10					76
10		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-		1270	2	11	9	N	10					86
11		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-		1068	2	9	9	N	8					94
12		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-		1302	2	8	9	N	7					101
01		1271 N	1205	-0-	-66	-0-		1196	2	9	9	N	8					109

WASHITA RIVER 40 WELL #: 1 RRCID -> 242759 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 14550 PERF.11484 - 13498

08		1736 N	1701	-0-	-35	-0-		1671	2	30	9	N	27	80	1			75
09		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-		1607	2	28	9	N	25					100
10		1705 N	1694	-0-	-11	-0-		1663	2	31	9	N	28					128
11		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-		1608	2	26	9	N	24					152
12		1705 N	1674	-0-	-31	-0-		1643	2	31	9	N	28					180
01		1705 N	1637	-0-	-68	-0-		1607	2	30	9	N	27					207

FLOWERS, J. R. 2 WELL #: 1 RRCID -> 242819 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11267 - 13262

08		1209 N	1204	-0-	-5	-0-		1191	2	13	9	N	12					119
09		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-		1125	2	9	9	N	8					127
10		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-		1161	2	11	9	N	10					137
11		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-		1113	2	11	9	N	10					147
12		1178 N	1159	-0-	-19	-0-		1148	2	11	9	N	10					157
01		1178 N	1132	-0-	-46	-0-		1123	2	9	9	N	8					165

FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 1 RRCID -> 243105 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11272 - 13540

08		1426 N	1418	-0-	-8	-0-		1399	2	19	9	N	17					50
09		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-		1360	2	13	9	N	12					62
10		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		1390	2	17	9	N	15					77
11		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-		1339	2	19	9	N	17					94
12		1426 N	1358	-0-	-68	-0-		1340	2	18	9	N	16	3	5			107
01		1395 N	1313	-0-	-82	-0-		1300	2	13	9	N	12					119

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
BEGERT TRUST 5		WELL #: 2		RRCID -> 243107		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11169 - 13236			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	620 N	570	-0-	-50	-0-	568	2	2	9	N	50
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	50
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	N	3
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	497	2	4	9	N	7
12	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	7
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	501	2	6	9	N	12
-----											
BEGERT TRUST 31		WELL #: 2		RRCID -> 244167		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 13275		PERF.11257 - 13158	
08	651 N	614	-0-	-37	-0-	606	2	8	9	N	89
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	601	2	1	9	N	90
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	613	2	2	9	N	18
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	551	2	2	9	N	20
12	620 N	598	-0-	-22	-0-	592	2	6	9	N	25
01	620 N	585	-0-	-35	-0-	577	2	8	9	N	32
-----											
BOWERS 37		WELL #: 2		RRCID -> 244170		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11225 - 13428	
08	1953 N	1904	-0-	-49	-0-	1896	2	8	9	N	69
09	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1845	2	14	9	N	82
10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2108	2	11	9	N	92
11	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1930	2	11	9	N	102
12	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2111	2	14	9	N	115
*01	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	112
-----											
E. B. FLOWERS 33		WELL #: 1		RRCID -> 246163		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11189 - 13210	
08	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	75
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	595	2	3	9	N	78
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	614	2	7	9	N	84
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	84
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	84
01	620 N	512	-0-	-108	-0-	512	2			N	84
-----											
E.B. FLOWERS 1		WELL #: 1		RRCID -> 246180		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 13414		PERF.11184 - 13316	
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	696	2	6	9	N	115
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	663	2	4	9	N	119
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	705	2	1	9	N	120
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	641	2	6	9	N	125
12	682 N	653	-0-	-29	-0-	649	2	4	9	N	129
01	682 N	640	-0-	-42	-0-	634	2	6	9	N	134
-----											
FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 1		RRCID -> 246272		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 13579		PERF.11268 - 13493	
08	2511 N	2452	-0-	-59	-0-	2433	2	19	9	N	145
09	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2250	2	7	9	N	151
10	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2215	2	9	9	N	159
11	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2187	2	29	9	N	185
12	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2395	2	17	9	N	200
*01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2326	2	4	9	N	39
-----											
BEGERT TRUST 3		WELL #: 2		RRCID -> 246503		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11620 - 13270	
08	1736 N	1575	-0-	-161	-0-	1575	2			N	5
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	5
10	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1656	2	105	9	N	15
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1580	2	11	9	N	25
12	1674 N	1569	-0-	-105	-0-	1560	2	9	9	N	33
01	1767 N	1571	-0-	-196	-0-	1560	2	11	9	N	43

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
BEGERT TRUST 43		WELL #: 2		RRCID -> 246512		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 13376 PERF.11132 - 12575			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	992 N	972	-0-	-20	-0-	964	2	8	9	N	7	35
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	925	2	13	9	N	12	47
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	954	2	11	9	N	10	5
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	899	2	13	9	N	12	17
12	961 N	916	-0-	-45	-0-	904	2	12	9	N	11	13
01	961 N	891	-0-	-70	-0-	881	2	10	9	N	9	22
-----												
ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 3		RRCID -> 246513		COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11340 - 13402			
08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1774	2	8	9	N	7	84
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1662	2	7	9	N	6	90
10	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1706	2	11	9	N	10	100
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1669	2	4	9	N	4	104
12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1719	2	17	9	N	15	119
01	1705 N	1699	-0-	-6	-0-	1693	2	6	9	N	5	124
-----												
BEGERT TRUST 5		WELL #: 3		RRCID -> 246514		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11210 - 12610			
08	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1133	2	3	9	N	3	58
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1099	2	6	9	N	5	63
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1130	2	8	9	N	7	3
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	951	2	10	9	N	9	12
12	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	1098	2	6	9	N	5	17
01	1147 N	1066	-0-	-81	-0-	1060	2	6	9	N	5	22
-----												
BEGERT TRUST 6		WELL #: 2		RRCID -> 246515		COMPL. DATE 11/09/2008			TOTAL DEPTH 13326 PERF.11118 - 13146			
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1325	2	11	9	N	10	63
09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1291	2	13	9	N	12	75
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1280	2	44	9	N	40	17
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1244	2	6	9	N	5	22
12	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	1270	2	7	9	N	6	28
01	1333 N	1203	-0-	-130	-0-	1201	2	2	9	N	2	30
-----												
ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 2		RRCID -> 246517		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 13276			
08	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1916	2	20	9	N	18	110
09	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1832	2	8	9	N	7	117
10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1785	2	17	9	N	15	132
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1873	2	3	9	N	3	135
12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1883	2	39	9	N	35	170
*01	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-	167
-----												
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 4		RRCID -> 246763		COMPL. DATE 01/06/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11026 - 13150			
08	1922 N	1906	-0-	-16	-0-	1888	2	18	9	N	16	38
09	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1801	2	30	9	N	27	65
10	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1813	2	30	9	N	27	92
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1733	2	25	9	N	23	115
12	1891 N	1801	-0-	-90	-0-	1788	2	13	9	N	12	127
01	1829 N	1631	-0-	-198	-0-	1609	2	22	9	N	20	147
-----												
CLARA GREEN 28		WELL #: 2		RRCID -> 247202		COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 13150 PERF.11614 - 15058			
08	1271 N	1023	-0-	-248	-0-	1015	2	8	9	N	7	99
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1086	2	6	9	N	5	104
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1159	2	18	9	N	16	25
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1093	2	9	9	N	8	33
12	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	1044	2	6	9	N	5	38
01	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1125	2	11	9	N	10	48

-----													
BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
ELM CREEK RANCH 45		WELL #:		3	RRCID ->	247205	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11127	- 13288	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		1736 N	1674	-0-	-62	-0-	1652	2	22	9	N	20	119
09		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1607	2	14	9	N	13	132
10		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1614	2	19	9	N	17	149
11		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1544	2	15	9	N	14	163
12		1674 N	1636	-0-	-38	-0-	1607	2	29	9	N	26	189
01		1643 N	1630	-0-	-13	-0-	1627	2	3	9	N	3	192
-----													
E. B. FLOWERS 1		WELL #:		2	RRCID ->	247206	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11175	- 13261	
08		713 N	684	-0-	-29	-0-	671	2	13	9	N	12	166
09		688 N	688	-0-	-0-	-0-	684	2	4	9	N	4	170
10		705 N	705	-0-	-0-	-0-	699	2	6	9	N	5	175
11		668 N	668	-0-	-0-	-0-	661	2	7	9	N	6	89
12		713 N	700	-0-	-13	-0-	697	2	3	9	N	3	92
01		713 N	656	-0-	-57	-0-	650	2	6	9	N	5	97
-----													
PARNELL 7		WELL #:		1	RRCID ->	247210	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11235	- 13251	
08		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2042	2	19	9	N	17	90
09		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1930	2	19	9	N	17	107
10		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1987	2	7	9	N	6	113
11		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1851	2	13	9	N	12	125
12		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1846	2	28	9	N	25	150
*01		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1847	2	17	9	N	15	165
-----													
YARNOLD 42		WELL #:		1	RRCID ->	247212	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11182	- 12974	
08		1891 N	1867	-0-	-24	-0-	1839	2	28	9	N	25	55
09		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1747	2	28	9	N	25	80
10		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1793	2	21	9	N	19	99
11		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1746	2	18	9	N	16	115
12		1829 N	1808	-0-	-21	-0-	1787	2	21	9	N	19	134
01		1829 N	1764	-0-	-65	-0-	1761	2	3	9	N	3	27
-----													
ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		3	RRCID ->	247222	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11278	- 13312	
08		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-	80
09		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-	80
10		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-	80
11		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	2	2	9	N	2	82
12		1116 N	1033	-0-	-83	-0-	1033	2			N	-0-	82
01		1116 N	958	-0-	-158	-0-	956	2	2	9	N	2	84
-----													
BEGERT TRUST 44		WELL #:		1	RRCID ->	247224	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11132	- 13260	
08		1054 N	988	-0-	-66	-0-	969	2	19	9	N	17	49
09		947 N	947	-0-	-0-	-0-	943	2	4	9	N	4	53
10		979 N	979	-0-	-0-	-0-	973	2	6	9	N	5	58
11		966 N	966	-0-	-0-	-0-	956	2	10	9	N	9	67
12		999 N	999	-0-	-0-	-0-	990	2	9	9	N	8	3
01		992 N	973	-0-	-19	-0-	958	2	15	9	N	14	17
-----													
HELTON 6		WELL #:		3	RRCID ->	247634	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11186	- 13283	
08		1178 N	1169	-0-	-9	-0-	1165	2	4	9	N	4	41
09		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1011	2	1	9	N	1	42
10		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1091	2	9	9	N	8	50
11		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1059	2	6	9	N	5	55
12		1054 N	942	-0-	-112	-0-	940	2	2	9	N	2	57
01		1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1042	2	1	9	N	1	58

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205														
ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 4		RRCID -> 247888		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11271 - 13299								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
-----																
BOWERS 37		WELL #: 3		RRCID -> 247892		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497								
08	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	1446	2		N	-0-					48
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1333	2	8	9	N	7				55
10	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	1427	2	8	9	N	7				62
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1407	2	9	9	N	8				70
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1455	2	9	9	N	8				78
01	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1389	2	13	9	N	12				90
-----																
BEGERT TRUST 44		WELL #: 2		RRCID -> 247894		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298								
08	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1208	2	17	9	N	15				50
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1162	2	9	9	N	8				58
10	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	1196	2	21	9	N	19				77
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1134	2	24	9	N	22				99
12	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1156	2	14	9	N	13	105	1		7
01	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1116	2	17	9	N	15				22
-----																
FLOWERS, J.R. 2		WELL #: 2		RRCID -> 247896		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206								
08	1643	N	1338	-0-	-305	-0-	1335	2	3	9	N	3				80
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1208	2	13	9	N	12				92
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1287	2	11	9	N	10				102
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1274	2	9	9	N	8				110
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1591	2	13	9	N	12				122
*01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1522	2	14	9	N	13				135
-----																
ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 2		RRCID -> 249551		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189								
08	1922	N	1889	-0-	-33	-0-	1887	2	2	9	N	2				111
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1835	2	26	9	N	24				135
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1908	2	22	9	N	20				155
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1869	2	13	9	N	12				167
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1944	2	13	9	N	12				179
01	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	1861	2	12	9	N	11				190
-----																
ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 3		RRCID -> 249552		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719								
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1458	2	9	9	N	8				97
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1343	2	11	9	N	10				107
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1453	2	8	9	N	7				114
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1398	2	6	9	N	5				119
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1412	2	18	9	N	16				135
01	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1424	2	6	9	N	5				140
-----																
ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 2		RRCID -> 249553		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 13262 PERF.11282 - 13073								
08	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1259	2	8	9	N	7				42
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1188	2	3	9	N	3				45
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1243	2	6	9	N	5				50
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1204	2	3	9	N	3				53
12	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1229	2	8	9	N	7				60
01	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1222	2	8	9	N	7				67

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 4		RRCID -> 250988		COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 13253			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	620 N	588	-0-	-32	-0-	585	2	3	9	N	3	88
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	567	2	7	9	N	6	94
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	592	2	1	9	N	1	95
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	550	2	11	9	N	10	105
12	589 N	559	-0-	-30	-0-	555	2	4	9	N	4	109
01	589 N	564	-0-	-25	-0-	558	2	6	9	N	5	114
-----												
BEGERT TRUST 43		WELL #: 3		RRCID -> 250995		COMPL. DATE 04/06/2009			TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335			
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1199	2	7	9	N	6	120
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-	120
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-	120
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	986	2	17	9	N	15	135
12	1085 N	708	-0-	-377	-0-	686	2	22	9	N	20	155
*01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1329	2	15	9	N	14	169
-----												
E. B. FLOWERS 1		WELL #: 3		RRCID -> 251005		COMPL. DATE 05/21/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11269 - 13374			
08	403 N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-	42
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-	42
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	387	2	6	9	N	5	47
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-	47
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	384	2	3	9	N	3	50
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	386	2	2	9	N	2	52
-----												
BEGERT TRUST 4		WELL #: 4		RRCID -> 251019		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13336			
08	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	1028	2	20	9	N	18	55
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	978	2	9	9	N	8	63
10	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	996	2	17	9	N	15	78
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1003	2	111	9	N	101	179
12	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	989	2	17	9	N	15	48
01	1023 N	967	-0-	-56	-0-	942	2	25	9	N	23	71
-----												
E.B. FLOWERS 33		WELL #: 3		RRCID -> 251024		COMPL. DATE 04/23/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 13120			
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	380	2	3	9	N	3	100
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	356	2	2	9	N	2	102
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	386	2	3	9	N	3	105
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	441	2	6	9	N	5	110
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	447	2	6	9	N	5	115
01	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-	115
-----												
E.B. FLOWERS 33		WELL #: 2		RRCID -> 251025		COMPL. DATE 03/18/2009			TOTAL DEPTH 13275 PERF.11152 - 13213			
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	929	2	2	9	N	2	57
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	840	2	7	9	N	6	63
10	899 N	835	-0-	-64	-0-	829	2	6	9	N	5	68
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	801	2	10	9	N	9	77
12	868 N	824	-0-	-44	-0-	815	2	9	9	N	8	85
01	837 N	791	-0-	-46	-0-	787	2	4	9	N	4	89
-----												
BOWERS 44		WELL #: 2		RRCID -> 251028		COMPL. DATE 04/23/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11187 - 13440			
08	1395 N	1236	-0-	-159	-0-	1233	2	3	9	N	3	50
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1253	2	2	9	N	2	52
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1305	2	20	9	N	18	70
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1276	2	11	9	N	10	80
12	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1303	2	10	9	N	9	89
01	1333 N	1226	-0-	-107	-0-	1225	2	1	9	N	1	90



BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205												
E. B. FLOWERS 33		WELL #: 4		RRCID -> 251032		COMPL. DATE 05/01/2009			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11192 - 13270					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	651 N	642	-0-	-9	-0-	640 2	2 9	N	2		2			42
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-		-0-			42
10	651 N	613	-0-	-38	-0-	612 2	1 9	N	1		1			43
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-		-0-			43
12	620 N	573	-0-	-47	-0-	567 2	6 9	N	5		5			48
01	620 N	552	-0-	-68	-0-	548 2	4 9	N	4		4			52
-----														
BEGERT TRUST 3		WELL #: 4		RRCID -> 251034		COMPL. DATE 04/14/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11677 - 13323					
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	836 2	3 9	N	3		3			88
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	798 2	7 9	N	6		6			94
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	830 2	8 9	N	7		7	81 1		20
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	790 2	9 9	N	8		8			28
12	837 N	808	-0-	-29	-0-	806 2	2 9	N	2		2			30
01	837 N	792	-0-	-45	-0-	791 2	1 9	N	1		1			31
-----														
E.B. FLOWERS 41		WELL #: 3		RRCID -> 251184		COMPL. DATE 03/24/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11228 - 13413					
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1266 2	31 9	N	28		28			91
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1207 2	20 9	N	18		18			109
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1189 2	1 9	N	1		1			110
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1191 2	11 9	N	10		10			120
12	1271 N	1157	-0-	-114	-0-	1153 2	4 9	N	4		4			124
01	1178 N	1064	-0-	-114	-0-	1058 2	6 9	N	5		5			129
-----														
ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 1		RRCID -> 251373		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 13425 PERF.11244 - 13300					
08	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	1498 2		N	-0-		-0-			99
09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		N	-0-		-0-			99
10	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2		N	-0-		-0-			99
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1422 2	1 9	N	1		1			100
12	1519 N	1490	-0-	-29	-0-	1471 2	19 9	N	17		17			117
01	1550 N	1439	-0-	-111	-0-	1431 2	8 9	N	7		7			124
-----														
ELM CREEK 45		WELL #: 1		RRCID -> 251472		COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11123 - 13423					
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	732 2	11 9	N	10		10			48
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	698 2	11 9	N	10		10			58
10	744 N	721	-0-	-23	-0-	715 2	6 9	N	5		5			63
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	665 2	18 9	N	16		16			79
12	744 N	700	-0-	-44	-0-	692 2	8 9	N	7		7			86
01	713 N	673	-0-	-40	-0-	673 2		N	-0-		-0-			86
-----														
CLARA GREEN 28		WELL #: 1		RRCID -> 251473		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 13150					
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		-0-			43
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		-0-			43
10	186 N	134	-0-	-52	-0-	134 2		N	-0-		-0-			43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			43
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2		N	-0-		-0-			43
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		-0-			43
-----														
ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 2		RRCID -> 251474		COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146					
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1156 2	13 9	N	12		12			61
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1124 2	3 9	N	3		3			64
10	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	1130 2	8 9	N	7		7			71
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1080 2	9 9	N	8		8			79
12	1178 N	1088	-0-	-90	-0-	1082 2	6 9	N	5		5			84
01	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	1110 2	4 9	N	4		4			88

-----														
BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205														
ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 4 RRCID -> 251475 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	1846	2	25	9	N	23		135
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1918	2	11	9	N	10		145
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1884	2	26	9	N	24		169
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1819	2	23	9	N	21		190
12	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	1845	2	30	9	N	27		217
01	1922	N	1867	-0-	-55	-0-	1837	2	30	9	N	27	174 1	70
-----														
BEGERT TRUST 4 WELL #: 2 RRCID -> 251476 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11178 - 13101														
08	775	N	432	-0-	-343	-0-	432	2			N	-0-		53
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	287	2	6	9	N	5		58
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	842	2	9	9	N	8	48 1	18
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-		18
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	763	2	4	9	N	4		22
01	775	N	489	-0-	-286	-0-	486	2	3	9	N	3		25
-----														
BEGERT TRUST 32 WELL #: 1 RRCID -> 251478 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11108 - 13232														
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	477	2	2	9	N	2		67
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	601	2	1	9	N	1		68
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-		68
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	584	2	21	9	N	19		87
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	885	2	13	9	N	12	87 1	12
01	713	N	575	-0-	-138	-0-	566	2	9	9	N	8		20
-----														
BEGERT TRUST 4 WELL #: 3 RRCID -> 251737 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11222 - 13307														
08	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-		7
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-		7
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	666	2	94	9	N	85	75 1	17
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	652	2	6	9	N	5		22
12	682	N	646	-0-	-36	-0-	643	2	3	9	N	3		25
01	775	N	624	-0-	-151	-0-	622	2	2	9	N	2		27
-----														
TEPE ESTATE 37 WELL #: 1 RRCID -> 252057 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11392 - 12952														
08	496	N	441	-0-	-55	-0-	428	2	13	9	N	12		95
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-		95
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	510	2	9	9	N	8		103
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	425	2	8	9	N	7		110
12	434	N	411	-0-	-23	-0-	400	2	11	9	N	10		120
01	527	N	400	-0-	-127	-0-	398	2	2	9	N	2		122
-----														
J. R. FLOWERS 2 WELL #: 3 RRCID -> 252610 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11137 - 13289														
08	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1332	2	17	9	N	15		58
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1333	2	24	9	N	22		80
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1377	2	21	9	N	19		99
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1321	2	23	9	N	21		120
12	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1343	2	24	9	N	22		142
01	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	1331	2	17	9	N	15		157
-----														
E.B. FLOWERS 41 WELL #: 4 RRCID -> 252616 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477														
08	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1281	2	2	9	N	2		95
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1173	2	7	9	N	6		101
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1245	2	20	9	N	18		119
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1205	2	10	9	N	9		128
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-		128
01	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			N	-0-		128

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
J.R. FLOWERS 42		WELL #: 3		RRCID -> 252620		COMPL. DATE 05/11/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
08	1457 N	1300	-0-	-157	-0-	1300	2			N	-0-	50
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1267	2	6	9	N	5	55
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-	55
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1258	2	2	9	N	2	57
12	1302 N	1249	-0-	-53	-0-	1246	2	3	9	N	3	60
01	1333 N	1317	-0-	-16	-0-	1317	2			N	-0-	60
-----												
ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 4		RRCID -> 252656		COMPL. DATE 02/21/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11601 - 13174			
08	1767 N	1671	-0-	-96	-0-	1669	2	2	9	N	2	79
09	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1627	2	1	9	N	1	80
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1675	2	11	9	N	10	90
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1609	2	15	9	N	14	104
12	1674 N	1576	-0-	-98	-0-	1562	2	14	9	N	13	117
01	1674 N	1469	-0-	-205	-0-	1460	2	9	9	N	8	125
-----												
E.B. FLOWERS 41		WELL #: 2		RRCID -> 252659		COMPL. DATE 03/03/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11306 - 13421			
08	1612 N	1564	-0-	-48	-0-	1539	2	25	9	N	23	48
09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1473	2	29	9	N	26	74
10	1581 N	1559	-0-	-22	-0-	1526	2	33	9	N	30	104
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1462	2	28	9	N	25	129
12	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	1465	2	33	9	N	30	159
01	1550 N	1467	-0-	-83	-0-	1438	2	29	9	N	26	185
-----												
ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 4		RRCID -> 252660		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11376 - 13338			
08	3038 X	2769	-0-	-269	-0-	2756	2	13	9	N	12	117
09	2940 X	2704	-0-	-236	-0-	2696	2	8	9	N	7	124
10	2883 X	2780	-0-	-103	-0-	2760	2	20	9	N	18	142
11	2760 X	2663	-0-	-97	-0-	2650	2	13	9	N	12	154
12	2821 X	2720	-0-	-101	-0-	2706	2	14	9	N	13	167
01	2790 X	2627	-0-	-163	-0-	2621	2	6	9	N	5	172
-----												
BEGERT TRUST 43		WELL #: 4		RRCID -> 252662		COMPL. DATE 05/08/2009			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 13386			
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1269	2	19	9	N	17	95
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1185	2	11	9	N	10	105
10	899 N	678	-0-	-221	-0-	678	2			N	-0-	105
11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1336	2	39	9	N	35	140
12	1240 N	725	-0-	-515	-0-	719	2	6	9	N	5	145
*01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1194	2	11	9	N	10	155
-----												
BEGERT TRUST 3		WELL #: 3		RRCID -> 252665		COMPL. DATE 03/27/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227			
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1360	2	24	9	N	22	127
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1312	2	13	9	N	12	139
10	1395 N	1376	-0-	-19	-0-	1344	2	32	9	N	29	22
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1246	2	7	9	N	6	28
12	1364 N	1302	-0-	-62	-0-	1283	2	19	9	N	17	45
01	1364 N	1309	-0-	-55	-0-	1270	2	39	9	N	35	80
-----												
ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 2		RRCID -> 252721		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676			
08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1492	2	13	9	N	12	38
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1421	2	11	9	N	10	48
10	1488 N	1476	-0-	-12	-0-	1456	2	20	9	N	18	66
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1394	2	11	9	N	10	76
12	1488 N	1438	-0-	-50	-0-	1418	2	20	9	N	18	94
01	1488 N	1368	-0-	-120	-0-	1362	2	6	9	N	5	99

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
BOWERS 44		WELL #: 1		RRCID -> 252838		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	527 N	425	-0-	-102	-0-	425 2						80
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2						80
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2						80
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	601 2	4 9	N	4			84
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	671 2	2 9	N	2	64 1		22
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	516 2	3 9	N	3			25

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

J.R. FLOWERS 42		WELL #: 4		RRCID -> 253343		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324				
08	1581 N	1495	-0-	-86	-0-	1492 2	3 9	N	3			120
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1423 2	2 9	N	2			122
10	1488 N	1441	-0-	-47	-0-	1441 2		N	-0-			122
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1363 2	2 9	N	2			124
12	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	1486 2	1 9	N	1			125
*01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1585 2	15 9	N	14			139

J. R. FLOWERS 2		WELL #: 4		RRCID -> 253346		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEGERT TRUST 32		WELL #: 4		RRCID -> 253347		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 13305 PERF.11253 - 13248				
08	837 N	831	-0-	-6	-0-	823 2	8 9	N	7			60
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	761 2	3 9	N	3			63
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	773 2	2 9	N	2			65
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	716 2	13 9	N	12			77
12	775 N	751	-0-	-24	-0-	745 2	6 9	N	5	77 1		5
*01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	700 2	87 9	N	79			84

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 3		RRCID -> 253348		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13225 PERF.11106 - 13049				
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1170 2	3 9	N	3			63
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1037 2	11 9	N	10			73
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1222 2	8 9	N	7			80
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1021 2	11 9	N	10			90
12	1085 N	981	-0-	-104	-0-	977 2	4 9	N	4			94
01	1240 N	1074	-0-	-166	-0-	1057 2	17 9	N	15			109

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 2		RRCID -> 253352		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11143 - 13214				
08	2170 N	1850	-0-	-320	-0-	1844 2	6 9	N	5			63
09	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1795 2	17 9	N	15			78
10	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2123 2	13 9	N	12			90
11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1999 2	22 9	N	20			110
12	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2031 2	21 9	N	19			129
01	2139 N	2002	-0-	-137	-0-	1988 2	14 9	N	13			142

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
FLOWERS, E. B. 1		WELL #: 4		RRCID -> 253445		COMPL. DATE 05/18/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	984 2	19 9	N	17			111
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	959 2	15 9	N	14			125
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	978 2	22 9	N	20			145
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	944 2	19 9	N	17	110 1		52
12	992 N	964	-0-	-28	-0-	942 2	22 9	N	20			72
01	992 N	928	-0-	-64	-0-	914 2	14 9	N	13			85
-----												
FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 2		RRCID -> 253449		COMPL. DATE 04/10/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11154 - 13441			
08	1054 N	861	-0-	-193	-0-	861 2		N	-0-			100
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-			100
10	1054 N	981	-0-	-73	-0-	975 2	6 9	N	5			105
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	906 2	6 9	N	5			110
12	868 N	800	-0-	-68	-0-	796 2	4 9	N	4			114
01	992 N	604	-0-	-388	-0-	604 2		N	-0-			114
-----												
HELTON 6		WELL #: 4		RRCID -> 253450		COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 13276			
08	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1948 2	25 9	N	23			145
09	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1872 2	28 9	N	25			170
10	1984 N	1891	-0-	-93	-0-	1867 2	24 9	N	22			192
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1867 2	9 9	N	8			200
12	1953 N	1927	-0-	-26	-0-	1907 2	20 9	N	18			218
01	1891 N	1889	-0-	-2	-0-	1848 2	41 9	N	37	203 1		52
-----												
BEGERT TRUST 31		WELL #: 4		RRCID -> 253460		COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 13192			
08	620 N	455	-0-	-165	-0-	449 2	6 9	N	5			37
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	270 2	1 9	N	1			38
10	589 N	527	-0-	-62	-0-	527 2		N	-0-			38
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-			38
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	629 2	13 9	N	12			50
01	527 N	481	-0-	-46	-0-	470 2	11 9	N	10			60
-----												
BEGERT TRUST 5		WELL #: 4		RRCID -> 253462		COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11173 - 13327			
08	992 N	896	-0-	-96	-0-	894 2	2 9	N	2			57
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	867 2	6 9	N	5			62
10	930 N	906	-0-	-24	-0-	905 2	1 9	N	1	60 1		3
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	761 2	10 9	N	9			12
12	899 N	884	-0-	-15	-0-	883 2	1 9	N	1			13
01	899 N	812	-0-	-87	-0-	804 2	8 9	N	7			20
-----												
BOWERS 37		WELL #: 1		RRCID -> 253469		COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 13650 PERF.11322 - 13495			
08	2511 N	2458	-0-	-53	-0-	2444 2	14 9	N	13			34
09	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2		N	-0-			34
10	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2423 2	30 9	N	27			61
11	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2354 2	9 9	N	8			69
12	2418 N	2369	-0-	-49	-0-	2352 2	17 9	N	15			84
01	2449 N	2331	-0-	-118	-0-	2321 2	10 9	N	9			93
-----												
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 2		RRCID -> 253906		COMPL. DATE 10/28/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11082 - 13265			
08	930 N	907	-0-	-23	-0-	904 2	3 9	N	3			46
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	900 2	12 9	N	11			57
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	902 2	7 9	N	6			63
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	879 2	11 9	N	10			73
12	930 N	897	-0-	-33	-0-	889 2	8 9	N	7			80
01	899 N	831	-0-	-68	-0-	825 2	6 9	N	5			85

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
BEGERT TRUST 3		WELL #: 1		RRCID -> 253945		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11224 - 13061				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	496 N	410	-0-	-86	-0-	410	2	N	-0-			7
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			7
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	420	2	N	55	55	1	7
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	400	2	N	8			15
12	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2	N	-0-			15
01	496 N	388	-0-	-108	-0-	388	2	N	-0-			15
-----												
ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 3		RRCID -> 254075		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11171 - 13115		
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2	N	-0-			3
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-			3
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1136	2	N	119	100	1	22
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	6			28
12	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	1084	2	N	7			35
01	1240 N	1097	-0-	-143	-0-	1089	2	N	7			42
-----												
ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 4		RRCID -> 254078		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 13175		PERF.11117 - 12753		
08	1333 N	1288	-0-	-45	-0-	1280	2	N	7			107
09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1225	2	N	7			114
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1260	2	N	3			117
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	8			125
12	1271 N	1261	-0-	-10	-0-	1251	2	N	9			134
01	1271 N	1181	-0-	-90	-0-	1172	2	N	8			142
-----												
BEGERT TRUST 31		WELL #: 5		RRCID -> 254163		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 13375		PERF.11216 - 13312		
08	558 N	285	-0-	-273	-0-	285	2	N	-0-			2
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-			2
10	465 N	402	-0-	-63	-0-	363	2	N	35	35	1	2
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-			2
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	572	2	N	6			8
*01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	430	2	N	2			10
-----												
BEGERT TRUST 32		WELL #: 2		RRCID -> 254167		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 14850		PERF.11126 - 13202		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 5		RRCID -> 254168		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 13565		PERF.11324 - 13508		
08	744 N	698	-0-	-46	-0-	690	2	N	7			22
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-			22
10	713 N	633	-0-	-80	-0-	627	2	N	5			27
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	700	2	N	8			35
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	725	2	N	8			43
*01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	687	2	N	2			45
-----												
WESNER 247		WELL #: 1		RRCID -> 254169		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 13925		PERF.11515 - 13848		
08	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2557	2	N	20			100
09	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2441	2	N	30			130
10	2542 N	2533	-0-	-9	-0-	2511	2	N	20			150
11	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2405	2	N	19	84	1	85
12	2542 N	2479	-0-	-63	-0-	2455	2	N	22			107
01	2542 N	2463	-0-	-79	-0-	2443	2	N	18			125

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
HELTON 6		WELL #: 2		RRCID -> 254170		COMPL. DATE 12/09/2008			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1768 2	13 9	N	12			141
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1715 2	4 9	N	4			145
10	1798 N	1741	-0-	-57	-0-	1733 2	8 9	N	7	103 1		49
11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1692 2	21 9	N	19			68
12	1767 N	1673	-0-	-94	-0-	1670 2	3 9	N	3			71
01	1736 N	1728	-0-	-8	-0-	1715 2	13 9	N	12			83
-----												
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 5		RRCID -> 254172		COMPL. DATE 06/22/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472			
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	825 2	11 9	N	10			88
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	784 2	13 9	N	12			100
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	795 2	10 9	N	9			109
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-			109
12	837 N	772	-0-	-65	-0-	772 2		N	-0-			109
01	806 N	771	-0-	-35	-0-	762 2	9 9	N	8			117
-----												
WESNER 247		WELL #: 2		RRCID -> 254177		COMPL. DATE 07/18/2009			TOTAL DEPTH 13950 PERF.11486 - 13849			
08	2914 X	2884	-0-	-30	-0-	2884 2		N	-0-			45
09	2730 X	2662	-0-	-68	-0-	2656 2	6 9	N	5			50
10	2821 X	2606	-0-	-215	-0-	2600 2	6 9	N	5			55
11	2730 X	2658	-0-	-72	-0-	2655 2	3 9	N	3			58
12	2883 X	2603	-0-	-280	-0-	2588 2	15 9	N	14			72
01	2883 X	2515	-0-	-368	-0-	2515 2		N	-0-			68
-----												
WESNER 246		WELL #: 1		RRCID -> 254178		COMPL. DATE 08/31/2009			TOTAL DEPTH 13950 PERF.11539 - 13879			
08	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	1174 2		N	-0-			58
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-			58
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1385 2	15 9	N	14			72
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1342 2	12 9	N	11			83
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1334 2	23 9	N	21	72 1		32
01	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	1378 2	14 9	N	13			45
-----												
WESNER 245		WELL #: 1		RRCID -> 254181		COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 14100 PERF.11726 - 14056			
08	1984 N	1943	-0-	-41	-0-	1919 2	24 9	N	22			114
09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1820 2	4 9	N	4			118
10	1922 N	1906	-0-	-16	-0-	1885 2	21 9	N	19			137
11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1819 2	12 9	N	11			148
12	1891 N	1878	-0-	-13	-0-	1861 2	17 9	N	15	103 1		60
01	1891 N	1844	-0-	-47	-0-	1835 2	9 9	N	8			68
-----												
WESNER 2		WELL #: 4		RRCID -> 254280		COMPL. DATE 10/05/2009			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11715 - 14010			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
-----												
BEGERT TRUST 43		WELL #: 1		RRCID -> 254430		COMPL. DATE 06/09/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11272 - 13416			
08	1023 N	932	-0-	-91	-0-	923 2	9 9	N	8			55
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	908 2	11 9	N	10			65
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	955 2	22 9	N	20			85
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	912 2	4 9	N	4			89
12	961 N	933	-0-	-28	-0-	922 2	11 9	N	10			99
01	992 N	762	-0-	-230	-0-	751 2	11 9	N	10			109

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205  
 ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 254476 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11301 - 14696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2232 N	2146	-0-	-86	-0-	2143	2	3	9	N	3					41
09	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2250	2	1	9	N	1					42
10	2201 N	2181	-0-	-20	-0-	2169	2	12	9	N	11					53
11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2090	2	10	9	N	9					62
12	2325 N	2195	-0-	-130	-0-	2165	2	30	9	N	27					89
01	2170 N	2105	-0-	-65	-0-	2105	2			N	-0-					80

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

08	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	1361	2	8	9	N	7					67
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1313	2	7	9	N	6					73
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1366	2	8	9	N	7					80
11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1325	2	6	9	N	5					85
12	1364 N	1325	-0-	-39	-0-	1322	2	3	9	N	3					88
01	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1329	2	10	9	N	9					97

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

08	1147 N	1111	-0-	-36	-0-	1092	2	19	9	N	17					130
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1026	2	6	9	N	5					135
10	1023 N	949	-0-	-74	-0-	943	2	6	9	N	5					140
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1005	2	3	9	N	3					143
12	1054 N	915	-0-	-139	-0-	912	2	3	9	N	3	97	1			49
01	961 N	855	-0-	-106	-0-	855	2			N	-0-					49

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

08	2046 N	1995	-0-	-51	-0-	1981	2	14	9	N	13					81
09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1875	2	18	9	N	16					97
10	1891 N	1832	-0-	-59	-0-	1821	2	11	9	N	10					107
11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					107
12	1953 N	1246	-0-	-707	-0-	1246	2			N	-0-					107
01	1829 N	1193	-0-	-636	-0-	1193	2			N	-0-					107

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

08	837 N	750	-0-	-87	-0-	750	2			N	-0-					58
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	863	2	10	9	N	9					67
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	952	2	7	9	N	6					73
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	875	2	6	9	N	5					78
12	899 N	896	-0-	-3	-0-	886	2	10	9	N	9					87
01	961 N	897	-0-	-64	-0-	888	2	9	9	N	8					95

WESNER 247 WELL #: 3 RRCID -> 254776 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11605 - 13808

08	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1763	2	12	9	N	11	134	1			22
09	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1698	2	22	9	N	20					42
10	1798 N	1755	-0-	-43	-0-	1741	2	14	9	N	13					55
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1676	2	11	9	N	10					65
12	1767 N	1658	-0-	-109	-0-	1639	2	19	9	N	17					82
01	1767 N	1689	-0-	-78	-0-	1676	2	13	9	N	12					94

E. WESNER 249 WELL #: 2 RRCID -> 254789 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713

08	1240 N	1237	-0-	-3	-0-	1234	2	3	9	N	3					60
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1180	2	2	9	N	2					62
10	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	1194	2	1	9	N	1					63
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1145	2	2	9	N	2					65
12	1209 N	1130	-0-	-79	-0-	1127	2	3	9	N	3					68
01	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	1141	2	11	9	N	10					78



BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
E. WESNER 249		WELL #: 1		RRCID -> 254995		COMPL. DATE 10/19/2009			TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1069	2	2	9	N	2	79
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1036	2	3	9	N	3	82
10	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1030	2	7	9	N	6	88
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1027	2	11	9	N	10	98
12	1085 N	979	-0-	-106	-0-	971	2	8	9	N	7	105
01	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1010	2	6	9	N	5	110
-----												
BOWERS 37		WELL #: 4		RRCID -> 255027		COMPL. DATE 06/08/2009			TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360			
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	563	2	13	9	N	12	80
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	566	2	8	9	N	7	87
10	589 N	470	-0-	-119	-0-	467	2	3	9	N	3	90
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	542	2	6	9	N	5	10
12	589 N	502	-0-	-87	-0-	499	2	3	9	N	3	13
*01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	527	2	10	9	N	9	22
-----												
WESNER 245		WELL #: 2		RRCID -> 255707		COMPL. DATE 01/03/2010			TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049			
08	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	1287	2	2	9	N	2	90
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1229	2	3	9	N	3	93
10	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1254	2	4	9	N	4	97
11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1220	2	7	9	N	6	28
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1302	2	6	9	N	5	33
01	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1257	2	2	9	N	2	35
-----												
WESNER 1		WELL #: 2		RRCID -> 255713		COMPL. DATE 12/06/2009			TOTAL DEPTH 14084 PERF.11699 - 13976			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
-----												
WESNER 246		WELL #: 3		RRCID -> 256296		COMPL. DATE 11/15/2009			TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810			
08	2635 N	2456	-0-	-179	-0-	2454	2	2	9	N	2	95
09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2231	2	3	9	N	3	98
10	2449 N	2306	-0-	-143	-0-	2296	2	10	9	N	9	107
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2102	2	23	9	N	21	128
12	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2288	2	11	9	N	10	25
01	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2291	2	3	9	N	3	28
-----												
ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 8		RRCID -> 257924		COMPL. DATE 04/27/2010			TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250			
08	2604 X	2483	-0-	-121	-0-	2464	2	19	9	N	17	137
09	2520 X	2372	-0-	-148	-0-	2349	2	23	9	N	21	158
10	2604 X	2450	-0-	-154	-0-	2421	2	29	9	N	26	82
11	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2343	2	24	9	N	22	104
12	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2532	2	12	9	N	11	115
01	2449 N	2369	-0-	-80	-0-	2341	2	28	9	N	25	140
-----												
WASHITA RIVER 39		WELL #: 1		RRCID -> 259657		COMPL. DATE 07/28/2010			TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628			
08	3875 X	3658	-0-	-217	-0-	3630	2	28	9	N	25	113
09	3750 X	3516	-0-	-234	-0-	3486	2	30	9	N	27	140
10	3782 X	3621	-0-	-161	-0-	3599	2	22	9	N	20	160
11	3600 X	3573	-0-	-27	-0-	3538	2	35	9	N	32	27
12	3658 X	3556	-0-	-102	-0-	3531	2	25	9	N	23	50
01	3658 X	3550	-0-	-108	-0-	3520	2	30	9	N	27	77

-----															
BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205															
ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 259753 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		1364 N	1308	-0-	-56	-0-	1299	2	9	9	N	8			108
09		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1286	2	8	9	N	7			115
10		1395 N	1321	-0-	-74	-0-	1317	2	4	9	N	4			119
11		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1298	2	8	9	N	7			126
12		1333 N	1265	-0-	-68	-0-	1262	2	3	9	N	3			129
01		1333 N	1248	-0-	-85	-0-	1241	2	7	9	N	6			135
-----															
BEGERT TRUST 6 WELL #: 3 RRCID -> 259763 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173															
08		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1294	2	8	9	N	7			37
09		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1247	2	7	9	N	6			43
10		1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263	2			N	-0-			43
11		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1151	2	15	9	N	14	35	1	22
12		1302 N	1250	-0-	-52	-0-	1249	2	1	9	N	1			23
01		1271 N	1058	-0-	-213	-0-	1054	2	4	9	N	4			27
-----															
MONTAGUE 30 WELL #: 1 RRCID -> 260662 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070															
08		1860 N	1838	-0-	-22	-0-	1814	2	24	9	N	22			94
09		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1612	2	7	9	N	6			100
10		1705 N	1546	-0-	-159	-0-	1529	2	17	9	N	15			115
11		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1362	2	10	9	N	9			124
12		1674 N	1606	-0-	-68	-0-	1584	2	22	9	N	20	114	1	30
*01		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1545	2	20	9	N	18			48
-----															
WASHITA RIVER 34 WELL #: 1 RRCID -> 260663 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330															
08		744 N	650	-0-	-94	-0-	647	2	3	9	N	3			160
09		632 N	632	-0-	-0-	-0-	624	2	8	9	N	7			167
10		665 N	665	-0-	-0-	-0-	658	2	7	9	N	6			173
11		629 N	629	-0-	-0-	-0-	623	2	6	9	N	5			178
12		651 N	635	-0-	-16	-0-	625	2	10	9	N	9			187
01		651 N	629	-0-	-22	-0-	623	2	6	9	N	5			192
-----															
HELTON 6 WELL #: 7 RRCID -> 261891 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277															
08		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1641	2	14	9	N	13			113
09		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1450	2	4	9	N	4			117
10		1829 N	1460	-0-	-369	-0-	1447	2	13	9	N	12			129
11		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1370	2	11	9	N	10			139
12		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1658	2	20	9	N	18			157
*01		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1755	2	24	9	N	22			179
-----															
ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 3R RRCID -> 262381 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11102 - 13219															
08		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2307	2	55	9	N	50			102
09		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-			102
10		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1942	2	15	9	N	14			116
11		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1187	2	9	9	N	8			124
12		2232 N	1202	-0-	-1030	-0-	1196	2	6	9	N	5			129
*01		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2105	2	14	9	N	13			142
-----															
FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 5 RRCID -> 262428 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11141 - 13288															
08		2666 N	2621	-0-	-45	-0-	2597	2	24	9	N	22			75
09		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2489	2	19	9	N	17			92
10		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2529	2	19	9	N	17			109
11		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2437	2	22	9	N	20			129
12		2604 N	2464	-0-	-140	-0-	2441	2	23	9	N	21			150
01		2542 N	2454	-0-	-88	-0-	2437	2	17	9	N	15			165

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
BOWERS 37		WELL #: 5		RRCID -> 262440		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 13576 PERF.11276 - 13479			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2387 N	2295	-0-	-92	-0-	2280 2	15 9	N	14	89 1	32
09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2195 2	11 9	N	10		42
10	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2243 2	28 9	N	25		67
11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2169 2	28 9	N	25		92
12	2294 N	2249	-0-	-45	-0-	2230 2	19 9	N	17		109
01	2263 N	2246	-0-	-17	-0-	2232 2	14 9	N	13		122
-----											
ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 4		RRCID -> 262611		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 13328 PERF.11180 - 13256			
08	2697 N	2651	-0-	-46	-0-	2634 2	17 9	N	15		47
09	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2524 2	17 9	N	15		62
10	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2007 2	42 9	N	38		100
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1706 2	23 9	N	21		121
12	2635 N	2150	-0-	-485	-0-	2139 2	11 9	N	10		131
*01	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2380 2	156 9	N	142	209 1	64
-----											
FLOWERS, E. B. 1		WELL #: 5		RRCID -> 262698		COMPL. DATE 12/12/2010		TOTAL DEPTH 13420 PERF.11259 - 13338			
08	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2482 2	34 9	N	31		113
09	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2404 2	34 9	N	31		144
10	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2460 2	28 9	N	25		169
11	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2364 2	31 9	N	28		197
12	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2882 2	56 9	N	51	180 1	68
*01	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	2906 2	95 9	N	86		154
-----											
WASHITA RIVER 39		WELL #: 4		RRCID -> 262766		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 13825 PERF.11514 - 13710			
08	3720 X	3459	-0-	-261	-0-	3437 2	22 9	N	20		157
09	3540 X	3312	-0-	-228	-0-	3289 2	23 9	N	21	83 1	95
10	3565 X	3375	-0-	-190	-0-	3353 2	22 9	N	20		115
11	3450 X	3264	-0-	-186	-0-	3238 2	26 9	N	24		139
12	3472 X	3232	-0-	-240	-0-	3201 2	31 9	N	28		167
01	3472 X	3125	-0-	-347	-0-	3100 2	25 9	N	23		190
-----											
ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 4		RRCID -> 262803		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11144 - 13236			
08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1786 2	19 9	N	17		80
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1588 2	13 9	N	12		92
10	1798 N	1777	-0-	-21	-0-	1752 2	25 9	N	23		115
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1870 2	10 9	N	9		124
12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1865 2	20 9	N	18		142
01	1767 N	1681	-0-	-86	-0-	1668 2	13 9	N	12		154
-----											
FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 6		RRCID -> 262855		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13308			
08	1302 N	1077	-0-	-225	-0-	1077 2		N	-0-		53
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-		53
10	1147 N	1045	-0-	-102	-0-	1045 2		N	-0-		53
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-		53
12	1023 N	998	-0-	-25	-0-	998 2		N	-0-		53
01	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1040 2	4 9	N	4		57
-----											
FLOWERS, E. B. 41		WELL #: 6		RRCID -> 263108		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 13575 PERF.11240 - 13434			
08	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	1792 2	20 9	N	18	94 1	29
09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1724 2	15 9	N	14		43
10	1829 N	1737	-0-	-92	-0-	1722 2	15 9	N	14		57
11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1680 2	14 9	N	13		70
12	1798 N	1729	-0-	-69	-0-	1712 2	17 9	N	15		85
01	1736 N	1703	-0-	-33	-0-	1681 2	22 9	N	20		105

-----													
BEGERT (10,200)				//CONT.//	06794	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC				//CONT.//	040205								
ELM CREEK RANCH 46				WELL #:	7	RRCID ->	263110	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11127 - 13222	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		1302 N	1262	-0-	-40	-0-	1248 2	14 9	N		13		36
09		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1062 2	8 9	N		7		43
10		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1230 2	15 9	N		14		57
11		995 N	995	-0-	-0-	-0-	994 2	1 9	N		1		58
12		1116 N	980	-0-	-136	-0-	980 2		N		-0-		58
01		1240 N	1034	-0-	-206	-0-	1032 2	2 9	N		2		60
-----													
WASHITA RIVER 2				WELL #:	1	RRCID ->	263348	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	13890	PERF.11466 - 13802	
08		1798 N	1748	-0-	-50	-0-	1729 2	19 9	N		17		87
09		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1667 2	23 9	N		21		108
10		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1721 2	21 9	N		19		127
11		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1602 2	18 9	N		16		143
12		1736 N	1615	-0-	-121	-0-	1591 2	24 9	N		22		165
01		1736 N	1354	-0-	-382	-0-	1343 2	11 9	N		10		175
-----													
HELTON 6				WELL #:	6	RRCID ->	263431	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11156 - 13298	
08		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1624 2	9 9	N		8		126
09		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1564 2	2 9	N		2		128
10		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1514 2	9 9	N		8		136
11		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1522 2	9 9	N		8		144
12		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1713 2	10 9	N		9		153
*01		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1679 2	14 9	N		13		166
-----													
WASHITA RIVER 2				WELL #:	2	RRCID ->	263603	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	13875	PERF.11534 - 13758	
08		1953 N	1893	-0-	-60	-0-	1882 2	11 9	N		10		61
09		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1814 2	11 9	N		10		71
10		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1791 2	9 9	N		8		79
11		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1770 2	8 9	N		7		86
12		1891 N	1819	-0-	-72	-0-	1808 2	11 9	N		10		96
*01		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1822 2	9 9	N		8		104
-----													
WASHITA RIVER 2				WELL #:	3	RRCID ->	263759	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	13920	PERF.11480 - 13849	
08		1674 N	1178	-0-	-496	-0-	1176 2	2 9	N		2		62
09		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1437 2	14 9	N		13		75
10		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1518 2	13 9	N		12		87
11		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1482 2	11 9	N		10		97
12		1488 N	1119	-0-	-369	-0-	1119 2		N		-0-		97
01		1519 N	1302	-0-	-217	-0-	1291 2	11 9	N		10		107
-----													
J.R. FLOWERS 2				WELL #:	5	RRCID ->	263811	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	13392	PERF.11131 - 13290	
08		1023 N	1008	-0-	-15	-0-	1000 2	8 9	N		7		37
09		965 N	965	-0-	-0-	-0-	959 2	6 9	N		5		42
10		974 N	974	-0-	-0-	-0-	968 2	6 9	N		5		47
11		944 N	944	-0-	-0-	-0-	937 2	7 9	N		6		53
12		992 N	955	-0-	-37	-0-	945 2	10 9	N		9		62
01		961 N	921	-0-	-40	-0-	915 2	6 9	N		5		67
-----													
WASHITA RIVER 39				WELL #:	3	RRCID ->	263822	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	13830	PERF.11440 - 13750	
08		2201 N	2138	-0-	-63	-0-	2124 2	14 9	N		13		133
09		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1880 2	17 9	N		15	107 1	41
10		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2091 2	13 9	N		12		53
11		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2000 2	18 9	N		16		69
12		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2083 2	15 9	N		14		83
01		2108 N	2062	-0-	-46	-0-	2048 2	14 9	N		13		96

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 5		RRCID -> 263862		COMPL. DATE 01/29/2011			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11156 - 13220			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1891 N	1775	-0-	-116	-0-	1773	2	2	9	N	2	96
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1693	2	3	9	N	3	99
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1710	2	9	9	N	8	107
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1539	2	9	9	N	8	115
12	1767 N	1629	-0-	-138	-0-	1625	2	4	9	N	4	119
01	1705 N	1525	-0-	-180	-0-	1514	2	11	9	N	10	129
-----												
FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 9		RRCID -> 264087		COMPL. DATE 09/12/2010			TOTAL DEPTH 13625 PERF.11295 - 13500			
08	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1721	2	28	9	N	25	115
09	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1664	2	22	9	N	20	135
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1707	2	22	9	N	20	155
11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1620	2	21	9	N	19	174
12	1736 N	1668	-0-	-68	-0-	1645	2	23	9	N	21	195
01	1736 N	1593	-0-	-143	-0-	1576	2	17	9	N	15	40
-----												
ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 5H		RRCID -> 264804		COMPL. DATE 11/15/2010			TOTAL DEPTH 16050 PERF.12040 - 15947			
08	7471 X	5733	-0-	-1738	-0-	5637	2	96	9	N	87	145
09	7230 X	5468	-0-	-1762	-0-	5394	2	74	9	N	67	212
10	6944 X	5778	-0-	-1166	-0-	5666	2	112	9	N	102	114
11	6720 X	6157	-0-	-563	-0-	6061	2	96	9	N	87	201
12	6913 X	4439	-0-	-2474	-0-	4371	2	68	9	N	62	59
*01	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	7775	2	83	9	N	75	134
-----												
WASHITA RIVER 39		WELL #: 2		RRCID -> 265087		COMPL. DATE 01/26/2011			TOTAL DEPTH 13730 PERF.11374 - 13578			
08	1643 N	1614	-0-	-29	-0-	1601	2	13	9	N	12	65
09	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1544	2	8	9	N	7	72
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1596	2	6	9	N	5	77
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-	77
12	1612 N	1561	-0-	-51	-0-	1561	2			N	-0-	77
01	1612 N	1582	-0-	-30	-0-	1582	2			N	-0-	77
-----												
ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 7		RRCID -> 265110		COMPL. DATE 01/02/2011			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11140 - 13191			
08	2015 N	1986	-0-	-29	-0-	1961	2	25	9	N	23	76
09	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1892	2	9	9	N	8	84
10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1953	2	17	9	N	15	99
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1865	2	7	9	N	6	105
12	1953 N	1906	-0-	-47	-0-	1891	2	15	9	N	14	119
01	1984 N	1870	-0-	-114	-0-	1853	2	17	9	N	15	134
-----												
HELTON 6		WELL #: 8H		RRCID -> 265125		COMPL. DATE 01/25/2011			TOTAL DEPTH 11402 PERF.11980 - 16173			
08	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	7110	2	98	9	N	89	204
09	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6908	2	83	9	N	75	101
10	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	7108	2	106	9	N	96	197
11	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6834	2	123	9	N	112	98
12	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	6945	2	98	9	N	89	187
*01	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6590	2	87	9	N	79	79
-----												
J.R. FLOWERS 42		WELL #: 8		RRCID -> 265256		COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 13600 PERF.11236 - 13452			
08	1457 N	1354	-0-	-103	-0-	1340	2	14	9	N	13	46
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1320	2	17	9	N	15	61
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1324	2	17	9	N	15	76
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1305	2	21	9	N	19	95
12	1395 N	1338	-0-	-57	-0-	1324	2	14	9	N	13	108
01	1333 N	1271	-0-	-62	-0-	1252	2	19	9	N	17	125

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205							
ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 5H		RRCID -> 265283		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 15974 PERF.12200 - 15814	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5518 X	5012	-0-	-506	-0-	4940 2	72 9	N	137
09	5280 X	4865	-0-	-415	-0-	4801 2	64 9	N	195
10	5425 X	4521	-0-	-904	-0-	4464 2	57 9	N	58
11	5100 X	4477	-0-	-623	-0-	4421 2	56 9	N	109
12	5270 X	4467	-0-	-803	-0-	4394 2	73 9	N	175
01	5022 X	4169	-0-	-853	-0-	4108 2	61 9	N	43
-----									
CLARA GREEN 28		WELL #: 5		RRCID -> 265703		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 13235 PERF.11172 - 13154	
08	1922 N	1837	-0-	-85	-0-	1817 2	20 9	N	114
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1782 2	22 9	N	134
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1690 2	11 9	N	144
11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1670 2	19 9	N	161
12	1860 N	1754	-0-	-106	-0-	1732 2	22 9	N	181
*01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1732 2	17 9	N	196
-----									
WASHITA RIVER 2		WELL #: 4		RRCID -> 267261		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11452 - 13849	
08	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2304 2	25 9	N	130
09	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2197 2	25 9	N	153
10	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2281 2	21 9	N	172
11	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2187 2	29 9	N	198
12	2294 N	2271	-0-	-23	-0-	2243 2	28 9	N	48
01	2294 N	2258	-0-	-36	-0-	2234 2	24 9	N	70
-----									
WESNER 248		WELL #: 1		RRCID -> 268438		COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11560 - 13853	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 6HR		RRCID -> 268712		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 11290 PERF.11480 - 15240	
08	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5069 2	85 9	N	115
09	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4817 2	63 9	N	172
10	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4822 2	52 9	N	219
11	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4643 2	77 9	N	105
12	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4555 2	72 9	N	170
*01	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4558 2	48 9	N	214
-----									
WESNER 246		WELL #: 4		RRCID -> 268724		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 13940 PERF.11492 - 13834	
08	3069 X	2825	-0-	-244	-0-	2792 2	33 9	N	141
09	2880 X	2716	-0-	-164	-0-	2692 2	24 9	N	163
10	2852 X	2791	-0-	-61	-0-	2765 2	26 9	N	187
11	2760 X	2689	-0-	-71	-0-	2675 2	14 9	N	83
12	2821 X	2736	-0-	-85	-0-	2712 2	24 9	N	105
01	2821 X	2680	-0-	-141	-0-	2647 2	33 9	N	135
-----									
WESNER 245		WELL #: 3		RRCID -> 268726		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 14050 PERF.11588 - 14000	
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205													
WESNER 247		WELL #: 4		RRCID -> 268727		COMPL. DATE 11/21/2011			TOTAL DEPTH 13976 PERF.11554 - 13851						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	4433	X	4036	-0-	-397	-0-	4015	2	21	9	N	19	116	1	76
09	4200	X	3945	-0-	-255	-0-	3908	2	37	9	N	34			110
10	4154	X	4107	-0-	-47	-0-	4074	2	33	9	N	30			140
11	4020	X	3971	-0-	-49	-0-	3952	2	19	9	N	17			157
12	4154	X	4033	-0-	-121	-0-	4015	2	18	9	N	16	128	1	45
01	4092	X	3934	-0-	-158	-0-	3914	2	20	9	N	18			63
-----															
WESNER 2		WELL #: 3		RRCID -> 268728		COMPL. DATE 12/13/2011			TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110						
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1228	2	8	9	N	7			33
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	880	2	11	9	N	10			43
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1160	2	20	9	N	18			61
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1054	2	6	9	N	5			66
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			66
01	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	1040	2			N	-0-			66
-----															
WESNER 248		WELL #: 3		RRCID -> 268729		COMPL. DATE 04/24/2012			TOTAL DEPTH 13825 PERF.11600 - 13740						
08	3534	X	3120	-0-	-414	-0-	3074	2	46	9	N	42			130
09	3240	X	2916	-0-	-324	-0-	2888	2	28	9	N	25			155
10	3255	X	3104	-0-	-151	-0-	3071	2	33	9	N	30			185
11	3120	X	2952	-0-	-168	-0-	2910	2	42	9	N	38	126	1	97
12	3162	X	2941	-0-	-221	-0-	2916	2	25	9	N	23			120
01	3131	X	3049	-0-	-82	-0-	3014	2	35	9	N	32			152
-----															
WESNER 248		WELL #: 2		RRCID -> 268730		COMPL. DATE 02/23/2012			TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690						
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2689	2	29	9	N	26	77	1	84
09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2558	2	29	9	N	26			110
10	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2632	2	33	9	N	30			140
11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2529	2	22	9	N	20			160
12	2666	N	2599	-0-	-67	-0-	2577	2	22	9	N	20			180
01	2666	N	2553	-0-	-113	-0-	2529	2	24	9	N	22			202
-----															
WESNER 2		WELL #: 1		RRCID -> 268731		COMPL. DATE 03/11/2012			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066						
08	3348	X	2693	-0-	-655	-0-	2693	2			N	-0-			83
09	2730	X	2592	-0-	-138	-0-	2592	2			N	-0-			83
10	2790	X	2690	-0-	-100	-0-	2673	2	17	9	N	15			98
11	2640	X	2508	-0-	-132	-0-	2486	2	22	9	N	20			118
12	2697	X	2565	-0-	-132	-0-	2547	2	18	9	N	16	88	1	46
01	2697	X	2491	-0-	-206	-0-	2480	2	11	9	N	10			56
-----															
WESNER 2		WELL #: 2		RRCID -> 268732		COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11793 - 14117						
08	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1351	2			N	-0-			43
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-			43
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-			43
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			43
12	1333	N	1076	-0-	-257	-0-	1076	2			N	-0-			43
01	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	1096	2			N	-0-			43
-----															
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 8H		RRCID -> 268767		COMPL. DATE 04/04/2013			TOTAL DEPTH 11329 PERF.11900 - 16490						
08	8897	X	8588	-0-	-309	-0-	8459	2	129	9	N	117	108	1	158
09	8610	X	8207	-0-	-403	-0-	8126	2	81	9	N	74			232
10	8680	X	8368	-0-	-312	-0-	8221	2	147	9	N	134	201	1	165
11	8400	X	8107	-0-	-293	-0-	7982	2	125	9	N	114	182	1	97
12	8680	X	8203	-0-	-477	-0-	8085	2	118	9	N	107			204
01	8587	X	7957	-0-	-630	-0-	7844	2	113	9	N	103	193	1	114

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205											
WASHITA RIVER 2		WELL #:		6H	RRCID ->	268769	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	11625	PERF.12025	- 16120	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		4030 X	4011	-0-	-19	-0-	3948 2	63 9	N	57		170	
09		3900 X	3794	-0-	-106	-0-	3742 2	52 9	N	47		217	
10		4092 X	3839	-0-	-253	-0-	3773 2	66 9	N	60	195 1	82	
11		3960 X	3709	-0-	-251	-0-	3651 2	58 9	N	53		135	
12		4030 X	3784	-0-	-246	-0-	3723 2	61 9	N	55		190	
01		3999 X	3583	-0-	-416	-0-	3517 2	66 9	N	60	190 1	60	
-----													
ELM CREEK RANCH 34		WELL #:		5HR	RRCID ->	268781	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	11458	PERF.12050	- 16480	
08		7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	6967 2	111 9	N	101	141 1	54	
09		6780 X	6443	-0-	-337	-0-	6349 2	94 9	N	85		139	
10		7285 X	6416	-0-	-869	-0-	6314 2	102 9	N	93		232	
11		7050 X	5873	-0-	-1177	-0-	5778 2	95 9	N	86	209 1	109	
12		7192 X	6307	-0-	-885	-0-	6194 2	113 9	N	103		212	
01		7068 X	6113	-0-	-955	-0-	6004 2	109 9	N	99	188 1	123	
-----													
CLARA GREEN 28		WELL #:		6H	RRCID ->	268801	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	11303	PERF.11520	- 15876	
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		96 X	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
WASHITA RIVER 2		WELL #:		5H	RRCID ->	268818	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	13189	PERF.13520	- 17440	
08		4340 X	4235	-0-	-105	-0-	4235 2		N	-0-		67	
09		4200 X	4064	-0-	-136	-0-	4064 2		N	-0-		67	
10		4340 X	4171	-0-	-169	-0-	4171 2		N	-0-		67	
11		4110 X	3989	-0-	-121	-0-	3989 2		N	-0-		67	
12		4247 X	4066	-0-	-181	-0-	4066 2		N	-0-		67	
01		4247 X	4038	-0-	-209	-0-	4038 2		N	-0-		67	
-----													
BEGERT TRUST 6		WELL #:		5H	RRCID ->	268897	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	11320	PERF.12550	- 15618	
08		5487 X	5180	-0-	-307	-0-	5105 2	75 9	N	68		184	
09		5310 X	5066	-0-	-244	-0-	4989 2	77 9	N	70	188 1	66	
10		5487 X	5156	-0-	-331	-0-	5072 2	84 9	N	76		142	
11		5070 X	4949	-0-	-121	-0-	4869 2	80 9	N	73		215	
12		5239 X	5029	-0-	-210	-0-	4956 2	73 9	N	66	174 1	107	
01		5239 X	4975	-0-	-264	-0-	4885 2	90 9	N	82		189	
-----													
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084											
WASHITA RIVER 34		WELL #:		3	RRCID ->	264875	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11174	- 13259	
08		14B2 EXT	1828	-0-	1828	10435	1781 2	47 9	N	43	187 1	37	
09		14B2 EXT	223	-0-	223	10658	221 2	2 9	N	2		39	
10		12043 X	1385	-0-	-10658	-0-	1376 2	9 9	N	8		47	
11		2640 X	916	-0-	-1724	-0-	916 2		N	-0-		47	
12		1829 X	692	-0-	-1137	-0-	642 2	50 9	N	45		92	
01		1829 X	843	-0-	-986	-0-	843 2		N	-0-		92	



BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 STICKLEY WELL #: 1242HB RRCID -> 266126 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12265 - 16565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	878	1	2431	2	N	32	186	1		97
						35	9								
09	3030 X	3027	-0-	-3	-0-	779	1	2209	2	N	35				132
						39	9								
10	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	850	1	2370	2	N	44				176
						48	9								
11	3030 X	2828	-0-	-202	-0-	620	1	2171	2	N	34				210
						37	9								
12	3131 X	3105	-0-	-26	-0-	793	1	2266	2	N	42	184	1		68
						46	9								
01	3131 X	2556	-0-	-575	-0-	559	1	1965	2	N	29				97
						32	9								

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

08	2635 X	2188	-0-	-447	-0-	2119	2	69	9	N	63	190	1		109
09	2550 X	2432	-0-	-118	-0-	2377	2	55	9	N	50				159
10	2635 X	2382	-0-	-253	-0-	2287	2	95	9	N	86	180	1		65
11	2460 X	2115	-0-	-345	-0-	2065	2	50	9	N	45				110
12	2635 X	2270	-0-	-365	-0-	2216	2	54	9	N	49				159
01	2511 X	2257	-0-	-254	-0-	2205	2	52	9	N	47				206

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

08	7099 X	6317	-0-	-782	-0-	312	1	5963	2	N	38				221
						42	9								
09	6510 X	6361	-0-	-149	-0-	302	1	6046	2	N	12				233
						13	9								
10	6603 X	6149	-0-	-454	-0-	312	1	5836	2	N	1				234
						1	9								
11	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	302	1	6232	2	N	-0-				234
12	6665 X	6479	-0-	-186	-0-	294	1	6185	2	N	-0-				234
01	6572 X	5765	-0-	-807	-0-	283	1	5482	2	N	-0-				234

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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44					N	NO RPT				-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802  
 BECK, C. C. WELL #: 208 RRCID -> 072322 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6678 - 6789

08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-				86
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-				86
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-				86
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				86
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-				86
01	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-				86

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
BCE-MACH III LLC				040209							
FRANCIS, G. W.				WELL #: 116	RRCID -> 021784	COMPL. DATE 07/06/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6574	-	6764
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		620 N	565	-0-	-55	-0-	565 2		N	-0-	-0-
09		570 N	569	-0-	-1	-0-	569 2		N	-0-	-0-
10		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-	-0-
11		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-	-0-
12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-	-0-
*01		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-	-0-
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
MCCARTY, LOIS, ETAL		/GAS UNIT/		WELL #: 1 T	RRCID -> 021771	COMPL. DATE 06/02/1957	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6957	-	6978
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-	-0-
STEELE, J. J.				WELL #: 2053	RRCID -> 073128	COMPL. DATE 09/12/1977	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7053	-	7063
08		558 N	224	-0-	-334	-0-	224 2		N	-0-	15
09		330 N	34	-0-	-296	-0-	34 2		N	-0-	15
10		279 N	208	-0-	-71	-0-	208 2		N	-0-	15
11		210 N	168	-0-	-42	-0-	168 2		N	-0-	15
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-	15
*01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-	15
MCCARTY, LOIS ETAL 2				WELL #: 2	RRCID -> 188073	COMPL. DATE 03/03/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6966	-	6988
08		2978 N	1420	-0-	-1558	-0-	201 1	1210 2	Y	8	76
							9 9				
09		1980 N	1391	-0-	-589	-0-	235 1	1156 2	Y	-0-	76
10		2046 N	1123	-0-	-923	-0-	188 1	935 2	Y	-0-	76
11		1380 N	2	-0-	-1378	-0-	2 2		Y	-0-	76
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	76
*01		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	157 1	1312 2	Y	-0-	76
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671							
J.F. BETTY GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 176851	COMPL. DATE 06/03/1999	TOTAL DEPTH	7434	PERF. 6765	-	6779
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
FRANCIS, EARL, ET AL				WELL #: 111	RRCID -> 021768	COMPL. DATE 12/03/1959	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 6846	-	6860
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363	710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
DACO, INC.				196940											
OLOUGHLIN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	035467	COMPL. DATE	02/25/1965	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	6898	-	6912
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-		143	2		N	-0-				154
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-		250	2		N	-0-				154
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-		653	2		N	-0-				154
*11	498 N	498	-0-	-0-	-0-		498	2		N	-0-				154
*12	509 N	509	-0-	-0-	-0-		509	2		N	-0-				154
*01	440 N	440	-0-	-0-	-0-		440	2		N	-0-				154
-----															
BERNSTEIN UNIT -C-				WELL #:	1	RRCID ->	036799	COMPL. DATE	10/10/1964	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	6842	-	6852
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-		392	2		N	-0-				38
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-		184	2		N	-0-				38
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-		418	2		N	-0-				38
*11	395 N	395	-0-	-0-	-0-		395	2		N	-0-				38
*12	381 N	381	-0-	-0-	-0-		381	2		N	-0-				38
*01	395 N	395	-0-	-0-	-0-		395	2		N	-0-				38
-----															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847											
JACKSON, S. P.				WELL #:	3	RRCID ->	021783	COMPL. DATE	06/29/1960	TOTAL DEPTH	6658	PERF.	6601	-	6618
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-		527	3		N	-0-				-0-
09	420 N	388	-0-	-32	-0-		388	3		N	-0-				-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-		407	3		N	-0-				-0-
11	510 N	402	-0-	-108	-0-		402	3		N	-0-				-0-
12	403 N	391	-0-	-12	-0-		391	3		N	-0-				-0-
01	403 N	394	-0-	-9	-0-		394	3		N	-0-				-0-
-----															
KING OPERATING CORPORATION				465296											
HARVEY HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	066932	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6971	-	6976
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-		540	2		N	-0-				14
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-		521	2		N	-0-				14
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-		605	2		N	-0-				14
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-		429	2		N	-0-				14
*12	324 N	324	-0-	-0-	-0-		324	2		N	-0-				14
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
-----															
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
THOMAS, ELLA ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	043760	COMPL. DATE	10/26/1967	TOTAL DEPTH	7074	PERF.	6988	-	7006
*08	279 N	271	-0-	-8	-0-		271	3		N	-0-				48
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
*10	265 N	265	-0-	-0-	-0-		265	3		N	-0-				48
*11	245 N	245	-0-	-0-	-0-		245	3		N	-0-				48
*12	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	3		N	-0-				48
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
-----															
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872											
HITCH, CHARLES A., GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	021773	COMPL. DATE	05/21/1955	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6601	-	6681
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005							
FRAZIER				WELL #: 13	RRCID -> 021777	COMPL. DATE 12/06/1958	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6837	- 6867		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3	N	-0-		-0-
09		450 N	345	-0-	-105	-0-	345 3	N	-0-		-0-
10		465 N	417	-0-	-48	-0-	417 3	N	-0-		-0-
11		450 N	395	-0-	-55	-0-	395 3	N	-0-		-0-
12		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-		-0-
*01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-		-0-
-----											
FRAZIER				WELL #: 14	RRCID -> 021778	COMPL. DATE 09/25/1958	TOTAL DEPTH 7206	PERF. 6866	- 6876		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
MCLAIN				WELL #: 104	RRCID -> 178838	COMPL. DATE 04/27/2000	TOTAL DEPTH 7043	PERF. 6838	- 6857		
08		930 N	704	-0-	-226	-0-	704 2	N	-0-		-0-
09		990 N	67	-0-	-923	-0-	67 2	N	-0-		-0-
10		1023 N	229	-0-	-794	-0-	229 2	N	-0-		-0-
11		690 N	42	-0-	-648	-0-	42 2	N	-0-		-0-
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-		-0-
*01		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2	N	-0-		-0-
-----											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
SMITH, MARY O.				WELL #: 1	RRCID -> 021767	COMPL. DATE 08/25/1955	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6889	- 6903		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
VERNON GAS UNIT -A-				WELL #: 1	RRCID -> 021776	COMPL. DATE 06/12/1955	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6789	- 6805		
08		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2	N	-0-		22
09		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2	N	-0-		22
10		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-		22
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2	N	-0-		22
*12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-		22
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
-----											
LOGSDON				WELL #: 1028	RRCID -> 065648	COMPL. DATE 03/12/1976	TOTAL DEPTH 6870	PERF. 6737	- 6747		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3

-----												
BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.)			07364 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.			161671									
BETTY, J. F., GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 021786			COMPL. DATE 06/03/1999			TOTAL DEPTH 7434 PERF. 5870 - 6779	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
08	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	130 1	1848 2	N	-0-			-0-
09	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	130 1	2004 2	N	-0-			-0-
10	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	130 1	2050 2	N	-0-			-0-
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	130 1	1815 2	N	-0-			-0-
*12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	130 1	1769 2	N	-0-			-0-
*01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	130 1	1802 2	N	-0-			-0-
-----												
KING OPERATING CORPORATION			465296									
HART, BRAVO			WELL #: 1		RRCID -> 056127			COMPL. DATE 06/02/1973			TOTAL DEPTH 7373 PERF. 5863 - 5899	
08	558 X	383	-0-	-175	-0-	383 2		N	-0-			-0-
09	540 X	164	-0-	-376	-0-	164 2		N	-0-			-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			-0-
*12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BERNSTEIN, SOUTH (CHEROKEE 6200)			07367 250		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HANSFORD	
DACO, INC.			196940									
BERNSTEIN UNIT			WELL #: 3C		RRCID -> 246162			COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6122 - 6143	
08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2		N	-0-			-0-
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-			-0-
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		N	-0-			-0-
*11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-			-0-
*12	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2		N	-0-			-0-
*01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		N	-0-			-0-
-----												
BERNSTEIN, SOUTH (MARMATON)			07367 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HANSFORD	
BARBOUR ENERGY CORPORATION			049155									
WILMETH			WELL #: 1 C		RRCID -> 021789			COMPL. DATE 09/04/1960			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6170 - 6173	
08	775 N	752	-0-	-23	-0-	752 2		N	-0-			77
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-			77
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-			77
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-			77
12	744 N	738	-0-	-6	-0-	738 2		N	-0-			77
*01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-			77
-----												
BERNSTEIN, SOUTH (MORROW, UPPER)			07367 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
BARBOUR ENERGY CORPORATION			049155									
WILMETH			WELL #: 1 T		RRCID -> 021791			COMPL. DATE 09/04/1960			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6822 - 6828	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HRB OPERATING COMPANY, INC.			407764									
HARVEY GAS UNIT			WELL #: 1 T		RRCID -> 042457			COMPL. DATE 08/12/1967			TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6938 - 6948	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE) 08058 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 HOOVER, LOUISE, ET AL -C- WELL #: 1229 L RRCID -> 061283 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7606 - 10774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2291	2	4	9	N	4	174	1			22
09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2164	2	6	9	N	5					27
10	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2244	2	7	9	N	6					33
11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2147	2	10	9	N	9					42
12	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2188	2	6	9	N	5					47
*01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2100	2	9	9	N	8					55

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

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

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

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

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851  
 CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 1 RRCID -> 137269 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7480 - 7656

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2976 X	2826	-0-	-150	-0-	2826	3			N	-0-					38
09	2850 X	2647	-0-	-203	-0-	2647	3			N	-0-					38
10	2883 X	2763	-0-	-120	-0-	2763	3			N	-0-					38
11	2880 X	2603	-0-	-277	-0-	2603	3			N	-0-					38
12	2728 N	2668	-0-	-60	-0-	2668	3			N	-0-					38
*01	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2528	3	17	9	N	15					53

WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 152094 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7432 - 7494

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

OIL AND GAS DIVISION

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		08058 350	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
CLEVELAND WAYNE 87		WELL #:		2	RRCID ->	199131	COMPL. DATE	12/26/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7522 - 7546
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-		567	3	N	-0-		73
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-		543	3	N	-0-		73
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-		502	3	N	-0-		73
11	540 N	505	-0-	-35	-0-		505	3	N	-0-		73
*12	612 N	612	-0-	-0-	-0-		612	3	N	-0-		73
*01	565 N	565	-0-	-0-	-0-		565	3	N	-0-		73

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					CNTY: HEMPHILL			
CLEVELAND		WELL #:		2087	RRCID ->	194633	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7534 - 7556
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-		1431	2	N	-0-		-0-
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-		1246	2	N	-0-		-0-
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-		1357	2	N	-0-		-0-
11	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-		1327	2	N	-0-		-0-
12	1302 N	1184	-0-	-118	-0-		1184	2	N	-0-		-0-
01	1364 N	1304	-0-	-60	-0-		1304	2	N	-0-		-0-

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

BILLY ROSE (GRAN WASH 5000)				08244 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
HEFLEY, W. R. GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	089323	COMPL. DATE	06/08/1980	TOTAL DEPTH	15907	PERF.	5021 - 5042
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BILLY ROSE (GRANITE WASH 7800)				08244 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WHEELER			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
HEFLEY, W.R.		WELL #:		1316P	RRCID ->	222921	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	5384 - 8326
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160

BIVINS LIT (CANYON LIME)				08490 750	ASSOCIATED	49B			CNTY: POTTER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
CHENNAULT 57		WELL #:		1H	RRCID ->	285672	COMPL. DATE	10/09/2017	TOTAL DEPTH	8568	PERF.	9229 - 16209	
08	12741 #	11829	-0-	-912	-0-		11436	2	393 9	N	357	376 1	139
09	12750 #	11506	-0-	-1244	-0-		11130	2	376 9	N	342	367 1	114
10	13175 #	11473	-0-	-1702	-0-		11096	2	377 9	N	343	376 1	81
11	10843 R	10843	-0-	-0-	-0-		10481	2	362 9	N	329	369 1	41
12	13175 #	9287	-0-	-3888	-0-		9006	2	281 9	N	255	192 1	104
01	11904 #	10809	-0-	-1095	-0-		10454	2	355 9	N	323	374 1	53

OIL AND GAS DIVISION

BIVINS LIT (CANYON LIME)		//CONT.//		08490 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: POTTER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
BLACK STONE		WELL #:		RRCID ->	286285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11952 -	21535
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

CHARLES 56		WELL #:		1H	RRCID ->	287499	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	8585	PERF. 8842 -	17503		
08	16585 #	15425	-0-	-1160	-0-	14829	2	596	9	N	542	560	1	145
09	16320 #	14197	-0-	-2123	-0-	13666	2	531	9	N	483	550	1	78
10	16864 #	15872	-0-	-992	-0-	15413	2	459	9	N	417	190	1	305
11	15150 #	15008	-0-	-142	-0-	14437	2	571	9	N	519	751	1	73
12	15438 #	11903	-0-	-3535	-0-	11516	2	387	9	N	352	190	1	235
01	15872 #	13392	-0-	-2480	-0-	12907	2	485	9	N	441	562	1	114

BLACK STONE		WELL #:		5902H	RRCID ->	287505	COMPL. DATE	09/06/2018	TOTAL DEPTH	9495	PERF. 9564 -	13813		
08	10540 #	10293	-0-	-247	-0-	9209	2	1084	9	N	985	932	1	246
09	11430 #	9471	-0-	-1959	-0-	8425	2	1046	9	N	951	1137	1	60
10	11904 #	7649	-0-	-4255	-0-	6652	2	997	9	N	906	745	1	221
11	11520 #	9357	-0-	-2163	-0-	8337	2	1020	9	N	927	937	1	211
12	10292 #	10185	-0-	-107	-0-	9033	2	1152	9	N	1047	1139	1	119
*01	11282 R	11282	-0-	-0-	-0-	10154	2	1128	9	N	1025	956	1	188

CHENNAULT 57		WELL #:		3H	RRCID ->	287944	COMPL. DATE	02/08/2019	TOTAL DEPTH	9171	PERF. 8850 -	15693		
08	34472 #	30655	-0-	-3817	-0-	30044	2	611	9	N	555	560	1	142
09	32760 #	29477	-0-	-3283	-0-	28897	2	580	9	N	527	569	1	100
10	33418 #	28330	-0-	-5088	-0-	27762	2	568	9	N	516	563	1	53
11	32340 #	25792	-0-	-6548	-0-	25242	2	550	9	N	500	364	1	189
12	31589 #	19256	-0-	-12333	-0-	18780	2	476	9	N	433	380	1	242
01	30659 #	24254	-0-	-6405	-0-	23715	2	539	9	N	490	381	1	351

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



BIVINS RANCH (RED CAVE)		//CONT.// 08493 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.// 631506														
BIVINS RANCH		WELL #: 203		RRCID -> 135337		COMPL. DATE 12/08/1990		TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2622 - 2654								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BIVINS RANCH "C"		WELL #: 3001		RRCID -> 168928		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2686 - 2735								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BIVINS RANCH "B"		WELL #: 2003		RRCID -> 169691		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2620 - 2671								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BIVINS RANCH		WELL #: 3004		RRCID -> 174427		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2670 - 2706								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BIVINS RANCH		WELL #: 3005		RRCID -> 200296		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2611 - 2645								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BIVINS RANCH (WOLFCAMP)		08493 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER								
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506														
BIVINS RANCH		WELL #: 1212		RRCID -> 130362		COMPL. DATE 10/11/1988		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3444 - 3467								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 08493 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER				
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.// 631506										
BIVINS RANCH		WELL #: 3002		RRCID -> 157905		COMPL. DATE 10/16/1995		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3424 - 3790		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BIVINS RANCH		WELL #: 3003		RRCID -> 157907		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3426 - 3560		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BIVINS RANCH		WELL #: 2001		RRCID -> 178205		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3840 - 4170		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BIVINS RANCH		WELL #: 1A		RRCID -> 181961		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 3516		PERF. 3700 - 5170		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BIVINS RANCH		WELL #: 207H		RRCID -> 184224		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3800 - 4818		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 285510		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 7585 - 7652		
BIVINS LIT		WELL #: 2806										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 08493 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
BIVINS-LIT		WELL #: 115A		RRCID -> 285631		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 7900 - 7901								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BIVINS LIT		WELL #: 406		RRCID -> 285726		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7620 - 7700								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC		809942														
BLUE GOOSE 201 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 276164		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4470 - 4600								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOBBITT (BROWN DOLO.)		10049 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CARSON								
LOOTEN, A. J.		508910														
LOOTEN		WELL #: 1		RRCID -> 057097		COMPL. DATE 10/17/1973		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3308 - 3342								
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOOKER, N. (MORROW, UPPER)		10539 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB								
CAPTUREPOINT LLC		130545														
SOUTH BOOKER TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 114805		COMPL. DATE 09/29/1984		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8160 - 8165								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DICKENSON		WELL #: 3147		RRCID -> 126512		COMPL. DATE 01/05/1985		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8190 - 8194								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOOKER, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		10539 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
BELL				WELL #: 2	RRCID -> 161033	COMPL. DATE 10/12/1984	TOTAL DEPTH 8350	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		380 R	380	-0-	-0-	31 1	325 2	N	22		145
						24 9					
09		334 R	334	-0-	-0-	27 1	297 2	N	9		154
						10 9					
10		388 R	388	-0-	-0-	31 1	349 2	N	7		161
						8 9					
11		377 R	377	-0-	-0-	30 1	330 2	N	15		176
						17 9					
12		386 R	386	-0-	-0-	31 1	340 2	N	14		190
						15 9					
*01		445 R	445	-0-	-0-	31 1	414 2	N	-0-		190
-----											
BOOKER, S. (MORROW LOWER)				10542 510	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB				
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757							
STAR				WELL #: 1-U	RRCID -> 138933	COMPL. DATE 06/14/1991	TOTAL DEPTH 12330	PERF. 9172 -	9256		
08		221 N	221	-0-	-0-	221 3		N	-0-		24
09		271 N	271	-0-	-0-	271 3		N	-0-		24
10		307 N	307	-0-	-0-	307 3		N	-0-		24
11		319 N	319	-0-	-0-	319 3		N	-0-		24
*12		285 N	285	-0-	-0-	285 3		N	-0-		24
*01		134 N	134	-0-	-0-	134 3		N	-0-		24
-----											
BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA)				10860 301	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
BOWERS				WELL #: 104	RRCID -> 145900	COMPL. DATE 04/01/1993	TOTAL DEPTH 14537	PERF.13114 -	13130		
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
-----											
BRADFORD (CLEVELAND)				11226 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
CRUISE -A-				WELL #: 3	RRCID -> 142325	COMPL. DATE 06/12/1992	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7334 -	7394		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COURSON OIL & GAS, INC.				182785			CNTY: LIPSCOMB				
LANDERS				WELL #: 2855 C	RRCID -> 090754	COMPL. DATE 09/28/1980	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7373 -	7422		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRADFORD (CLEVELAND)		//CONT.//		11226 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
BRADFORD, LYDIA -A-		WELL #:		3	RRCID ->	145313	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7512 - 7586				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRADFORD (HEPLER)				11226 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB							
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
LANDERS		WELL #:		2855-T	RRCID ->	149831	COMPL. DATE	05/10/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7643 - 7663				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		651 N	596	-0-	-55	-0-	60	1	530	2	N	5			100
09		444 N	444	-0-	-0-	-0-	46	1	385	2	N	12			112
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	13	9	62	1	N	8			120
11		570 N	453	-0-	-117	-0-	9	9	48	1	N	2			122
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	2	9	62	1	N	-0-	118	1	4
*01		659 N	659	-0-	-0-	-0-	62	1	590	2	N	6			10
							7	9							

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: LIPSCOMB							
PIPER		WELL #:		1629	RRCID ->	207085	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8182 - 8195				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRADFORD (MORROW)				11226 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
BRADFORD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	053931	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 7570 - 9794				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

PIPER "C"				WELL #:	3	RRCID ->	166481	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10048 - 10077		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-			52
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			52
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	319	3	33	9	N	30			82
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			82
12		341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-			82
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

BRADFORD (MORROW)		//CONT.//		11226 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
BRADFORD		WELL #:		2	RRCID -> 090989	COMPL. DATE 10/21/1997	TOTAL DEPTH	9983	PERF. 9528	- 9714	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1736 N	1294	-0-	-442	-0-	31 1	1263 2	N	-0-		194
09	1680 N	1418	-0-	-262	-0-	30 1	1388 2	N	-0-		194
10	1519 N	1314	-0-	-205	-0-	31 1	1283 2	N	-0-		194
11	1260 N	1140	-0-	-120	-0-	27 1	1096 2	N	15		209
						17 9					
12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	31 1	1477 2	N	-0-		209
*01	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	31 1	2355 2	N	24		233
						26 9					

REMORA OPERATING, LLC				701613		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BRADFORD, R. C.											
		WELL #:		1-A	RRCID -> 104888	COMPL. DATE 08/07/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7514	- 9836	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

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

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

BRADFORD (TONKAWA)				11226 800	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB			
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802							
BRILLHART		WELL #:		2854	RRCID -> 058398	COMPL. DATE 04/24/1974	TOTAL DEPTH	6525	PERF. 6414	- 6424	
08	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		266
09	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		266
10	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		266
11	90 #	83	-0-	-7	-0-	83 2		N	-0-		266
12	124 #	80	-0-	-44	-0-	80 2		N	-0-		266
01	124 #	83	-0-	-41	-0-	83 2		N	-0-		266

CENTRAL TEXAS OPERATING, INC.				141255		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
GUY											
		WELL #:		1	RRCID -> 059738	COMPL. DATE 10/05/1974	TOTAL DEPTH	7184	PERF. 6384	- 6406	
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-
10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
11	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-		-0-
12	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-		-0-
*01	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-		-0-

BRADFORD (TONKAWA) CONOCOPHILLIPS COMPANY CROSS -F-		//CONT.//	11226 800 172232	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		992 #	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					59
09		960 #	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					59
10		992 #	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					59
11		690 #	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					59
12		465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					59
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
-----																	
CRUISE A																	
08		1457 #	1355	-0-	-102	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
09		1410 #	1184	-0-	-226	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
10		1457 #	693	-0-	-764	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11		1410 #	847	-0-	-563	-0-	847	3			N	-0-					-0-
12		1457 #	1035	-0-	-422	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
01		1364 #	810	-0-	-554	-0-	810	3			N	-0-					-0-
-----																	
FAULCONER ENERGY, LLC BRILLHART, H. C.																	
08		1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1062	2	4	9	N	4					47
09		1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	1042	2	3	9	N	3					50
10		1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	1100	2	2	9	N	2					52
11		1040 R	1040	-0-	-0-	-0-	1034	2	6	9	N	5					57
12		1054 #	1038	-0-	-16	-0-	1035	2	3	9	N	3					60
*01		1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	1091	2	9	9	N	8					68
-----																	
LATIGO PETROLEUM, LLC WASELL, JOHN R.																	
*08		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					125
*09		210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					125
*10		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					125
*11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
-----																	
DUKE, C. C. "B"																	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KING "C"																	
08		713 #	449	-0-	-264	-0-	428	2	21	9	N	19					32
09		570 #	491	-0-	-79	-0-	491	2			N	-0-					32
10		496 #	293	-0-	-203	-0-	293	2			N	-0-					32
11		330 #	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					32
*12		496 #	277	-0-	-219	-0-	277	2			N	-0-					32
01		496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					32

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3503 #	3309	-0-	-194	-0-	3309 2		N	-0-			142
09		3390 #	3204	-0-	-186	-0-	3204 2		N	-0-			142
10		3503 #	3407	-0-	-96	-0-	3407 3		N	-0-			142
11		3360 #	3247	-0-	-113	-0-	3247 3		N	-0-			142
*12		3410 #	3188	-0-	-222	-0-	3020 3	168 9	N	153	153 1		142
01		3317 #	NO RPT	-0-	-3317	-0-			N	NO RPT			142

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

08		1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-			132
09		1019 R	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		N	-0-			132
10		1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3		N	-0-			132
11		1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3		N	-0-			132
12		1054 #	1040	-0-	-14	-0-	1040 3		N	-0-			132
01		1054 #	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			132

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

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

UNIT PETROLEUM COMPANY DANIELS 877099 WELL #: 6 RRCID -> 278245 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6542 - 6591

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

DANIELS WELL #: 7 RRCID -> 280064 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6580 - 6630

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

MILES WELL #: 1 RRCID -> 288065 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6470 - 6512

08		841 R	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N	-0-			-0-
09		812 R	812	-0-	-0-	-0-	812 3		N	-0-			-0-
10		846 R	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-			-0-
11		804 R	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-			-0-
12		844 R	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-			-0-
*01		807 R	807	-0-	-0-	-0-	807 3		N	-0-			-0-



M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.//		11226 800	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
HAMKER		WELL #:		1	RRCID ->	290738	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	6491 - 6528
08	434 #	371	-0-	-63	-0-	371 3		N	-0-			-0-
09	390 #	355	-0-	-35	-0-	355 3		N	-0-			-0-
10	403 #	367	-0-	-36	-0-	367 3		N	-0-			-0-
11	360 #	350	-0-	-10	-0-	350 3		N	-0-			-0-
12	372 #	367	-0-	-5	-0-	367 3		N	-0-			-0-
01	372 #	348	-0-	-24	-0-	348 3		N	-0-			-0-
-----												
BRADFORD, NW. (TONKAWA)				11230 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
PEERY A		WELL #:		4	RRCID ->	141492	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7410 - 7490
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRADFORD, S.E. (ATOKA)				11232 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
BRADFORD "C"		WELL #:		4	RRCID ->	178497	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	8692 - 9668
08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1540 2	74 9	N	67			158
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-			158
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3		N	-0-			158
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3		N	-0-			158
*12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3		N	-0-			158
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			158
-----												
BORN, ALEX "F"		WELL #:		4899	RRCID ->	189871	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11276	PERF.	8837 - 8842
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			108
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
*12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			108
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
-----												
BRADFORD		WELL #:		3775	RRCID ->	198369	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8774 - 8944
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
R & A MOORE, INC.				685765				CNTY: LIPSCOMB				
OLA		WELL #:		1	RRCID ->	147468	COMPL. DATE	10/16/1993	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8754 - 8808
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176											
BEARD 606				WELL #:	2H	RRCID ->	229813	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	9539 - 11234		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1705 N	1702	-0-	-3	-0-	-0-	1702	2			N	-0-			72
09	1650 N	1633	-0-	-17	-0-	-0-	1632	2	1	9	N	1	1	8	72
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-			72
11	1650 N	1632	-0-	-18	-0-	-0-	1632	2			N	-0-			72
12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-			72
*01	1705 N	1692	-0-	-13	-0-	-0-	1692	2			N	-0-			72
-----															
PRICE TRUST 604				WELL #:	2H	RRCID ->	234663	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	9084	PERF.	9484 - 11552		
08	3658 X	2856	-0-	-802	-0-	-0-	2856	2			N	-0-			58
09	3540 X	2191	-0-	-1349	-0-	-0-	2191	2			N	-0-			58
10	3658 X	2968	-0-	-690	-0-	-0-	2968	2			N	-0-			58
11	3450 X	2937	-0-	-513	-0-	-0-	2937	2			N	-0-			58
12	3565 X	2984	-0-	-581	-0-	-0-	2984	2			N	-0-			58
*01	2976 X	2467	-0-	-509	-0-	-0-	2467	2			N	-0-			58
-----															
BEARD 606				WELL #:	3H	RRCID ->	245241	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	9628 - 11254		
08	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	-0-	2603	2	2	9	N	2	2	8	122
09	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	-0-	2429	2	1	9	N	1	1	8	122
10	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-			122
11	2490 N	2206	-0-	-284	-0-	-0-	2206	2			N	-0-			122
12	2511 N	2257	-0-	-254	-0-	-0-	2257	2			N	-0-			122
*01	2418 N	2184	-0-	-234	-0-	-0-	2184	2			N	-0-			122
-----															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
PIPER				WELL #:	1629	RRCID ->	207084	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9073 - 9083		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RUSSELL MEIER				WELL #:	1902	RRCID ->	239009	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8511 - 8517		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PIPER 603				WELL #:	2H	RRCID ->	254773	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	9992 - 10537		
08	11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	-0-	11857	2	73	9	N	66			308
09	11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	-0-	11009	2	80	9	N	73	168	1	213
10	12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	-0-	12193	2	99	9	N	90			303
11	10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	-0-	10849	2	77	9	N	70	169	1	204
*12	11577 X	11577	-0-	-0-	-0-	-0-	11545	2	32	9	N	29			233
01	10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-	-0-					N	NO RPT			233

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
BEARD		WELL #:		1	RRCID ->	217360	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	10519	PERF. 9162 - 9176			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-			-0-
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-			-0-
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-			-0-
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-			-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-			-0-
*01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-			-0-

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

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

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
PIPER RANCH		WELL #:		7211	RRCID ->	143245	COMPL. DATE	10/22/1992	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9930 - 9940			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2021 - WELL PLUGGED 4-15-2021														

BRADFORD SW. (MORROW LOWER)				11233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
PIPER, OLA O.-690-		WELL #:		18	RRCID ->	166012	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	10410	PERF. 10171 - 10226			
08	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-			375
09	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-			375
10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-			375
11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-			375
12	2139 N	2074	-0-	-65	-0-	2074	3			N	-0-			375
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			375

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

BRADFORD, WEST (TONKAWA)		//CONT.//		11234 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
KING "B"		WELL #:		1	RRCID ->	166361	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	6454 - 6472	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-			154
09		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-			154
10		733 N	733	-0-	-0-	-0-	724	3	N	8			162
11		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-			162
12		806 N	673	-0-	-133	-0-	673	3	N	-0-			162
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
-----													
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560					CNTY: LIPSCOMB				
PEERY		WELL #:		7	RRCID ->	184841	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	5816 - 6486	
08		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			-0-
09		1830 N	1634	-0-	-196	-0-	30	1	N	-0-			-0-
10		1829 N	1631	-0-	-198	-0-	30	1	N	-0-			-0-
11		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			-0-
12		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			-0-
*01		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS, W. R., INC.				925821					CNTY: LIPSCOMB				
HUNTER		WELL #:		1	RRCID ->	136050	COMPL. DATE	09/22/1990	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6516 - 6538	
08		682 N	259	-0-	-423	-0-	259	3	N	-0-			-0-
09		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-			-0-
10		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-			-0-
11		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-			-0-
12		558 N	439	-0-	-119	-0-	439	3	N	-0-			-0-
*01		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-			-0-
-----													
HAMKER		WELL #:		2	RRCID ->	228761	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	6534 - 6558	
08		1922 N	1571	-0-	-351	-0-	1571	3	N	-0-			-0-
09		1710 N	1475	-0-	-235	-0-	1475	3	N	-0-			-0-
10		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3	N	-0-			-0-
11		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3	N	-0-			-0-
12		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3	N	-0-			-0-
*01		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3	N	-0-			-0-
-----													
BRILLHART (ATOKA)				11985 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
KATHLEEN A		WELL #:		1	RRCID ->	253574	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	6626 - 6659	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

BRILLHART (MORROW, UPPER) 11990 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648  
 BRILLHART WELL #: 14 RRCID -> 021802 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6795 - 6815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	212 1	1975 2	N	3			53
09	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	3 9						
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	204 1	1708 2	N	-0-			53
11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	213 1	1958 2	N	-0-			53
12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	206 1	1844 2	N	-0-			82
*01	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	219 1	1819 2	N	29			84
						32 9						
						214 1	1671 2	N	2			
						2 9						

BRILLHART WELL #: 1 RRCID -> 021804 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6874 - 6882

08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	98 1	918 2	N	24			89
09	930 N	910	-0-	-20	-0-	26 9						
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	96 1	803 2	N	10			99
11	990 N	930	-0-	-60	-0-	11 9						
12	930 N	891	-0-	-39	-0-	97 1	898 2	N	21			120
01	1023 N	859	-0-	-164	-0-	23 9						
						94 1	836 2	N	-0-			120
						91 1	757 2	N	39			159
						43 9						
						96 1	745 2	N	16	162 1		13
						18 9						

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
 BRILLHART WELL #: 106 RRCID -> 096837 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6790 - 6798

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

BRILLHART (OSWEGO) 11990 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 SUTHERLAND ENERGY CO., LLC 830970  
 ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 120042 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6140 - 6154

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

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

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

BRISCOE (CHERT)		12007 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.		950639														
COCO		WELL #: 1		RRCID -> 191826		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 14650 PERF.14400 - 14408								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (MORROW)		12007 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
HEFLEY		WELL #: 1047		RRCID -> 078923		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 14978 PERF.14526 - 14550								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

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

PRATER		WELL #: 1039		RRCID -> 087327		COMPL. DATE 01/03/1980		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14364 - 14372								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2022																

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

HEFLEY		WELL #: 3032		RRCID -> 102177		COMPL. DATE 11/07/1981		TOTAL DEPTH 14550 PERF.14098 - 14106								
08	2449 N	1854	-0-	-595	-0-	56	1	1798	2	N	-0-					12
09	2310 N	1516	-0-	-794	-0-	51	1	1465	2	N	-0-					12
10	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	56	1	2426	2	N	-0-					12
11	1800 N	1205	-0-	-595	-0-	34	1	1171	2	N	-0-					12
12	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					12
*01	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					12

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C.				605970								
HELTON				WELL #: 1049	RRCID -> 228778	COMPL. DATE 04/20/2007	TOTAL DEPTH 15001	PERF. 5570	- 5848			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
BARKER, C. W.				WELL #: 2	RRCID -> 098227	COMPL. DATE 11/06/1981	TOTAL DEPTH 14803	PERF.14413	- 14418			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
SMITH, S. G.				WELL #: 2	RRCID -> 168451	COMPL. DATE 03/19/1998	TOTAL DEPTH 14650	PERF.14467	- 14490			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MEEK 67				WELL #: 1	RRCID -> 179978	COMPL. DATE 08/09/2000	TOTAL DEPTH 14730	PERF.14287	- 14296			
08	298	N	298	-0-	-0-	297	2	1	9	Y	1	16
09	313	N	313	-0-	-0-	312	2	1	9	Y	1	17
10	226	N	226	-0-	-0-	226	2			Y	-0-	14
11	189	N	189	-0-	-0-	189	2			Y	-0-	14
*12	202	N	202	-0-	-0-	202	2			Y	-0-	14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			14
-----												
MEEK "54"				WELL #: 2	RRCID -> 191155	COMPL. DATE 07/27/2002	TOTAL DEPTH 14809	PERF.14319	- 14331			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			41
-----												
BRISCOE (14000)				12007 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
ZYBACH 66				WELL #: 4	RRCID -> 189038	COMPL. DATE 05/03/2002	TOTAL DEPTH 15195	PERF. 4680	- 5200			
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.) 12009 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 HORN WELL #: 1049 RRCID -> 184357 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14675 - 14684

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

PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 187072 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14773 - 14786

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

LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 189245 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14400 - 14430

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

MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223730 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13878 - 14269

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

BRISCOE, SE (MORROW) 12013 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
 COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455  
 STEIN, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 085711 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 16958 PERF.15698 - 15905

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2021

BRITT (MORROW UPPER) 12048 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 BRITT WELL #: 129 RRCID -> 104598 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 16254 PERF.16036 - 16065

08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	Y	-0-			-0-
09	480 N	155	-0-	-325	-0-	155	2	Y	-0-			-0-
10	527 N	4	-0-	-523	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
11	510 N	483	-0-	-27	-0-	483	2	Y	-0-			-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	Y	-0-			-0-
*01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	Y	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----																	
BRITT RANCH (DES MOINES WASH)			12062 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461														
BRITT CALDWELL			WELL #: 1		RRCID -> 104788			COMPL. DATE 12/09/1988			TOTAL DEPTH 20050 PERF.12365 - 12480						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		672 N	672	-0-	-0-	-0-	661	2	11	9	N	10		4	1		225
09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	666	2	6	9	N	5					230
10		586 N	586	-0-	-0-	-0-	585	2	1	9	N	1					231
11		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					231
*12		575 N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	N	1					232
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232
-----																	
BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A )			12064 350		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084														
SMITH, A. C. TRUST			WELL #: 1041		RRCID -> 129791			COMPL. DATE 12/28/1988			TOTAL DEPTH 12960 PERF.12724 - 12770						
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461														
BRITT			WELL #: 107		RRCID -> 122350			COMPL. DATE 09/22/1986			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12448 - 12544						
08		1124 N	1124	-0-	-0-	B	-0-	1103	2	21	9	N	19		2	1	101
09		992 N	992	-0-	-0-	B	-0-	990	2	2	9	N	2				103
10		807 N	807	-0-	-0-	B	-0-	795	2	12	9	N	11				114
11		648 N	648	-0-	-0-	B	-0-	637	2	11	9	N	10				124
*12		668 N	668	-0-	-0-	B	-0-	667	2	1	9	N	1				125
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					125
-----																	
RATHJEN UNIT			WELL #: 107		RRCID -> 123554			COMPL. DATE 01/27/1987			TOTAL DEPTH 12621 PERF.12412 - 12534						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			3	1	197
09		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					197
10		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					197
*11		930 X	-0-	-0-	-930	B	-0-				N	-0-					197
*12		961 X	-0-	-0-	-961	B	-0-				N	-0-					197
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					197
-----																	
BRITT			WELL #: 1043		RRCID -> 124250			COMPL. DATE 03/14/1987			TOTAL DEPTH 13160 PERF.12405 - 12546						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					19
-----																	
BRITT			WELL #: 2014		RRCID -> 129798			COMPL. DATE 02/01/1989			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12354 - 12440						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					12

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A )//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 12410																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44
-----																	
RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 12707																	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					1
-----																	
BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 12353																	
08		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	583	2	13	9	N	12	3	1			187
09		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	750	2	15	9	N	14					201
10		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	621	2	8	9	N	7					208
11		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					208
*12		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	586	2	2	9	N	2					210
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					210
-----																	
BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12303 - 12305																	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					128
-----																	
BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12350 - 12427																	
08		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	814	2	13	9	N	12	6	1			147
09		1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1516	2	25	9	N	23					170
10		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					170
11		1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1222	2	1	9	N	1					171
*12		1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1189	2	2	9	N	2					173
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					173
-----																	
STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 12536																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					24
-----																	
KIKER WELL #: 104 RRCID -> 207963 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.12578 - 13258																	
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					194
09		2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	2454	2			N	-0-					194
10		1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2			N	-0-					194
11		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					194
*12		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					194
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					194

OIL AND GAS DIVISION

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A )//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	6	1			204
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					204
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					204
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					204
*12	2477 N	2477	-0-	-0- B	-0-	2474	2		3 9	N	3					207
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					207

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

08	0 N	1473	-0-	1473 B	-43980	1472	2	1	9	N	1	8	1			146
09	0 N	1489	-0-	1489 B	-42491	1486	2	3	9	N	3					149
10	0 N	1521	-0-	1521 B	-40970	1521	2			N	-0-					149
11	0 N	1489	-0-	1489 B	-39481	1487	2	2	9	N	2					151
12	0 N	1509	-0-	1509 B	-37972	1506	2	3	9	N	3					154
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-37972					N	NO RPT					154

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

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					38

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

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
*12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					75

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

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

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

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

BROWN (TONKAWA) 12384 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471  
ROSEWOOD-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 117912 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6511 - 6528

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			27
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			27
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			27
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			27
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			27
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			27

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

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

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
BCE-MACH III LLC 040209  
HUFF UNIT WELL #: RRCID -> 281649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13207 - 17730

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
HUFF WELL #: 4016 RRCID -> 209471 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8194 - 8200

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

CIMAREX ENERGY CO. 153438  
HUFF WELL #: 3016 RRCID -> 291435 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13385 PERF. 8174 - 8253

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

NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C. 605970  
TEAS WELL #: 1017 RRCID -> 137332 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 4520 - 4650

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

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)		//CONT.//		13147 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
FLOWERS -A-				WELL #: 1	RRCID -> 163618	COMPL. DATE	11/04/1996	TOTAL DEPTH	20006	PERF.	7838 - 8044	
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-		27
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		27
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-		27
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		27
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-		27
*01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		27
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
FLOWERS -A-				WELL #: 3027	RRCID -> 180573	COMPL. DATE	10/14/2000	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7752 - 7789	
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	384	1	81 3	N	2		84
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-		2		N	-0-		84
10	465 N	71	-0-	-394	-0-	71	3		N	-0-		84
11	450 N	24	-0-	-426	-0-	24	3		N	-0-		84
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		84
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3		N	-0-		84
-----												
FLOWERS -A-				WELL #: 5027	RRCID -> 181230	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	7852 - 7930	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
-----												
FLOWER -A-				WELL #: 4027	RRCID -> 181233	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7759 - 7946	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
-----												
BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER)				13147 243	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.				950639								
FILLINGIM				WELL #: 2020	RRCID -> 107142	COMPL. DATE	07/06/1983	TOTAL DEPTH	22174	PERF.	21116 - 22132	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC				040209								
CASEY 10				WELL #: 1	RRCID -> 172175	COMPL. DATE	02/02/1999	TOTAL DEPTH	14160	PERF.	11246 - 11270	
08	310 N	222	-0-	-88	-0-	188	3	34 9	N	31	189 1	46
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	284	3	50 9	N	45		91
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	262	3	35 9	N	32		123
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	253	3	36 9	N	33		156
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	272	3	57 9	N	52		208
01	310 N	262	-0-	-48	-0-	248	3	14 9	N	13		221

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
PATRICK 22		WELL #:		1	RRCID ->	202901	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	11563	PERF.10953	- 11462	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
PATRICK 22		WELL #:		2	RRCID ->	204966	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	11348	PERF.10894	- 11226	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HOBART 60		WELL #:		1	RRCID ->	206718	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10838	- 11157	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HOBART 60		WELL #:		2	RRCID ->	206831	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10736	- 11212	
08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3		N	-0-			-0-
09	1350 N	1200	-0-	-150	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
11	1320 N	1242	-0-	-78	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
*01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3		N	-0-			-0-
-----													
HOBART 59		WELL #:		1	RRCID ->	209928	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	12860	PERF.10704	- 12471	
08	14B2 EXT	4882	-0-	4882	5960	4865	3	17 9	N	15			15
09	14B2 EXT	3123	-0-	3123	9083	3123	3		N	-0-			15
10	14B2 EXT	3165	-0-	3165	12248	3165	3		N	-0-			15
11	15428 X	3180	-0-	-12248	-0-	3180	3		N	-0-			15
12	4185 X	3055	-0-	-1130	-0-	3055	3		N	-0-			15
01	4185 X	2973	-0-	-1212	-0-	2973	3		N	-0-			15
-----													
HOBART 60		WELL #:		3	RRCID ->	210603	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	12828	PERF.10746	- 10977	
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3		N	-0-			-0-
09	1440 N	1406	-0-	-34	-0-	1406	3		N	-0-			-0-
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3		N	-0-			-0-
11	1440 N	1356	-0-	-84	-0-	1356	3		N	-0-			-0-
12	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3		N	-0-			-0-
01	1488 N	1484	-0-	-4	-0-	1484	3		N	-0-			-0-
-----													
HOBART 60		WELL #:		4	RRCID ->	215913	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12690	PERF.10764	- 12620	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
GEORGE		WELL #:		3017	RRCID ->	216813	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11326	- 13314		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HOBART 59		WELL #:		2	RRCID ->	229350	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10739	- 12772		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
PATRICK 22		WELL #:		3SW	RRCID ->	234654	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4300	- 6100		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HOBART 59		WELL #:		4	RRCID ->	239035	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10828	- 12441		
08	465 N	426	-0-	-39	-0-	-0-	426	3		N	-0-				-0-
09	450 N	446	-0-	-4	-0-	-0-	446	3		N	-0-				-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-				-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-				-0-
12	465 N	426	-0-	-39	-0-	-0-	426	3		N	-0-				-0-
*01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-				-0-
-----															
HOBART 59		WELL #:		5	RRCID ->	239610	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	12807	PERF.	10782	- 12386		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
HOBART 59		WELL #:		3	RRCID ->	241777	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	10876	- 12474		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
-----															
HOBART 60		WELL #:		8	RRCID ->	244610	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10908	- 12466		
08	14B2 EXT	360	-0-	360	360	360	360	3		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	183	-0-	183	543	183	183	3		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	154	-0-	154	697	154	154	3		N	-0-				-0-
11	829 X	132	-0-	-697	-0-	-0-	132	3		N	-0-				-0-
12	186 N	89	-0-	-97	-0-	-0-	89	3		N	-0-				-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209																	
WASHITA RANCH 22 WELL #: 1H RRCID -> 248156 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11197 - 12809																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
-----																	
HOBART 60 WELL #: 5 RRCID -> 248819 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10743 - 12867																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WASHITA RANCH 22 WELL #: 2H RRCID -> 250122 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11260 - 12849																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WASHITA RANCH 22 WELL #: 6H RRCID -> 252952 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11503 - 14911																	
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
GEORGE 11 WELL #: 3H RRCID -> 259738 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11698 - 15880																	
08	13485	X	12877	-0-	-608	-0-	12857	3	20	9	N	18	192	1			51
09	12870	X	12711	-0-	-159	-0-	12593	3	118	9	N	107					158
10	13082	X	12875	-0-	-207	-0-	12789	3	86	9	N	78					236
11	12450	X	12214	-0-	-236	-0-	12114	3	100	9	N	91	198	1			129
12	13144	X	12391	-0-	-753	-0-	12251	3	140	9	N	127					256
01	13144	X	12125	-0-	-1019	-0-	11981	3	144	9	N	131	198	1			189
-----																	
GEORGE 17 WELL #: 4H RRCID -> 261782 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11711 - 13595																	
08	3100	N	2226	-0-	-874	236	2193	3	33	9	N	30	194	1			115
09	2394	N	2158	-0-	-236	-0-	2112	3	46	9	N	42					157
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2172	3	39	9	N	35					192
11	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2096	3	39	9	N	35					227
12	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2129	3	44	9	N	40					267
*01	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2090	3	41	9	N	37					304
-----																	
GEORGE 17 WELL #: 5H RRCID -> 262432 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12146 - 15926																	
08	5146	X	5063	-0-	-83	-0-	5006	3	57	9	N	52					191
09	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4923	3	58	9	N	53					244
10	5146	X	4905	-0-	-241	-0-	4852	3	53	9	N	48	195	1			97
11	4980	X	4707	-0-	-273	-0-	4641	3	66	9	N	60					157
12	5146	X	4915	-0-	-231	-0-	4843	3	72	9	N	65					222
01	5146	X	5047	-0-	-99	-0-	4969	3	78	9	N	71	194	1			99



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
GEORGE 17		WELL #:		6H	RRCID ->	262433	COMPL. DATE	02/04/2011	TOTAL DEPTH	11418	PERF.11528	- 15802
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3410 X	1908	-0-	-1502	-0-	1888	3	20	9	N	18	142
09	2730 X	1849	-0-	-881	-0-	1827	3	22	9	N	20	162
10	2821 X	1681	-0-	-1140	-0-	1661	3	20	9	N	18	180
11	2190 X	1576	-0-	-614	-0-	1556	3	20	9	N	18	198
12	1953 X	1699	-0-	-254	-0-	1677	3	22	9	N	20	218
01	1922 X	1619	-0-	-303	-0-	1571	3	48	9	N	44	65

CASEY 10		WELL #:		2H	RRCID ->	263567	COMPL. DATE	04/24/2011	TOTAL DEPTH	11314	PERF.11621	- 15912
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22

CASEY 10		WELL #:		4H	RRCID ->	263863	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	11343	PERF.11560	- 15676
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23

CASEY 10		WELL #:		3 H	RRCID ->	264513	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	11344	PERF.11559	- 15763
08	5425 X	4099	-0-	-1326	-0-	4053	2	46	9	N	42	172
09	5250 X	3891	-0-	-1359	-0-	3838	2	53	9	N	48	220
10	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4823	2	50	9	N	45	70
11	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4792	2	36	9	N	33	103
12	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4819	2	47	9	N	43	146
01	4867 X	4820	-0-	-47	-0-	4776	2	44	9	N	40	186

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #:		109	RRCID ->	068622	COMPL. DATE	09/01/1976	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10859	- 11483
08	341 N	121	-0-	-220	-0-	121	2			Y	-0-	40		
09	330 N	253	-0-	-77	-0-	253	2			Y	-0-	40		
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	7	1	255	2	Y	-0-	40		
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-	40		
12	248 N	122	-0-	-126	-0-	122	2			Y	-0-	40		
*01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-	40		

MEEK, J. E.		WELL #:		1045	RRCID ->	085882	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14850	PERF.11454	- 11556
08	14B2 EXT	17	-0-	17	337	17	2			N	-0-	22
09	14B2 EXT	10	-0-	10	347	10	2			N	-0-	22
10	347 X	-0-	-0-	-347	-0-					N	-0-	22
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	22
12	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	22
*01	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	22

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 MEEK, J. P. WELL #: 1069 RRCID -> 136083 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11699 PERF. 4660 - 5226

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

-----  
 FRANCIS WELL #: 3058 RRCID -> 179687 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11267 - 11478

08	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	2				Y	-0-			-0-
09	540	N	433	-0-	-107	-0-	433	2				Y	-0-			-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	7	1	489	2		Y	-0-			-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2				Y	-0-			-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2				Y	-0-			-0-
01	496	N	365	-0-	-131	-0-	2	1	363	2		Y	-0-			-0-

-----  
 FRANCIS WELL #: 4058 RRCID -> 182442 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11301 - 11514

08	14B2	EXT	224	-0-	224	-0-	264	216	1	8	2	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	267	-0-	267	-0-	531	231	1	36	2	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	276	-0-	276	-0-	807	231	1	45	2	Y	-0-			-0-
11	1078	X	271	-0-	-807	-0-	231	1	40	2		Y	-0-			-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	239	1	31	2		Y	-0-			-0-
01	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	1				Y	-0-			-0-

-----  
 FRANCIS WELL #: 5058 RRCID -> 185268 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11265 - 11480

08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2				Y	-0-			-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2				Y	-0-			-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2				Y	-0-			-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2				Y	-0-			-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2				Y	-0-			-0-
*01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2				Y	-0-			-0-

-----  
 FRANCIS WELL #: 6058 RRCID -> 185986 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11198 - 11488

08	930	N	690	-0-	-240	-0-	686	2	4	9		Y	4	4	8	-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2				Y	-0-			-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	2	1	799	2		Y	4	4	8	-0-
							4	9								
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	849	2	4	9		Y	4	4	8	-0-
12	899	N	779	-0-	-120	-0-	773	2	6	9		Y	5	5	8	-0-
*01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2				Y	-0-			-0-

-----  
 MEEK, G. WELL #: 2054 RRCID -> 185988 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11282 - 11728

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MEEK, G.		WELL #:		3054	RRCID ->	187190	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11256 - 11580				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
FRANCIS		WELL #:		8058	RRCID ->	190641	COMPL. DATE	08/04/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11255 - 11548				
08	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-				-0-
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-				-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	628	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	691	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
12	558 N	472	-0-	-86	-0-	471	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
*01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-				-0-
-----															
YEAGER		WELL #:		309	RRCID ->	191296	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11165 - 11410				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
FRANCIS		WELL #:		7058	RRCID ->	191403	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11209 - 11571				
08	744 N	586	-0-	-158	-0-	585	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-				-0-
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	2	1	947	2	Y	-0-				-0-
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-				-0-
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-				-0-
*01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-				-0-
-----															
CLIFFORD		WELL #:		1	RRCID ->	191504	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	20733	PERF.11440 - 11680				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
FRANCIS		WELL #:		9058	RRCID ->	193150	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11158 - 11591				
08	1209 N	741	-0-	-468	-0-	740	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
09	1170 N	887	-0-	-283	-0-	887	2			Y	-0-				-0-
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	2	1	1223	2	Y	-0-				-0-
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1212	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1176	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
*01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-				-0-
-----															
FRANCIS		WELL #:		10	RRCID ->	193215	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11218 - 11510				
08	806 N	464	-0-	-342	-0-	464	2			Y	-0-				-0-
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-				-0-
10	806 N	680	-0-	-126	-0-	2	1	678	2	Y	-0-				-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-				-0-
12	713 N	449	-0-	-264	-0-	449	2			Y	-0-				-0-
01	682 N	569	-0-	-113	-0-	569	2			Y	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
MEEK, J. P.		WELL #:		2069	RRCID ->	193771	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11074 - 11620
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	682 N	308	-0-	-374	-0-	308	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	660 N	346	-0-	-314	-0-	346	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	558 N	386	-0-	-172	-0-	386	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
MEEK, J. P.		WELL #:		3069	RRCID ->	194630	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	11895	PERF.10994 - 11552
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----											
MEEK, G.		WELL #:		7054	RRCID ->	194805	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11270 - 11570
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----											
MEEK, G.		WELL #:		6054	RRCID ->	195594	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11194 - 11598
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----											
MEEK, J. P.		WELL #:		4069	RRCID ->	196198	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	11870	PERF.10972 - 11524
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----											
MEEK, J. P.		WELL #:		6069	RRCID ->	196817	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11032 - 11701
08	310 N	203	-0-	-107	-0-	203	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
MEEK, J. P.		WELL #:		5069	RRCID ->	198460	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11269 - 11584
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 2 RRCID -> 199651 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF.11096 - 11506																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		992 N	951	-0-	-41	-0-	951	2			N	-0-					-0-
09		960 N	913	-0-	-47	-0-	913	2			N	-0-					-0-
10		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
11		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
12		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
01		1023 N	927	-0-	-96	-0-	927	2			N	-0-					-0-
-----																	
FRANCIS WELL #: 1158 RRCID -> 200461 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11664 - 12654																	
-----																	
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					22
09		180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2			Y	-0-					22
10		186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					22
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					22
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					22
*01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					22
-----																	
MEADOWS 4 WELL #: 1 RRCID -> 200944 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11510																	
-----																	
08		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	130	1	2854	2	Y	62					119
							68	9									
09		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	118	1	1882	2	Y	39					158
							43	9									
10		2108 X	2000	-0-	-108	-0-	154	1	1802	2	Y	40					198
							44	9									
11		2040 X	1958	-0-	-82	-0-	147	1	1807	2	Y	4	174	1			28
							4	9									
12		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	136	1	2082	2	Y	-0-					28
01		2077 X	1740	-0-	-337	-0-	144	1	1440	2	Y	142					170
							156	9									
-----																	
MEEK, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 201108 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11492 - 11728																	
-----																	
08		465 N	312	-0-	-153	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
09		480 N	384	-0-	-96	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
12		403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
01		372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
-----																	
FILLINGIM 44 WELL #: 2 RRCID -> 202531 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11220 - 12630																	
-----																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 4 RRCID -> 202553 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11186 - 11626																	
-----																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
MEEK, J. P.				WELL #: 12	RRCID -> 202562	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11090	- 11595
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2	Y	-0-		-0-
09	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2	Y	-0-		-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	Y	-0-		-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	Y	-0-		-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-		-0-
*01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	Y	-0-		-0-
-----											
MEEK, J. P.				WELL #: 15	RRCID -> 202567	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11122	- 11556
08	248 N	201	-0-	-47	-0-	197	2	4 9 Y	4	53 1	16
09	240 N	55	-0-	-185	-0-	49	2	6 9 Y	5		21
10	248 N	62	-0-	-186	-0-	55	2	7 9 Y	6		27
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	Y	-0-	13 1	14
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	Y	-0-	11 1	3
*01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	231	2	8 9 Y	7	2 1	8
-----											
MEEK, J. P.				WELL #: 11	RRCID -> 202571	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10939	- 11608
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	632	2	139 9 Y	126	118 1	56
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	767	2	112 9 Y	102		158
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	761	2	130 9 Y	118		276
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	836	2	114 9 Y	104	166 1	214
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	872	2	111 9 Y	101	170 1	145
*01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	811	2	172 9 Y	156	175 1	126
-----											
MEEK, J. P.				WELL #: 14	RRCID -> 202657	COMPL. DATE	05/16/2004	TOTAL DEPTH	11880	PERF.10987	- 11674
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
HEFLEY 4				WELL #: 2	RRCID -> 203125	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11000	- 11235
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	56	1	1226 2 Y	2	2 8	-0-
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	72	1	1158 2 Y	-0-		-0-
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	80	1	936 2 Y	2	2 8	-0-
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	62	1	767 2 Y	30	1 8	29
12	1271 N	895	-0-	-376	-0-	53	1	807 2 Y	32	1 8	60
01	1023 N	581	-0-	-442	-0-	35	9	526 2 Y	3		63
						3	9				
-----											
HEFLEY 4				WELL #: 1	RRCID -> 203128	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10994	- 11097
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 5	RRCID -> 203136	COMPL. DATE 06/26/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11181	- 11627		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 6	RRCID -> 203585	COMPL. DATE 07/27/2004	TOTAL DEPTH 11794	PERF.11132	- 11586		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
FILLINGIM 44				WELL #: 3	RRCID -> 203656	COMPL. DATE 06/05/2004	TOTAL DEPTH 12809	PERF.11196	- 12046		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 7	RRCID -> 204059	COMPL. DATE 09/10/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11106	- 11628		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 11	RRCID -> 204060	COMPL. DATE 08/18/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11088	- 11601		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 3	RRCID -> 204342	COMPL. DATE 05/04/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11206	- 11644		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 8	RRCID -> 204627	COMPL. DATE 09/25/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11133	- 11613		
08	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	2	N	-0-		-0-
09	690 N	688	-0-	-2	-0-	688	2	N	-0-		-0-
10	713 N	658	-0-	-55	-0-	658	2	N	-0-		-0-
11	690 N	614	-0-	-76	-0-	614	2	N	-0-		-0-
12	713 N	597	-0-	-116	-0-	597	2	N	-0-		-0-
01	651 N	551	-0-	-100	-0-	551	2	N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC HEFLEY 4		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
				073056		WELL #:	3	RRCID ->	204969	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11054 - 11098
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----														
FILLINGIM-TEAS 87				WELL #:	9	RRCID ->	205008	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11094 - 11570		
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-		1 1	337 2	N	-0-			35	
09	270 N	246	-0-	-24	-0-		246 2		N	-0-			35	
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-		232 2		N	-0-			35	
11	330 N	284	-0-	-46	-0-		284 2		N	-0-			35	
12	248 N	200	-0-	-48	-0-		200 2		N	-0-			35	
01	217 N	91	-0-	-126	-0-		91 2		N	-0-			35	
-----														
HOBART RANCH 19				WELL #:	1	RRCID ->	205031	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11038 - 11296		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
FILLINGIM-TEAS 87				WELL #:	10	RRCID ->	205483	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11109 - 11538		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
FILLINGIM-TEAS 87				WELL #:	12	RRCID ->	206724	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11101 - 11621		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
MEADOWS 4				WELL #:	2	RRCID ->	206823	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10934 - 11094		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----														
HOBART RANCH 19				WELL #:	2	RRCID ->	207098	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11102 - 12210		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	



-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 13 RRCID -> 207172 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11074 - 11590

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

-----  
 FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 14 RRCID -> 207552 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11112 - 11636

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

-----  
 HEFLEY 4 WELL #: 4 RRCID -> 207647 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11383

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

-----  
 PURYEAR WELL #: 524 RRCID -> 208660 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 13498 PERF.11380 - 13317

08	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	2225	2	2	9	Y	2	2	8			58
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					58
10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2369	2	3	9	Y	3	3	8			58
11	2160	N	2034	-0-	-126	-0-	2032	2	2	9	Y	2	2	8			58
12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2397	2	4	9	Y	4	4	8			58
01	2356	N	2214	-0-	-142	-0-	4	1	2094	2	Y	105					163
							116	9									

-----  
 SOPHIA WELL #: 2050 RRCID -> 208661 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11014 - 12176

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

-----  
 FRANCIS WELL #: 1558 RRCID -> 208695 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.11185 - 12606

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

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 FILLINGIM 44 WELL #: 5 RRCID -> 208699 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11290 - 12616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	2			Y	-0-			-0-
09	630 N	509	-0-	-121	-0-	506	2	3	9	Y	3			3
10	682 N	1	-0-	-681	-0-	1	2			Y	-0-			3
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			3
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			3
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			3

-----  
 FRANCIS WELL #: 1358 RRCID -> 208700 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11228 - 12530

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

-----  
 FRANCIS WELL #: 1258 RRCID -> 208702 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11248 - 12524

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

-----  
 FRANCIS WELL #: 1458 RRCID -> 208703 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12258 - 12062

08	14B2 EXT	1734	-0-	1734	12782	1691	2	43	9	Y	39	150	1	1	8	38
09	14B2 EXT	2414	-0-	2414	15196	2360	2	54	9	Y	49					87
10	18273 X	3077	-0-	-15196	-0-	7	1	3064	2	Y	5	5	8			87
						6	9									
11	3600 X	2493	-0-	-1107	-0-	2485	2	8	9	Y	7	7	8			87
12	2449 X	2416	-0-	-33	-0-	2405	2	11	9	Y	10	10	8			87
01	2449 X	2321	-0-	-128	-0-	2321	2			Y	-0-					87

-----  
 FILLINGIM 44 WELL #: 4 RRCID -> 208707 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11234 - 12622

08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1279	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1092	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1200	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-

-----  
 FILLINGIM 40 WELL #: 11 RRCID -> 208711 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11278 - 12916

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
PURYEAR		WELL #:		424	RRCID ->	208737	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	13793	PERF.	12378	-	13542			
-----																	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	4	1			Y	-0-					-0-
-----																	
MEADOWS 5		WELL #:		7	RRCID ->	208949	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	12616	PERF.	11114	-	12447			
-----																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
FRANCIS		WELL #:		2058	RRCID ->	208958	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11146	-	12564			
-----																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HEFLEY		WELL #:		5048	RRCID ->	208959	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	13797	PERF.	11003	-	13496			
-----																	
08	1674 N	1670	-0-	-4	-0-	-0-	36	1	1590	2	N	40					59
							44	9									
09	1650 N	1584	-0-	-66	-0-	-0-	29	1	1532	2	N	21	7	8			73
							23	9									
10	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1680	2	N	7	7	8			73
							8	9									
11	1620 N	1595	-0-	-25	-0-	-0-	36	1	1559	2	N	-0-					73
12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1633	2	N	13	13	8			73
							14	9									
*01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1798	2	N	46	15	8			104
							51	9									
-----																	
MEEK, KAREN 71		WELL #:		1	RRCID ->	208962	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	14360	PERF.	11285	-	13424			
-----																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		15	RRCID ->	209068	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11056	-	11625			
-----																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
MEADOWS 5SE		WELL #:		3	RRCID ->	209341	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	13410	PERF.	N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	373	2	2	9	Y	2	2	8			52
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					52
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	3	1	319	2	Y	1	1	8			52
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	1	9			Y						52
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	2	2	8			52
*01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	4	1	404	2	Y	-0-					52
-----																
HONATH, D. H. 75				WELL #:	1A	RRCID ->	209377	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	13786	PERF.	11280	- 13525		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
FILLINGIM-TEAS 87				WELL #:	16	RRCID ->	209400	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11124	- 11580		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CLIFFORD 30				WELL #:	2	RRCID ->	209403	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11050	- 11540		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CLIFFORD 30				WELL #:	3	RRCID ->	209476	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	11196	- 12342		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
FILLINGIM-TEAS 87				WELL #:	17	RRCID ->	209650	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4490	- 4880		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC FRANCIS		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
				073056		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11220	- 12528	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GATLIN 3				WELL #:	1	RRCID ->	210998	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	11902	PERF.11018	- 11587	
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	9	-0-	9	16	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
-----														
FRANCIS				WELL #:	2958	RRCID ->	211067	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12520	- 11232	
08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1730	2	50	9	Y	45	5 8		132
09	1590 N	1323	-0-	-267	-0-	1323	2			Y	-0-			132
10	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	7	1	1891	2	Y	30	148 1	3 8	11
						33	9							
11	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2188	2	4	9	Y	4	4 8		11
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1896	2	7	9	Y	6	6 8		11
*01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-			11
-----														
HONATH, D.H. 75				WELL #:	3	RRCID ->	211082	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11258	- 12300	
08	1770 N	1125	-0-	-645	-0-	436	1	632	2	Y	52			194
						57	9							
09	900 N	719	-0-	-181	-0-	665	2	54	9	Y	49	183 1		60
10	955 X	955	-0-	-0-	-0-	890	2	65	9	Y	59			119
11	900 X	633	-0-	-267	-0-	400	1	99	2	Y	122	179 1		62
						134	9							
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	52			114
*01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	32			146
-----														
HEFLEY				WELL #:	3048	RRCID ->	211084	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11344	- 12768	
08	992 N	725	-0-	-267	-0-	725	2			N	-0-			27
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	2	1	9	N	1	1 8		27
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	40	1	1445	2	N	2	2 8		27
						2	9							
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			27
12	1240 N	540	-0-	-700	-0-	14	1	523	2	N	3	3 8		27
						3	9							
01	1364 N	1103	-0-	-261	-0-	1099	2	4	9	N	4	4 8		27
-----														
HELTON				WELL #:	421	RRCID ->	211164	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	13659	PERF.11149	- 13238	
08	1209 N	1201	-0-	-8	-0-	1198	2	3	9	Y	3	3 8		47
09	1170 N	1104	-0-	-66	-0-	1104	2			Y	-0-			47
10	1209 N	1076	-0-	-133	-0-	1074	2	2	9	Y	2	2 8		47
11	1170 N	1130	-0-	-40	-0-	1128	2	2	9	Y	2	2 8		47
12	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1125	2	3	9	Y	3	3 8		47
01	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	907	2	139	9	Y	126			173

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
POWLEDGE				WELL #:	2	RRCID ->	211397	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11256 - 12026	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	465 N	354	-0-	-111	-0-	352	2	2	9	Y	2	2	8	127
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-			127
10	465 N	441	-0-	-24	-0-	439	2	2	9	Y	2	2	8	127
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	392	2	2	9	Y	2	2	8	127
12	558 X	192	-0-	-366	-0-	191	2	1	9	Y	1	1	8	127
01	558 X	357	-0-	-201	-0-	4	1	353	2	Y	-0-			127
-----														
FILLINGIM 40				WELL #:	13	RRCID ->	211406	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11278 - 12628	
08	1612 N	1279	-0-	-333	-0-	1279	2			Y	-0-			53
09	1380 N	1119	-0-	-261	-0-	1119	2			Y	-0-			53
10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-			53
11	3000 N	3764	-0-	764	764	3764	2			Y	-0-			53
12	2349 N	1585	-0-	-764	-0-	1429	2	156	9	Y	142	180	1	15
*01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-			15
-----														
PURYEAR				WELL #:	2224	RRCID ->	211463	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	13698	PERF.	11426 - 13028	
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-			-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-			-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-			-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-			-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-			-0-
*01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	4	1	384	2	Y	-0-			-0-
-----														
HEFLEY 4				WELL #:	5	RRCID ->	211655	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11002 - 11518	
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	61	1	1335	2	Y	73	3	8	70
						80	9							
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	74	1	1188	2	Y	-0-	57	1	13
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	99	1	1162	2	Y	2	2	8	13
						2	9							
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	93	1	1142	2	Y	2	2	8	13
						2	9							
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	87	1	1326	2	Y	3	3	8	13
						3	9							
01	1271 N	920	-0-	-351	-0-	83	1	837	2	Y	-0-			13
-----														
MEADOWS 4				WELL #:	4	RRCID ->	211659	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10949 - 11528	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
-----														
MEEK, G.				WELL #:	5410	RRCID ->	212639	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	11242 - 12726	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
FRANCIS		WELL #:		1658		RRCID ->		212654		COMPL. DATE		09/11/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11173 - 12626	
-----															
08	1829 N	1773	-0-	-0-	-56	-0-	1717	2	56	9	Y	51	179	1	23
09	1770 N	1512	-0-	-0-	-258	-0-	2	1	1491	2	Y	17			40
							19	9							
10	1829 N	1723	-0-	-0-	-106	-0-	7	1	1662	2	Y	49	4	8	85
							54	9							
11	1710 N	1640	-0-	-0-	-70	-0-	1600	2	40	9	Y	36	4	8	117
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	1634	2	7	9	Y	6	6	8	117
*01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-			117
-----															
MEADOWS 4		WELL #:		3		RRCID ->		212666		COMPL. DATE		05/06/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11306	
-----															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
MEADOWS 5SE		WELL #:		11		RRCID ->		212690		COMPL. DATE		06/15/2005		TOTAL DEPTH 12814 PERF.11151 - 12688	
-----															
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-			3
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-			3
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-			3
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-			3
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-			3
*01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	474	2	Y	-0-			3
-----															
FILLINGIM 44		WELL #:		6		RRCID ->		212728		COMPL. DATE		09/24/2005		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11146 - 12620	
-----															
08	1612 N	1418	-0-	-0-	-194	-0-	1418	2			Y	-0-			3
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-			3
10	1395 N	630	-0-	-0-	-765	-0-	630	2			Y	-0-			3
11	1380 N	827	-0-	-0-	-553	-0-	4	1	823	2	Y	-0-			3
12	1612 N	963	-0-	-0-	-649	-0-	963	2			Y	-0-			3
*01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-			3
-----															
GATLIN 3		WELL #:		2		RRCID ->		212755		COMPL. DATE		10/04/2005		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11111 - 11583	
-----															
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	764	2	Y	-0-			-0-
09	7 N	-0-	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
MEEK, G.		WELL #:		8054		RRCID ->		212840		COMPL. DATE		09/05/2005		TOTAL DEPTH 12936 PERF.11222 - 12756	
-----															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-





-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
FILLINGIM 44 WELL #: 14 RRCID -> 214536 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11183 - 12634															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		1178 N	1017	-0-	-161	-0-	1015	2	2	9	Y	2	2	8	2
09		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-			2
10		1023 N	409	-0-	-614	-0-	407	2	2	9	Y	2	2	8	2
11		990 N	2	-0-	-988	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	8	2
12		1240 N	312	-0-	-928	-0-	312	2			Y	-0-			2
*01		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-			2
-----															
PURYEAR WELL #: 1824 RRCID -> 214553 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11424 - 13012															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	1			Y	-0-			-0-
-----															
HEFLEY 4 WELL #: 6 RRCID -> 215201 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11075 - 11502															
08	3100	N	3642	-0-	542	542	154	1	3369	2	Y	108			108
							119	9							
09	2243	N	1701	-0-	-542	-0-	100	1	1600	2	Y	1	88	1	21
							1	9							
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-			21
11	130	X	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-			21
12	2759	X	1680	-0-	-1079	-0-	103	1	1577	2	Y	-0-			21
01	2759	X	200	-0-	-2559	-0-	18	1	182	2	Y	-0-			21
-----															
MEADOWS 5 WELL #: 10 RRCID -> 216773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.10895 - 12310															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
FILLINGIM 40 WELL #: 14 RRCID -> 217251 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11242 - 12660															
08	1457	N	824	-0-	-633	-0-	822	2	2	9	Y	2	2	8	28
09	930	N	819	-0-	-111	-0-	787	2	32	9	Y	29			57
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1583	2	2	9	Y	2	2	8	57
11	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2855	2	114	9	Y	104	6	8	155
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1253	2	4	9	Y	4	4	8	155
01	1023	N	901	-0-	-122	-0-	901	2			Y	-0-			155
-----															
FILLINGIM 44 WELL #: 10 RRCID -> 217252 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11187 - 12624															
08	620	N	560	-0-	-60	-0-	559	2	1	9	Y	1	1	8	19
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-			19
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1134	2	1	9	Y	1	1	8	19
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1694	2	2	9	Y	2	2	8	19
12	806	N	779	-0-	-27	-0-	777	2	2	9	Y	2	2	8	19
01	1085	N	665	-0-	-420	-0-	665	2			Y	-0-			19

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC MEEK, J.P.		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
				073056		WELL #:	16 H	RRCID ->	217288	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	11408	PERF.	11620 - 14152	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
-----																
HEFLEY 41						WELL #:	21	RRCID ->	217690	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11084 - 12610	
08	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-		1951	2	34	9	Y	31	4	8		118
09	1920 N	1889	-0-	-31	-0-		1889	2			Y	-0-				118
10	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-		1980	2	4	9	Y	4	4	8		118
11	1920 N	1845	-0-	-75	-0-		1819	2	26	9	Y	24	4	8		138
12	1953 N	1816	-0-	-137	-0-		1810	2	6	9	Y	5	5	8		138
01	1953 N	1847	-0-	-106	-0-		1847	2			Y	-0-				138
-----																
PURYEAR						WELL #:	2124	RRCID ->	217700	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	13306	PERF.	11471 - 13090	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				11
01	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-		4	1	4	1	Y	-0-				11
-----																
ZYBACH 26						WELL #:	4026	RRCID ->	218129	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	13655	PERF.	11658 - 13484	
08	434 N	266	-0-	-168	-0-		253	2	13	9	Y	12	1	8		45
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-		372	2	18	9	Y	16	45	1		16
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-		652	2	19	9	Y	17	1	8		32
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-		357	2	59	9	Y	54	57	1	4 8	25
12	372 N	266	-0-	-106	-0-		242	2	24	9	Y	22	6	8		41
01	372 N	353	-0-	-19	-0-		328	2	25	9	Y	23	5	8		59
-----																
ZYBACH 26						WELL #:	6026	RRCID ->	218166	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	13795	PERF.	11496 - 13382	
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-		853	2	17	9	Y	15	3	8		46
09	930 N	196	-0-	-734	-0-		195	2	1	9	Y	1	43	1		4
10	961 N	581	-0-	-380	-0-		566	2	15	9	Y	14	2	8		16
11	840 N	588	-0-	-252	-0-		525	2	63	9	Y	57	43	1	8 8	22
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-		517	2	31	9	Y	28	11	8		39
*01	670 N	670	-0-	-0-	-0-		644	2	26	9	Y	24	9	8		54
-----																
FILLINGIM						WELL #:	2089	RRCID ->	218453	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11133 - 12486	
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-		805	2	64	9	Y	58				58
09	270 N	248	-0-	-22	-0-		4	1	244	2	Y	-0-				58
10	279 N	48	-0-	-231	-0-		48	2			Y	-0-				58
11	270 N	72	-0-	-198	-0-		4	1	68	2	Y	-0-				58
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-		368	2			Y	-0-				58
*01	253 N	253	-0-	-0-	-0-		4	1	249	2	Y	-0-				58
-----																
MAXWELL						WELL #:	2023	RRCID ->	218469	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11663 - 13608	
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-		137	2			Y	-0-				132
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-		123	2	1	9	Y	1	1	8		132
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	2			Y	-0-				132
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-		148	2	1	9	Y	1	1	8		132
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-		4	1	132	2	Y	-0-				132
*01	202 N	202	-0-	-0-	-0-		7	1	195	2	Y	-0-				132

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
FILLINGIM 44 SWD WELL #: 1 RRCID -> 218617 COMPL. DATE 03/31/2006										TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5402 - 6192		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HELTON WELL #: 321 RRCID -> 219011 COMPL. DATE 04/21/2006										TOTAL DEPTH	12850	PERF.11384 - 12673		
08	403	N	361	-0-	-42	-0-	360	2	1 9	Y	1	1 8		143
09	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	2		Y	-0-			143
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1 9	Y	1	1 8		143
11	360	N	234	-0-	-126	-0-	234	2		Y	-0-			143
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			143
*01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	4	1	512 2	Y	-0-			143
-----														
MEEK, G. WELL #: 9054 RRCID -> 219101 COMPL. DATE 08/03/2006										TOTAL DEPTH	12893	PERF.12266 - 12682		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
MEADOWS 31 WELL #: 1 RRCID -> 219436 COMPL. DATE 06/19/2006										TOTAL DEPTH	14200	PERF.11199 - 12304		
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	37	1	1607 2	Y	4			51
							4	9						
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	36	1	1211 2	Y	3			54
							3	9						
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	37	1	1269 2	Y	12			66
							13	9						
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	23	1	1080 2	Y	9			75
							10	9						
12	1302	N	1070	-0-	-232	-0-	1061	2	9 9	Y	8			83
*01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1740	2	14 9	Y	13			96
-----														
HELTON WELL #: 3021 RRCID -> 219451 COMPL. DATE 08/12/2006										TOTAL DEPTH	12850	PERF.11150 - 12670		
08	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	2		N	-0-			133
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			133
10	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2		N	-0-			133
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	548	2	74 9	N	67	182 1		18
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			18
*01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			18
-----														
FRANCIS WELL #: 5830 RRCID -> 220289 COMPL. DATE 08/28/2006										TOTAL DEPTH	12800	PERF.11174 - 12705		
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	899	2	4 9	Y	4	4 8		20
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	869	2	25 9	Y	23			43
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	7	1	864 2	Y	3	3 8		43
							3	9						
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	829	2	4 9	Y	4	4 8		43
12	899	N	813	-0-	-86	-0-	807	2	6 9	Y	5	5 8		43
01	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2		Y	-0-			43

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		BLACKBEARD OPERATING, LLC		SOPHIA		WELL #:	2150	RRCID ->	220355	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10940 - 12726
-----															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
HEFLEY 13				WELL #:		5	RRCID ->	220361	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11030 - 11636	
-----															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	4	1		Y	-0-				-0-
-----															
HEFLEY 47				WELL #:		32	RRCID ->	221223	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	12969	PERF.	11032 - 12784	
-----															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
MEADOWS 4				WELL #:		6	RRCID ->	222857	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10907 - 11381	
-----															
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
GATLIN 3				WELL #:		3	RRCID ->	222940	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	11601	PERF.	11103 - 11502	
-----															
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
HEFLEY				WELL #:		3037	RRCID ->	223673	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	13678	PERF.	11396 - 13435	
-----															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
HEFLEY				WELL #:		2047	RRCID ->	223887	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11052 - 12760	
-----															
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	165	2	Y	-0-			11
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	104	2	Y	-0-			11
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	106	2	Y	-0-			11
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	-0-	22	1	60	2	Y	-0-			11
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	89	2	Y	-0-			11
01	155 N	59	-0-	-96	-0-	-0-	14	1	45	2	Y	-0-			11

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
JOHNSON 27		WELL #:		1027	RRCID ->	224059	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	20258	PERF.	11346	-	13180	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	589 N	581	-0-	-8	-0-	567	2	14	9	Y	13	1	8		92
09	570 N	504	-0-	-66	-0-	489	2	15	9	Y	14	65	1		41
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	586	2	13	9	Y	12	32	1	1	8
11	570 N	507	-0-	-63	-0-	494	2	13	9	Y	12	2	1	2	8
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	556	2	18	9	Y	16	14	1	4	8
*01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	713	2	14	9	Y	13	2	8		37
-----															
FRANCIS		WELL #:		1958	RRCID ->	224647	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11132	-	12618	
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				38
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	9	Y	20				58
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
-----															
HEFLEY, 36		WELL #:		2036	RRCID ->	225160	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	13827	PERF.	11438	-	13655	
08	682 N	664	-0-	-18	-0-	664	2			Y	-0-				-0-
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-				-0-
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-				-0-
11	630 N	578	-0-	-52	-0-	578	2			Y	-0-				-0-
12	651 N	544	-0-	-107	-0-	544	2			Y	-0-				-0-
01	651 N	586	-0-	-65	-0-	586	2			Y	-0-				-0-
-----															
SOPHIA		WELL #:		1450	RRCID ->	225165	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10869	-	12751	
08	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	32	1	1465	2	N	17				181
09	1500 N	1449	-0-	-51	-0-	29	1	1374	2	N	42	174	1	4	8
10	1519 N	1474	-0-	-45	-0-	29	1	1419	2	N	24	4	8		65
11	1470 N	1428	-0-	-42	-0-	26	9	1320	2	N	65				130
12	1488 N	1481	-0-	-7	-0-	72	9	1377	2	N	55	11	8		174
01	1488 N	1385	-0-	-103	-0-	61	9	1309	2	N	43	166	1	12	8
						29	1								39
						47	9								
-----															
PURYEAR		WELL #:		1324	RRCID ->	225375	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11450	-	13089	
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-				-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-				-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-				-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-				-0-
12	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2			Y	-0-				-0-
01	124 N	40	-0-	-84	-0-	4	1	36	2	Y	-0-				-0-
-----															
ZYBACH 26		WELL #:		2026	RRCID ->	225516	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	11550	-	13500	
08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1850	2	15	9	Y	14	2	8		45
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1739	2	18	9	Y	16	45	1		16
10	1984 N	1706	-0-	-278	-0-	1684	2	22	9	Y	20	3	8		33
11	1800 N	91	-0-	-1709	-0-	85	2	6	9	Y	5	31	1	2	8
12	1798 N	3	-0-	-1795	-0-	3	2			Y	-0-				5
*01	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-				5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HEFLEY		WELL #:		3348	RRCID ->	225538	COMPL. DATE	01/28/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11413	- 12890		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08		1829 N	1560	-0-	-269	-0-	32	1	1516	2	N	11		181
							12	9						
09		1650 N	1522	-0-	-128	-0-	29	1	1465	2	N	25	4 8	202
							28	9						
10		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	43	1	1552	2	N	6	182 1 4 8	22
							7	9						
11		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	36	1	1493	2	N	34		56
							37	9						
12		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	47	1	1549	2	N	31	7 8	80
							34	9						
01		1612 N	1588	-0-	-24	-0-	29	1	1512	2	N	43	7 8	116
							47	9						
-----														
HEFLEY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	225864	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5386	- 6364		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
HEFLEY 47		WELL #:		27	RRCID ->	226015	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11052	- 12738		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----														
MEEK, G.		WELL #:		1254	RRCID ->	228416	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11232	- 12772		
08	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	1113	2		Y	-0-				17
09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		Y	-0-				17
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		Y	-0-				17
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1282	2	58 9	Y	53				70
12	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	1321	2		Y	-0-				70
01	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	1203	2	53 9	Y	48				118
-----														
MEADOWS 4		WELL #:		7	RRCID ->	228638	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10904	- 11535		
08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	91	1	1992 2	Y	47				47
						52	9							
09	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	124	1	1982 2	Y	-0-	38 1			9
10	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	180	1	2106 2	Y	-0-				9
11	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	172	1	2110 2	Y	-0-				9
12	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	140	1	2138 2	Y	-0-				9
01	2170 N	1875	-0-	-295	-0-	170	1	1705 2	Y	-0-				9

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
HEFLEY 4 WELL #: 7 RRCID -> 228643 COMPL. DATE 05/19/2007										TOTAL DEPTH	11700	PERF.10911 - 11518					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HEFLEY 47 WELL #: 24 RRCID -> 228731 COMPL. DATE 05/12/2007										TOTAL DEPTH	13365	PERF.11056 - 13232					
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
SOPHIA WELL #: 2950 RRCID -> 229481 COMPL. DATE 07/21/2007										TOTAL DEPTH	12850	PERF.10976 - 12750					
08		577 N	577	-0-	-0-	-0-	20	1	542	2	N	14					93
							15	9									
09		600 N	512	-0-	-88	-0-	7	1	503	2	N	2	2	8			93
							2	9									
10		620 N	427	-0-	-193	-0-	11	1	390	2	N	24	2	8			115
							26	9									
11		570 N	498	-0-	-72	-0-	32	1	446	2	N	18					133
							20	9									
12		527 N	324	-0-	-203	-0-	16	1	305	2	N	3	3	8			133
							3	9									
01		434 N	302	-0-	-132	-0-	7	1	291	2	N	4	4	8			133
							4	9									
-----																	
ZYBACH 26 WELL #: 1026 RRCID -> 229483 COMPL. DATE 03/08/2007										TOTAL DEPTH	20600	PERF.11524 - 13348					
08		904 N	904	-0-	-0-	-0-	890	2	14	9	Y	13	1	8			45
09		861 N	861	-0-	-0-	-0-	843	2	18	9	Y	16	45	1			16
10		992 N	759	-0-	-233	-0-	740	2	19	9	Y	17	1	8			32
11		870 N	758	-0-	-112	-0-	700	2	58	9	Y	53	57	1	3	8	25
12		868 N	732	-0-	-136	-0-	709	2	23	9	Y	21	5	8			41
01		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	21	3	8			59
-----																	
SOPHIA WELL #: 1250 RRCID -> 229485 COMPL. DATE 06/16/2007										TOTAL DEPTH	12900	PERF.10844 - 12700					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
YEAGER		WELL #:		4	RRCID ->	229602	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	11175	PERF.11500	- 13334
08	3100 N	4410	-0-	1310	1310	4	1	4404	2	Y	2	1 1 1 8 12
09	3000 N	2983	-0-	-17	1293	2983	2			Y	-0-	12
10	3100 N	3368	-0-	268	1561	3359	2	9	9	Y	8	4 1 4 8 12
11	4438 X	2877	-0-	-1561	-0-	2853	2	24	9	Y	22	15 1 7 8 12
12	3069 X	2774	-0-	-295	-0-	2765	2	9	9	Y	8	8 8 12
01	3069 X	1937	-0-	-1132	-0-	1898	2	39	9	Y	35	23 1 12 8 12
-----												
HEFLEY 36		WELL #:		4036	RRCID ->	229821	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	13815	PERF.11408	- 13722
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	615	2	6	9	Y	5	24
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	539	2	7	9	Y	6	4 1 1 8 25
10	558 N	492	-0-	-66	-0-	485	2	7	9	Y	6	1 8 30
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	539	2	6	9	Y	5	35
12	558 N	547	-0-	-11	-0-	538	2	9	9	Y	8	11 1 2 8 30
*01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	533	2	8	9	Y	7	2 8 35
-----												
HEFLEY		WELL #:		4037	RRCID ->	229822	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11436	- 13542
08	682 N	591	-0-	-91	-0-	589	2	2	9	Y	2	15
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	647	2	2	9	Y	2	5 1 1 8 11
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	700	2	3	9	Y	3	2 1 1 8 11
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	653	2	2	9	Y	2	13
12	682 N	585	-0-	-97	-0-	583	2	2	9	Y	2	1 8 14
01	682 N	516	-0-	-166	-0-	513	2	3	9	Y	3	1 8 16
-----												
HEFLEY		WELL #:		2348	RRCID ->	230136	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11402	- 13624
08	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	32	1	2315	2	N	35	213
09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	29	1	2267	2	N	27	184 1 4 8 52
10	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	43	1	2361	2	N	38	5 8 85
11	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	36	1	2337	2	N	23	108
12	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	47	1	2397	2	N	31	15 8 124
*01	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	23	1	2380	2	N	59	16 8 167
-----												
SOPHIA		WELL #:		9050	RRCID ->	230142	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	12840	PERF.10916	- 12680
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
SOPHIA				WELL #: 4050	RRCID -> 230341	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	12951	PERF.	10854	-	12758			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	32	1	1254	2	N	63	178	1			73
						69	9									
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	29	1	1223	2	N	23	3	8			93
						25	9									
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	32	1	1227	2	N	19	4	8			108
						21	9									
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	36	1	1171	2	N	36					144
						40	9									
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	47	1	1288	2	N	50	9	8			185
						55	9									
*01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	29	1	1394	2	N	78	181	1	10	8	72
						86	9									
-----																
HEFLEY 36				WELL #: 3036	RRCID -> 230366	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	13815	PERF.	11456	-	13706			
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	533	2	3	9	Y	3					12
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	485	2	4	9	Y	4	2	1	1	8	13
10	496 N	418	-0-	-78	-0-	415	2	3	9	Y	3	1	8			15
11	510 N	458	-0-	-52	-0-	455	2	3	9	Y	3					18
12	496 N	432	-0-	-64	-0-	429	2	3	9	Y	3	5	1	1	8	15
*01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	450	2	3	9	Y	3	1	8			17
-----																
JOHNSON 27				WELL #: 5027	RRCID -> 230504	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11430	-	13422			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HEFLEY 4				WELL #: 8	RRCID -> 232583	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11083	-	11499			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MEADOWS 4				WELL #: 8	RRCID -> 232584	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10896	-	11368			
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					35
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	Y	-0-					35
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					35
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	288	2	Y	-0-					35
12	279 X	5	-0-	-274	-0-	5	2			Y	-0-					35
01	279 X	217	-0-	-62	-0-	20	1	197	2	Y	-0-					35
-----																
GLISAN STEEN				WELL #: 1013	RRCID -> 232608	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	14770	PERF.	11706	-	13690			
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	190	2	1	9	Y	1	1	8			143
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	429	2	29	9	Y	26	156	1			13
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	Y	1	1	8			13
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2	9	Y	2	2	8			13
12	465 X	258	-0-	-207	-0-	256	2	2	9	Y	2	2	8			13
01	465 X	202	-0-	-263	-0-	202	2			Y	-0-					13

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WELL #:		5		RRCID ->	233381	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	13010	PERF.11100	- 12870			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-			7
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			7
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			7
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			7
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			7
*01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	4	1	634	2	N	-0-			7
-----														
HEFLEY 36		WELL #:		8036	RRCID ->	233415	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	13710	PERF.11404	- 13310		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SOPHIA		WELL #:		1050	RRCID ->	233432	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	12870	PERF.10968	- 12764		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
-----														
HEFLEY 47		WELL #:		9	RRCID ->	233494	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	13576	PERF.11406	- 13356		
08	1519 N	1266	-0-	-253	-0-	32	1	1202	2	Y	29			199
09	1080 N	1037	-0-	-43	-0-	29	1	995	2	Y	12	174	1	4 8 33
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	32	1	1091	2	Y	31	4	8	60
11	1230 N	1227	-0-	-3	-0-	34	9	1172	2	Y	17			77
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	19	9	1162	2	Y	21	7	8	91
*01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	23	9	997	2	Y	36	7	8	120
						32	1							
						40	9							
-----														
HEFLEY		WELL #:		2148	RRCID ->	233598	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11400	- 13601		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PURYEAR		WELL #:		2824	RRCID ->	234034	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11440	- 13570		
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-			12
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-			12
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-			12
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-			12
12	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2			Y	-0-			12
*01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	251	2	Y	-0-			12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HEFLEY				WELL #: 2648	RRCID -> 234036	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	13567	PERF.11408	- 13410			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HEFLEY				WELL #: 1337	RRCID -> 234123	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	13660	PERF.11506	- 13566			
08	1891 N	1607	-0-	-284	-0-	1605	2	2	9	Y	2			19
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1803	2	4	9	Y	4	7	1	15
10	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1915	2	3	9	Y	3	3	1	14
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1792	2	2	9	Y	2			16
12	1860 N	1775	-0-	-85	-0-	1769	2	6	9	Y	5	2	8	19
*01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2042	2	4	9	Y	4	2	8	21
-----														
HEFLEY 36				WELL #: 5036	RRCID -> 235071	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11456	- 13708			
08	589 N	516	-0-	-73	-0-	516	2			Y	-0-			-0-
09	570 N	493	-0-	-77	-0-	493	2			Y	-0-			-0-
10	527 N	444	-0-	-83	-0-	444	2			Y	-0-			-0-
11	510 N	457	-0-	-53	-0-	457	2			Y	-0-			-0-
12	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2			Y	-0-			-0-
*01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-			-0-
-----														
HEFLEY				WELL #: 1537	RRCID -> 235157	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	13665	PERF.11446	- 13566			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
-----														
HEFLEY				WELL #: 2748	RRCID -> 235342	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11384	- 13424			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HEFLEY				WELL #: 8048	RRCID -> 235838	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.10968	- 13556			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2022														

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC BACH 12		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
				073056		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
SOPHIA				WELL #:	1750	RRCID ->	236339	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	12935	PERF.	10876	- 12792		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																
HEFLEY				WELL #:	3710	RRCID ->	236908	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	12912	PERF.	11378	- 12850		
08	1767 N	1301	-0-	-466	-0-		1297	2	4	9	Y	4				29
09	1380 N	1352	-0-	-28	-0-		1348	2	4	9	Y	4	10	1	1	8
10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-		1442	2	6	9	Y	5	4	1	1	8
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-		1412	2	3	9	Y	3	1	1		24
12	1395 N	1329	-0-	-66	-0-		1321	2	8	9	Y	7	3	8		28
01	1395 N	1188	-0-	-207	-0-		1180	2	8	9	Y	7	3	8		32
-----																
HEFLEY				WELL #:	3248	RRCID ->	237310	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11259	- 13568		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																
HEFLEY 28				WELL #:	3	RRCID ->	238559	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11204	- 12996		
08	1085 N	1048	-0-	-37	-0-		1038	2	10	9	N	9	3	8		198
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-		1023	2	9	9	N	8				206
10	1085 N	1048	-0-	-37	-0-		1026	2	22	9	N	20	180	1	3	8
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-		1029	2	11	9	N	10	2	8		51
12	1054 N	992	-0-	-62	-0-		974	2	18	9	N	16	3	8		64
01	1054 N	946	-0-	-108	-0-		937	2	9	9	N	8				72
-----																
HEFLEY				WELL #:	2137	RRCID ->	238700	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11456	- 13586		
08	1891 N	1608	-0-	-283	-0-		1605	2	3	9	Y	3				29
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-		1768	2	4	9	Y	4	10	1	1	8
10	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-		2001	2	6	9	Y	5	4	1	1	8
11	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-		2185	2	4	9	Y	4	1	1		25
12	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-		2321	2	6	9	Y	5	2	8		28
*01	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-		2669	2	7	9	Y	6	2	8		32
-----																
HEFLEY				WELL #:	1237	RRCID ->	239435	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11026	- 13632		
08	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-		2887	2	2	9	Y	2				15
09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-		2036	2	2	9	Y	2	5	1	1	8
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-		1670	2	3	9	Y	3	2	1	1	8
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-		1469	2	1	9	Y	1				12
12	2108 N	1226	-0-	-882	-0-		1223	2	3	9	Y	3	1	8		14
01	1674 N	1049	-0-	-625	-0-		1046	2	3	9	Y	3	1	8		16

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HEFLEY 36		WELL #:		1736	RRCID ->	239588	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11412	-	13634
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2451	2	6 9	Y	5			24
09		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2226	2	8 9	Y	7	4 1	2 8	25
10		2015 N	1990	-0-	-25	-0-	1982	2	8 9	Y	7	2 8		30
11		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2142	2	6 9	Y	5			35
12		2294 N	2188	-0-	-106	-0-	2178	2	10 9	Y	9	11 1	3 8	30
*01		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1999	2	8 9	Y	7	3 8		34
-----														
HEFLEY 47		WELL #:		25	RRCID ->	241412	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	13504	PERF.	11110	-	13396
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416 2	Y	-0-			85
09		420 N	295	-0-	-125	-0-	7	1	286 2	Y	2	2 8		85
							2	9						
10		496 N	367	-0-	-129	-0-	11	1	354 2	Y	2	2 8		85
							2	9						
11		420 N	338	-0-	-82	-0-	7	1	303 2	Y	25			110
							28	9						
12		310 N	252	-0-	-58	-0-	18	1	225 2	Y	8	3 8		115
							9	9						
01		372 N	300	-0-	-72	-0-	7	1	291 2	Y	2	2 8		115
							2	9						
-----														
HEFLEY 36		WELL #:		1236	RRCID ->	241682	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	13681	PERF.	11520	-	13542
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
FILLINGIM 44		WELL #:		13	RRCID ->	242897	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	13305	PERF.	11226	-	13080
08		1736 N	1709	-0-	-27	-0-	1705	2	4 9	Y	4	4 8		31
09		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		Y	-0-			31
10		1643 N	1629	-0-	-14	-0-	1628	2	1 9	Y	1	1 8		31
11		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1727	2	2 9	Y	2	2 8		31
12		1922 N	1738	-0-	-184	-0-	1732	2	6 9	Y	5	5 8		31
01		1643 N	1569	-0-	-74	-0-	1569	2		Y	-0-			31
-----														
YEAGER		WELL #:		509H	RRCID ->	243603	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	11248	PERF.	11504	-	13894
08		6820 X	5588	-0-	-1232	-0-	5553	2	35 9	Y	32	16 1	16 8	18
09		6600 X	5014	-0-	-1586	-0-	5011	2	3 9	Y	3			21
10		6572 X	5434	-0-	-1138	-0-	5392	2	42 9	Y	38	8 1	8 8	43
11		6030 X	5036	-0-	-994	-0-	5008	2	28 9	Y	25	17 1	8 8	43
12		6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6244	2	9 9	Y	8	8 8		43
01		5177 X	5154	-0-	-23	-0-	5101	2	53 9	Y	48	32 1	16 8	43
-----														
BROWN 61		WELL #:		4	RRCID ->	244415	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	13501	PERF.	10734	-	13128
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
WELL #:		6		RRCID -> 245610		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11046 - 12829						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/02/2021												
-----																
HEFLEY		WELL #:		1948		RRCID -> 245611		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 13545		PERF.11402 - 13362				
08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	32	1	1894	2	N	11					88
09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	29	1	1802	2	N	5	5	8			88
10	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	43	1	1843	2	N	23	5	8			106
11	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	36	1	1774	2	N	7					113
12	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	47	1	1799	2	N	14	9	8			118
*01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	22	1	1754	2	N	44	9	8			153
-----																
HEFLEY		WELL #:		1448		RRCID -> 246087		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11395 - 13318				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SOPHIA		WELL #:		1550		RRCID -> 246242		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 12972		PERF.10893 - 12841				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FILLINGIM 44		WELL #:		11		RRCID -> 246570		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 13330		PERF.11650 - 13150				
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					5
09	1020 N	845	-0-	-175	-0-	845	2			Y	-0-					5
10	1054 N	666	-0-	-388	-0-	666	2			Y	-0-					5
11	1020 N	597	-0-	-423	-0-	597	2			Y	-0-					5
12	868 N	556	-0-	-312	-0-	555	2	1	9	Y	1	1	8			5
01	651 N	445	-0-	-206	-0-	445	2			Y	-0-					5
-----																
SOPHIA		WELL #:		8050		RRCID -> 247163		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10942 - 12817				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056		WELL #: 6050		RRCID -> 247167		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12949		PERF.10923 - 12797		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	194	2	31	9	N	28				155	
09	420 N	274	-0-	-146	-0-	256	2	18	9	N	16	2	8		169	
10	310 N	207	-0-	-103	-0-	7	1	187	2	N	12	1	8		180	
11	210 N	165	-0-	-45	-0-	13	9	6	9	N	5				185	
12	279 N	58	-0-	-221	-0-	159	2	4	1	N	1	1	8		185	
01	217 N	99	-0-	-118	-0-	4	1	1	9							
						91	2	8	9	N	7				192	
-----																
HOBART RANCH 19		WELL #:		1H		RRCID -> 247502		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 11109		PERF.11265 - 14657				
08	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	6982	2	66	9	N	60				197	
09	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6927	2	15	9	N	14	178	1		33	
10	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	7323	2	11	9	N	10				43	
11	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7189	2	48	9	N	44				87	
12	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	7297	2	61	9	N	55				142	
*01	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7202	2	51	9	N	46				188	
-----																
PURYEAR		WELL #:		624		RRCID -> 248106		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13160		PERF.11570 - 13038				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																
HEFLEY 13		WELL #:		3		RRCID -> 248108		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13378		PERF.11071 - 11664				
08	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1733	2	51	9	Y	46	2	8		277	
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1629	2	14	9	Y	13				290	
10	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1954	2	3	9	Y	3	2	8		291	
11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1940	2	61	9	Y	55	187	1	2	8	157
12	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1675	2	32	9	Y	29	2	8		184	
01	1674 N	1316	-0-	-358	-0-	4	1	1312	2	Y	-0-				184	
-----																
FILLINGIM 44		WELL #:		15		RRCID -> 248770		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11122 - 12588				
08	651 N	616	-0-	-35	-0-	616	2			Y	-0-				28	
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-				28	
10	620 N	538	-0-	-82	-0-	538	2			Y	-0-				28	
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-				28	
12	775 N	751	-0-	-24	-0-	751	2			Y	-0-				28	
*01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-				28	
-----																
HUDSON		WELL #:		103		RRCID -> 250125		COMPL. DATE 04/26/2009		TOTAL DEPTH 15175		PERF.11432 - 12594				
08	2170 N	1844	-0-	-326	-0-	1842	2	2	9	Y	2				7	
09	1980 N	1776	-0-	-204	-0-	1740	2	36	9	Y	33	16	1		24	
10	1891 N	1778	-0-	-113	-0-	1734	2	44	9	Y	40	6	1		58	
11	1770 N	1648	-0-	-122	-0-	1616	2	32	9	Y	29				87	
12	1798 N	1625	-0-	-173	-0-	1582	2	43	9	Y	39	41	1		85	
01	1767 N	1648	-0-	-119	-0-	1584	2	64	9	Y	58	1	8		142	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC BROWN, ET AL		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 073056		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 106		RRCID -> 254566		COMPL. DATE 11/12/2014			TOTAL DEPTH 15340 PERF.11636 - 14960					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
-----														
EVANS				WELL #: 107		RRCID -> 254595			COMPL. DATE 01/05/2010			TOTAL DEPTH 15310 PERF.11700 - 12292		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
-----														
HELTON				WELL #: 6021H		RRCID -> 257835			COMPL. DATE 07/05/2010			TOTAL DEPTH 11353 PERF.11705 - 14974		
08	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-				Y	-0-		70		
09	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-				Y	-0-		70		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		70		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70		
-----														
HUFF 16				WELL #: 5 H		RRCID -> 258037			COMPL. DATE 03/11/2010			TOTAL DEPTH 11369 PERF.11610 - 15815		
08	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	6766	3	76 9	N	69		204		
09	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	5955	2	72 9	N	65		269		
10	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	6107	2	57 9	N	52	178 1	143		
11	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	5988	2	76 9	N	69		212		
*12	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6182	2	63 9	N	57		269		
01	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-				N	NO RPT		269		
-----														
BROWN 6				WELL #: 2H		RRCID -> 258817			COMPL. DATE 08/24/2010			TOTAL DEPTH 11852 PERF.11950 - 16304		
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	242	2	6 9	Y	5		170		
09	240 N	182	-0-	-58	-0-	164	2	18 9	Y	16	171 1	15		
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	321	2	2 9	Y	2		17		
11	240 N	113	-0-	-127	-0-	112	2	1 9	Y	1		18		
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	156	2	6 9	Y	5		23		
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	289	2	4 9	Y	4		27		
-----														
BACH 12				WELL #: 2012H		RRCID -> 260120			COMPL. DATE 07/02/2010			TOTAL DEPTH 11703 PERF.11680 - 15813		
08	2821 X	1500	-0-	-1321	-0-	1490	2	10 9	Y	9		87		
09	2730 X	1693	-0-	-1037	-0-	1681	2	12 9	Y	11		98		
10	2821 X	2153	-0-	-668	-0-	2134	2	19 9	Y	17		115		
11	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2151	2	22 9	Y	20		135		
12	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2648	2	34 9	Y	31		166		
*01	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2497	2	48 9	Y	44	187 1	23		
-----														
LOTT 1				WELL #: 2H		RRCID -> 261447			COMPL. DATE 11/05/2010			TOTAL DEPTH 11810 PERF.11943 - 16178		
08	5332 X	4254	-0-	-1078	-0-	4107	2	147 9	Y	134	168 1	3 8	112	
09	5160 X	5117	-0-	-43	-0-	4932	2	185 9	Y	168	173 1	2 8	105	
10	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4674	2	168 9	Y	153	180 1	1 8	77	
11	4110 X	3785	-0-	-325	-0-	3627	2	158 9	Y	144	176 1	3 8	42	
12	5084 X	3549	-0-	-1535	-0-	3395	2	154 9	Y	140	3 8		179	
01	5084 X	3265	-0-	-1819	-0-	3061	2	204 9	Y	185	172 1	2 8	190	



-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
CLIFFORD 30 WELL #: 4H RRCID -> 261766 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11710 - 16010														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
08	6479 X	4673	-0-	-1806	-0-	4672	2	1	9	Y	1	1	8	128
09	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	6653	2	193	9	Y	175	175	1	128
10	6603 X	6299	-0-	-304	-0-	6263	2	36	9	Y	33	1	8	160
11	6390 X	5344	-0-	-1046	-0-	5274	2	70	9	Y	64	178	1	45
12	6882 X	5833	-0-	-1049	-0-	5752	2	81	9	Y	74	1	8	118
01	6882 X	5782	-0-	-1100	-0-	5704	2	78	9	Y	71	172	1	17
-----														
GLISAN-AMOCO 12 WELL #: 3H RRCID -> 262179 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11800 - 14861														
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-			9
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-			9
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-			9
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-			9
12	1209 N	853	-0-	-356	-0-	853	2			Y	-0-			9
01	1240 N	146	-0-	-1094	-0-	146	2			Y	-0-			9
-----														
BLACK JACK WELL #: 4H RRCID -> 262239 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11540 - 15832														
08	10106 X	9148	-0-	-958	-0-	494	1	8648	2	Y	5	5	8	146
09	9510 X	9150	-0-	-360	-0-	480	1	8556	2	Y	104	180	1	70
10	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	496	1	8679	2	Y	117	5	8	182
11	8850 X	8504	-0-	-346	-0-	480	1	7978	2	Y	42	163	1	55
12	9331 X	8149	-0-	-1182	-0-	496	1	7606	2	Y	43	8	8	90
01	9331 X	7131	-0-	-2200	-0-	443	1	6688	2	Y	-0-			90
-----														
RILEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 262383 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11470 - 13553														
08	868 N	838	-0-	-30	-0-	775	1	63	9	N	57	3	8	285
09	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	638	1	1402	2	N	121	169	1	235
10	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	775	1	1486	2	N	135	4	8	366
11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	750	1	670	2	N	90	172	1	276
12	2232 N	1130	-0-	-1102	-0-	775	1	194	2	N	146	165	1	249
*01	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	775	1	1892	2	N	113	167	1	191
-----														
WISE WELL #: 8H RRCID -> 262481 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11304 - 14270														
08	5425 X	4765	-0-	-660	-0-	248	1	4506	2	N	10	164	1	51
09	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	237	1	5008	2	N	28			79
10	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	242	1	5246	2	N	48			127
11	5250 X	5215	-0-	-35	-0-	240	1	4936	2	N	35			162
12	5425 X	4306	-0-	-1119	-0-	219	1	4058	2	N	26	1	8	187
01	5425 X	5371	-0-	-54	-0-	232	1	5094	2	N	41			228
-----														

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC LOTT 1			//CONT.// //CONT.//	13147 285 073056	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3SL			RRCID -> 262647				COMPL. DATE 02/04/2011				TOTAL DEPTH 13914 PERF.14050 - 18073				
08		13361 X	11303	-0-	-2058	-0-	1403	1	9695	2	Y	186	76	8	374
09		12930 X	11326	-0-	-1604	-0-	1380	1	9789	2	Y	143	178	1	28 8 311
10		13361 X	13090	-0-	-271	-0-	1426	1	11479	2	Y	168	181	1	25 8 273
11		12824 X	12824	-0-	-0-	-0-	1188	1	11426	2	Y	191	11	1	43 8 410
12		12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	1135	1	10851	2	Y	283	341	1	36 8 316
01		13082 X	10257	-0-	-2825	-0-	654	1	9375	2	Y	207	165	1	11 8 347
WELL #: 3H			RRCID -> 262746				COMPL. DATE 06/30/2011				TOTAL DEPTH 11734 PERF.12040 - 15951				
08		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	248	1	4996	2	Y	-0-			107
09		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	240	1	4079	2	Y	107	1	8	213
10		3100 N	3943	-0-	843	843	248	1	3695	2	Y	-0-	179	1	34
11		4081 X	3238	-0-	-843	-0-	240	1	2997	2	Y	1	1	8	34
12		4464 X	1557	-0-	-2907	-0-	104	1	1452	2	Y	1	1	8	34
01		4464 X	2001	-0-	-2463	-0-	161	1	1840	2	Y	-0-			34
WELL #: 724H			RRCID -> 262769				COMPL. DATE 06/26/2011				TOTAL DEPTH 11549 PERF.11630 - 15852				
08		6324 X	5886	-0-	-438	-0-	5798	2	88	9	Y	80	2	8	155
09		6120 X	5683	-0-	-437	-0-	5683	2			Y	-0-			155
10		6324 X	5708	-0-	-616	-0-	5671	2	37	9	Y	34	2	8	187
11		6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6521	2	70	9	Y	64	181	1	3 8 67
12		6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6577	2	118	9	Y	107	5	8	169
01		5859 X	5746	-0-	-113	-0-	4	1	5742	2	Y	-0-			169
WELL #: 29H			RRCID -> 262853				COMPL. DATE 07/19/2011				TOTAL DEPTH 11118 PERF.11253 - 14078				
08		7719 X	7440	-0-	-279	-0-	773	1	6597	2	Y	64	24	8	162
09		7470 X	7071	-0-	-399	-0-	750	1	6264	2	Y	52	177	1	37
10		7719 X	7124	-0-	-595	-0-	775	1	6252	2	Y	88	22	8	103
11		7470 X	6992	-0-	-478	-0-	750	1	6155	2	Y	79	22	8	160
12		7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	771	1	6707	2	Y	100	30	8	230
*01		7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	658	1	6561	2	Y	33	183	1	80
WELL #: 1			RRCID -> 263322				COMPL. DATE 02/14/2012				TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4742 - 5932				
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC ZYBACH 26		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
				WELL #:	5SL	RRCID ->	263514	COMPL.	DATE	04/29/2011	TOTAL	DEPTH	11485	PERF.11600	- 15938	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	9026	-0-	9026	29438		8870	2	156	9	Y	142	170	1	11 8	292
09	T. A.	8088	-0-	8088	37526		7945	2	143	9	Y	130	350	1		72
10	47075 X	9549	-0-	-37526	-0-		9384	2	165	9	Y	150	11	8		211
11	10530 X	9238	-0-	-1292	-0-		9029	2	209	9	Y	190	169	1	35 8	197
12	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-		9713	2	235	9	Y	214	50	8		361
*01	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-		12900	2	245	9	Y	223	371	1	37 8	176
-----																
BROWN 6				WELL #:	4H	RRCID ->	264081	COMPL.	DATE	05/14/2011	TOTAL	DEPTH	11713	PERF.11718	- 15953	
08	7781 X	4221	-0-	-3560	-0-		4085	2	136	9	Y	124	1	8		220
09	5670 X	5364	-0-	-306	-0-		5146	2	218	9	Y	198	173	1		245
10	5425 X	4574	-0-	-851	-0-		4447	2	127	9	Y	115	193	1	3 8	164
11	4590 X	3377	-0-	-1213	-0-		3244	2	133	9	Y	121	189	1	4 8	92
12	5332 X	5248	-0-	-84	-0-		5016	2	232	9	Y	211	186	1	12 8	105
*01	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-		5920	2	233	9	Y	212	12	8		305
-----																
WISE				WELL #:	9H	RRCID ->	264478	COMPL.	DATE	10/12/2011	TOTAL	DEPTH	11183	PERF.11500	- 16300	
08	10695 X	8430	-0-	-2265	-0-		8362	2	68	9	N	62	1	8		218
09	10350 X	8011	-0-	-2339	-0-		7946	2	65	9	N	59	182	1		95
10	10168 X	4121	-0-	-6047	-0-		4097	2	24	9	N	22	1	8		116
11	8910 X	6358	-0-	-2552	-0-		6285	2	73	9	N	66				182
12	11187 X	11187	-0-	-0-	-0-		11082	2	105	9	N	95	178	1	1 8	98
*01	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-		9046	2	85	9	N	77				175
-----																
HUFF 16				WELL #:	6H	RRCID ->	264561	COMPL.	DATE	08/24/2011	TOTAL	DEPTH	11444	PERF.11223	- 16153	
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-		354	3			N	-0-				50
09	390 N	389	-0-	-1	-0-		328	2	61	9	N	55				105
10	620 N	330	-0-	-290	-0-		330	2			N	-0-				105
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-		340	2			N	-0-				105
12	403 N	362	-0-	-41	-0-		362	2			N	-0-				105
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-						N	NO RPT				105
-----																
GLISAN STEEN				WELL #:	3013H	RRCID ->	264653	COMPL.	DATE	12/16/2011	TOTAL	DEPTH	11867	PERF.12058	- 16186	
08	1891 N	1502	-0-	-389	-0-		141	1	1361	2	Y	-0-				12
09	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-		136	1	2005	2	Y	108	1	8		119
10	1798 N	1627	-0-	-171	-0-		119	9								
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-		125	1	1406	2	Y	87	181	1		25
12	2325 N	1841	-0-	-484	-0-		96	9								
*01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-		159	1	1672	2	Y	1	1	8		25
							1	9								
							96	1	1743	2	Y	2	2	8		25
							2	9								
							110	1	1874	2	Y	-0-				25
-----																
BROWN 6				WELL #:	3H	RRCID ->	265220	COMPL.	DATE	12/08/2010	TOTAL	DEPTH	11674	PERF.11680	- 15949	
08	11285 X	11285	-0-	-0-	-0-		11001	2	284	9	Y	258	360	1	3 8	57
09	10316 X	10316	-0-	-0-	-0-		10048	2	268	9	Y	244	182	1		119
10	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-		10411	2	311	9	Y	283	187	1	3 8	212
11	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-		10598	2	340	9	Y	309	368	1	12 8	141
12	10385 X	10157	-0-	-228	-0-		9872	2	285	9	Y	259	189	1	11 8	200
01	10385 X	9373	-0-	-1012	-0-		9091	2	282	9	Y	256	362	1	5 8	89

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
HEFLEY 13 WELL #: 8H RRCID -> 265716 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11168 - 15398														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	423	1	1	9	Y	1			41
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	1			Y	-0-			41
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	625	1	8	9	Y	7	8		41
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	431	1	4	9	Y	4	4	8	41
12	620 N	21	-0-	-599	-0-	20	1	1	9	Y	1	1	8	41
01	620 N	25	-0-	-595	-0-	25	1			Y	-0-			41
-----														
ZYBACH 26 WELL #: 8H RRCID -> 265879 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11772 - 16553														
08	8153 X	7050	-0-	-1103	-0-	6925	2	125	9	Y	114	168	1	33
09	7890 X	6553	-0-	-1337	-0-	6437	2	116	9	Y	105		6	138
10	7595 X	6240	-0-	-1355	-0-	6112	2	128	9	Y	116	175	1	73
11	7110 X	6088	-0-	-1022	-0-	5944	2	144	9	Y	131	17	8	187
12	6665 X	6633	-0-	-32	-0-	6467	2	166	9	Y	151	186	1	127
01	6665 X	1449	-0-	-5216	-0-	1335	2	114	9	Y	104	184	1	28
-----														
YOUNG 34 WELL #: 2H RRCID -> 265964 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10617 - 14931														
08	15717 X	15317	-0-	-400	-0-	15259	2	58	9	Y	53	181	1	77
09	15210 X	14604	-0-	-606	-0-	14488	2	116	9	Y	105	47	8	135
10	15717 X	14766	-0-	-951	-0-	14656	2	110	9	Y	100	50	8	185
11	15210 X	13565	-0-	-1645	-0-	579	1	12935	2	Y	46			231
						51	9							
12	15290 X	15290	-0-	-0-	-0-	775	1	14373	2	Y	129	180	1	126
						142	9							
01	14973 X	14571	-0-	-402	-0-	668	1	13823	2	Y	73			199
						80	9							
-----														
LOTT 1 WELL #: 4H RRCID -> 266498 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11646 - 16423														
08	4247 X	3354	-0-	-893	-0-	155	1	3009	2	Y	173	168	1	115
						190	9							
09	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	150	1	3923	2	Y	225	177	1	162
						248	9							
10	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	155	1	4486	2	Y	291	357	1	95
						320	9							
11	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	150	1	4664	2	Y	327	184	1	233
						360	9							
12	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	155	1	4538	2	Y	283	337	1	175
						311	9							
01	4340 X	3896	-0-	-444	-0-	155	1	3416	2	Y	295	343	1	125
						325	9							
-----														
BROWN 8 WELL #: 4H RRCID -> 266819 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11755 - 15823														
08	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4628	2	89	9	Y	81	1	8	142
09	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4518	2	81	9	Y	74	177	1	39
10	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4437	2	72	9	Y	65			104
11	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4302	2	87	9	Y	79	1	8	182
12	4681 X	4304	-0-	-377	-0-	4213	2	91	9	Y	83	181	1	82
01	4681 X	3981	-0-	-700	-0-	3897	2	84	9	Y	76	1	8	157
-----														
BACH 12 WELL #: 3H RRCID -> 267170 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11790 - 15603														
08	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	7870	2	113	9	Y	103	180	1	95
09	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	7656	2	111	9	Y	101	178	1	17
10	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	7512	2	100	9	Y	91			108
11	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7222	2	109	9	Y	99	159	1	47
12	7905 X	7868	-0-	-37	-0-	7739	2	129	9	Y	117	1	8	163
01	7905 X	7321	-0-	-584	-0-	7203	2	118	9	Y	107	167	1	103



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056											
MEADOWS 1 SL			WELL #: 2H		RRCID -> 267889		COMPL. DATE 12/02/2011			TOTAL DEPTH 11858 PERF.12010 - 16703				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	10230 X	10165	-0-	-65	-0-	1031	1	8830	2	N	276	176	1	15 8 214
						304	9							
09	10050 X	9651	-0-	-399	-0-	1016	1	8373	2	N	238	183	1	269
						262	9							
10	10385 X	9859	-0-	-526	-0-	1062	1	8432	2	N	332	358	1	13 8 230
						365	9							
11	10050 X	9394	-0-	-656	-0-	1024	1	8063	2	N	279	360	1	40 8 109
						307	9							
12	10230 X	9898	-0-	-332	-0-	1054	1	8499	2	N	314	184	1	57 8 182
						345	9							
01	10168 X	9516	-0-	-652	-0-	1035	1	8097	2	N	349	368	1	44 8 119
						384	9							
LOTT 1 SL			WELL #: 5H		RRCID -> 268256		COMPL. DATE 01/13/2012			TOTAL DEPTH 11477 PERF.11330 - 13073				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HUDSON			WELL #: 2HR		RRCID -> 268635		COMPL. DATE 04/03/2012			TOTAL DEPTH 11405 PERF.11500 - 16053				
08	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-			126
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	119	1	7
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1	1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HEFLEY			WELL #: 2037		RRCID -> 268698		COMPL. DATE 01/16/2012			TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844				
08	837 N	813	-0-	-24	-0-	812	2	1	9	N	1			14
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	828	2	9	9	N	8	13	1	9
10	837 N	816	-0-	-21	-0-	813	2	3	9	N	3	5	1	7
11	780 N	723	-0-	-57	-0-	721	2	2	9	N	2			9
12	837 N	737	-0-	-100	-0-	733	2	4	9	N	4	4	1	9
01	806 N	598	-0-	-208	-0-	591	2	7	9	N	6	1	8	14
BROWN 8			WELL #: 5H		RRCID -> 268892		COMPL. DATE 01/29/2013			TOTAL DEPTH 11620 PERF.11740 - 16383				
08	3720 X	3682	-0-	-38	-0-	3538	2	144	9	N	131	170	1	1 8 102
09	3600 X	3036	-0-	-564	-0-	2916	2	120	9	N	109	172	1	39
10	3720 X	2915	-0-	-805	-0-	2788	2	127	9	N	115			154
11	3600 X	3416	-0-	-184	-0-	3269	2	147	9	N	134	173	1	1 8 114
12	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4099	2	176	9	N	160	181	1	2 8 91
*01	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3673	2	173	9	N	157	172	1	2 8 74

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC BROWN 6				//CONT.// //CONT.//	13147 285 073056	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
				WELL #:	6H	RRCID -> 270425	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL	DEPTH	11801	PERF.11860	- 16423			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		7719 X	6059	-0-	-1660	-0-	982	1	4871	2	N	187	12	8		214
							206	9								
09		8940 X	5679	-0-	-3261	-0-	1017	1	4508	2	N	140	182	1		172
							154	9								
10		9238 X	6215	-0-	-3023	-0-	1043	1	4989	2	N	166	184	1	9 8	145
							183	9								
11		8940 X	6180	-0-	-2760	-0-	997	1	4941	2	N	220	195	1	24 8	146
							242	9								
12		6789 X	5574	-0-	-1215	-0-	1054	1	4324	2	N	178	192	1	31 8	101
							196	9								
01		6200 X	5240	-0-	-960	-0-	1020	1	4057	2	N	148	186	1	22 8	41
							163	9								
ZYBACH 26				WELL #:	7H	RRCID -> 271109	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL	DEPTH	11863	PERF.11920	- 16570			
08		3565 X	3145	-0-	-420	-0-	3099	2	46	9	Y	42	3	8		137
09		3450 X	3404	-0-	-46	-0-	3360	2	44	9	Y	40				177
10		3596 X	2812	-0-	-784	-0-	2759	2	53	9	Y	48	171	1	3 8	51
11		3420 X	2163	-0-	-1257	-0-	2097	2	66	9	Y	60	10	8		101
12		3472 X	2218	-0-	-1254	-0-	2151	2	67	9	Y	61	13	8		149
01		3472 X	807	-0-	-2665	-0-	750	2	57	9	Y	52	10	8		191
BACH 12				WELL #:	4H	RRCID -> 271484	COMPL. DATE	10/02/2013	TOTAL	DEPTH	11824	PERF.12302	- 17173			
08		3813 X	3073	-0-	-740	-0-	750	1	2217	2	N	96	7	8		214
							106	9								
09		4320 X	2997	-0-	-1323	-0-	750	1	2159	2	N	80	152	1		142
							88	9								
10		4464 X	3245	-0-	-1219	-0-	748	1	2363	2	N	122	174	1	6 8	84
							134	9								
11		4320 X	3542	-0-	-778	-0-	690	1	2707	2	N	132	19	8		197
							145	9								
12		3100 X	2985	-0-	-115	-0-	775	1	2082	2	N	116	183	1	26 8	104
							128	9								
*01		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	726	1	3280	2	N	138	20	8		222
							152	9								
HEFLEY 47 SL				WELL #:	36H	RRCID -> 271516	COMPL. DATE	02/02/2014	TOTAL	DEPTH	12352	PERF.11872	- 17024			
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HEFLEY				WELL #:	1037	RRCID -> 271576	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL	DEPTH	14850	PERF.11404	- 13542			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-





-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 MEADOWS 31 SL WELL #: 6H RRCID -> 276150 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11658 - 16337

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

-----

JOHNSON 27 WELL #: 7SL RRCID -> 276270 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12137 - 16143

08	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	6930	2	195	9	N	177	171	1	14	8	187
09	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	7825	2	183	9	N	166	176	1			177
10	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	6158	2	210	9	N	191	187	1	16	8	165
11	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	6415	2	275	9	N	250	50	8			365
12	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	7307	2	321	9	N	292	370	1	71	8	216
*01	9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	9333	2	274	9	N	249	171	1	54	8	240

-----

JOHNSON 27 SL WELL #: 8H RRCID -> 276273 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11646 - 16353

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

-----

HEFLEY 47 WELL #: 34H RRCID -> 276428 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11029 - 13166

08	2604 N	1590	-0-	-1014	-0-	43	1	1547	2	Y	-0-					-0-
09	2850 X	1878	-0-	-972	-0-	38	1	1840	2	Y	-0-					-0-
10	2945 X	2119	-0-	-826	-0-	31	1	2075	2	Y	12	1	8			11
11	2850 X	1618	-0-	-1232	-0-	50	1	1535	2	Y	30	10	1			31
12	1953 X	1820	-0-	-133	-0-	33	9	50	1	Y	48	35	1	2	8	42
01	1953 X	1434	-0-	-519	-0-	53	9	38	1	Y	6	35	1	2	8	11
						7	9									

-----

HEFLEY 47 WELL #: 33SL RRCID -> 276719 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11906 - 16130

08	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	1654	1	4756	2	Y	163	182	1			237
09	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	179	9	1542	1	Y	256	181	1	83	8	229
10	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	282	9	1456	1	Y	227	184	1	79	8	193
11	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	250	9	1705	1	Y	115	173	1			135
12	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	127	9	1723	1	Y	317	151	1	139	8	162
*01	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	349	9	1634	1	Y	330	136	1	152	8	204
						363	9									

-----

HEFLEY 47 SL WELL #: 35H RRCID -> 276816 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11632 - 14272

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//		073056									
HOBART RANCH 19			WELL #:		5H	RRCID ->	278377	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	11326	PERF.11298 - 16069		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08		7750 X	4941	-0-	-2809	-0-	735 1	4133 2		N	66			188
							73 9							
09		11594 X	11594	-0-	-0-	-0-	725 1	10566 2		N	275	186 1		277
							303 9							
10		12356 X	12356	-0-	-0-	-0-	775 1	11391 2		N	173	361 1		89
							190 9							
11		9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	696 1	8840 2		N	198			287
							218 9							
12		10879 X	10879	-0-	-0-	-0-	725 1	9914 2		N	218	356 1		149
							240 9							
*01		7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	626 1	7034 2		N	196			345
							216 9							
-----														
PARNELL 7			WELL #:		5H	RRCID ->	279578	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	11499	PERF.11910 - 15602		
08		10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	248 1	10219 2		N	48	180 1		132
							53 9							
09		9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	240 1	8885 2		N	68			200
							75 9							
10		9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	248 1	9152 2		N	93	190 1		103
							102 9							
11		8400 X	318	-0-	-8082	-0-	234 1	84 9		N	76			179
12		8680 X	8576	-0-	-104	-0-	245 1	8233 2		N	89			268
							98 9							
01		8680 X	7779	-0-	-901	-0-	189 1	7477 2		N	103	205 1		166
							113 9							
-----														
PARNELL 7			WELL #:		H 3SL	RRCID ->	280353	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	11575	PERF.11800 - 16218		
08		5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	1546 1	4286 2		N	120	161 1		282
							132 9							
09		6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	1488 1	5032 2		N	119			401
							131 9							
10		6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	1550 1	4548 2		N	110	382 1		129
							121 9							
11		1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1500 1	106 9		N	96			225
12		6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	1501 1	4705 2		N	126			351
							139 9							
*01		5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	1457 1	4386 2		N	117	177 1		291
							129 9							
-----														
PARNELL 7 SL			WELL #:		4H	RRCID ->	280377	COMPL. DATE	06/09/2015	TOTAL DEPTH	11391	PERF.11975 - 15659		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
SMITH		WELL #:		6038H	RRCID ->	280462	COMPL. DATE	10/19/2015	TOTAL	DEPTH	11684	PERF.	11960 - 16016		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		13540 X	13540	-0-	-0-	-0-	145	1	13210	2	N	168	188	1	147
							185	9							
09		14638 X	14638	-0-	-0-	-0-	144	1	14347	2	N	134	159	1	122
							147	9							
10		15735 X	15735	-0-	-0-	-0-	149	1	15420	2	N	151			273
							166	9							
11		14592 X	14592	-0-	-0-	-0-	44	1	14415	2	N	121	186	1	208
							133	9							
*12		9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	2	1	9262	2	N	129	174	1	163
							142	9							
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163

PAUL, D. A. HEIRS		WELL #:		2H	RRCID ->	280532	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL	DEPTH	11830	PERF.	12415 - 16208		
08		4030 X	137	-0-	-3893	-0-	137	2			N	-0-			-0-
09		6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	5942	2	91	9	N	83			83
10		4867 X	4061	-0-	-806	-0-	3961	2	100	9	N	91			174
11		4710 X	3651	-0-	-1059	-0-	3542	2	109	9	N	99	169	1	104
12		5425 X	2721	-0-	-2704	-0-	2671	2	50	9	N	45			149
01		5425 X	1299	-0-	-4126	-0-	1282	2	17	9	N	15			164

SMITH SL		WELL #:		7038H	RRCID ->	280549	COMPL. DATE	10/23/2015	TOTAL	DEPTH	11544	PERF.	11940 - 16177		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 ME EX		WELL #:		1H	RRCID ->	284034	COMPL. DATE	12/05/2017	TOTAL	DEPTH	11640	PERF.	11859 - 19269		
08		33089 X	33089	-0-	-0-	-0-	1293	1	31002	2	N	722	693	1	52 8 78
							794	9							
09		42000 X	30970	-0-	-11030	-0-	1208	1	29049	2	N	648	506	1	220
							713	9							
10		43400 X	30897	-0-	-12503	-0-	1236	1	28873	2	N	716	724	1	56 8 156
							788	9							
11		42000 X	29805	-0-	-12195	-0-	1063	1	27917	2	N	750	529	1	56 8 321
							825	9							
12		43400 X	30473	-0-	-12927	-0-	1031	1	28622	2	N	745	903	1	26 8 137
							820	9							
01		33077 X	29456	-0-	-3621	-0-	892	1	27864	2	N	636	555	1	218
							700	9							

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 MD EX		WELL #:		2H	RRCID ->	284212	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL	DEPTH	11394	PERF.	11620 - 21507		
08		73687 X	62418	-0-	-11269	-0-	260	1	61336	2	N	747	542	1	49 8 334
							822	9							
09		67350 X	59427	-0-	-7923	-0-	252	1	58515	2	N	600	717	1	217
							660	9							
10		67239 X	60825	-0-	-6414	-0-	260	1	59899	2	N	605	541	1	44 8 237
							666	9							
11		60390 X	57575	-0-	-2815	-0-	84	1	56633	2	N	780	727	1	131 8 159
							858	9							
12		62403 X	55991	-0-	-6412	-0-	4	1	55092	2	N	814	723	1	177 8 73
							895	9							
01		62403 X	54901	-0-	-7502	-0-	7	1	54067	2	N	752	547	1	133 8 145
							827	9							

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
YEAGER-HOBART 9-19 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285651 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11980 - 20631															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		35101 X	35101	-0-	-0-	-0-	445	1	33975	2	N	619	710	1	241
							681	9							
09		32944 X	32944	-0-	-0-	-0-	420	1	31996	2	N	480	353	1	368
							528	9							
10		34950 X	34950	-0-	-0-	-0-	434	1	33935	2	N	528	714	1	182
							581	9							
11		33223 X	33223	-0-	-0-	-0-	420	1	32236	2	N	515	359	1	338
							567	9							
12		33659 X	33659	-0-	-0-	-0-	434	1	32561	2	N	604	715	1	227
							664	9							
*01		28459 X	28459	-0-	-0-	-0-	434	1	27435	2	N	536	537	1	226
							590	9							
-----															
YEAGER-HOBART 9-19 MG WX WELL #: 2H RRCID -> 286284 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11952 - 21535															
08		21545 X	19663	-0-	-1882	-0-	445	1	18990	2	N	207	177	1	172
							228	9							
09		20100 X	19030	-0-	-1070	-0-	420	1	18393	2	N	197	180	1	189
							217	9							
10		23281 X	18826	-0-	-4455	-0-	434	1	18163	2	N	208	179	1	218
							229	9							
11		31440 X	17294	-0-	-14146	-0-	420	1	16653	2	N	201	175	1	244
							221	9							
12		23281 X	17738	-0-	-5543	-0-	434	1	17065	2	N	217	359	1	102
							239	9							
*01		20849 X	20849	-0-	-0-	-0-	434	1	20150	2	N	241	183	1	160
							265	9							
-----															
MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD WX WELL #: 3H RRCID -> 286452 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11623 - 16666															
08		469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-			232
09		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	1418	1	1873	2	N	33	178	1	87
							36	9							
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11		450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			87
12		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-			87
01		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-			87
-----															
MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 287154 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11456 - 20548															
08		68169 X	10988	-0-	-57181	-0-	10979	2	9	9	N	8			258
09		91139 X	91139	-0-	-0-	-0-	90446	2	693	9	N	630	720	1	168
10		63449 X	63449	-0-	-0-	-0-	1390	1	61694	2	N	332	360	1	140
							365	9							
11		25294 X	25294	-0-	-0-	-0-	1873	1	22942	2	N	435	351	1	224
							479	9							
12		94178 X	46139	-0-	-48039	-0-	45794	2	345	9	N	314	364	1	174
01		94178 X	47815	-0-	-46363	-0-	47462	2	353	9	N	321	180	1	315
-----															
HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 290828 COMPL. DATE 10/27/2020 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11784 - 21210															
08		275373 X	136920	-0-	-138453	-0-	134667	2	2253	9	N	2048	2067	1	238
09		183540 X	127067	-0-	-56473	-0-	125155	2	1912	9	N	1738	1749	1	227
10		165292 X	45961	-0-	-119331	-0-	45140	2	821	9	N	746	896	1	77
11		153210 X	80199	-0-	-73011	-0-	78083	2	2116	9	N	1924	1915	1	86
12		150412 X	104915	-0-	-45497	-0-	103379	2	1536	9	N	1396	1207	1	275
01		136927 X	71146	-0-	-65781	-0-	70028	2	1118	9	N	1016	1103	1	188

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD WX WELL #: 1H RRCID -> 290993 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11780 - 19496															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		242203 X	145978	-0-	-96225	-0-	143800	2	2178	9	N	1980	2078	1	212
09		167220 X	133132	-0-	-34088	-0-	131086	2	2046	9	N	1860	1782	1	290
10		166315 X	46935	-0-	-119380	-0-	46210	2	725	9	N	659	881	1	68
11		157290 X	66068	-0-	-91222	-0-	65131	2	937	9	N	852	757	1	163
12		151776 X	84238	-0-	-67538	-0-	83330	2	908	9	N	825	663	1	325
01		145979 X	93652	-0-	-52327	-0-	92671	2	981	9	N	892	1019	1	198
-----															
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851															
LOLA 235 WELL #: 14H RRCID -> 261115 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11744 - 15310															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
-----															
ZYBACH 66 WELL #: 23H RRCID -> 263981 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11409 - 15565															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
-----															
ZYBACH 66 WELL #: 21H RRCID -> 265130 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11584 - 15468															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
-----															
SHELL FEE 13 WELL #: 8H RRCID -> 268480 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11758 - 15888															
08		4278 X	3830	-0-	-448	-0-	3784	3	46	9	N	42			150
09		4140 X	3633	-0-	-507	-0-	3558	3	75	9	N	68			218
10		4278 X	3197	-0-	-1081	-0-	3143	3	54	9	N	49			267
11		3870 X	2920	-0-	-950	-0-	2856	3	64	9	N	58	197	1	128
12		3844 X	3299	-0-	-545	-0-	3240	3	59	9	N	54			182
01		3844 X	2996	-0-	-848	-0-	2956	3	40	9	N	36			218
-----															
CROWN PETROLEUM CORP. 191541															
THOMAS MEEK 76 WELL #: 7601 RRCID -> 165787 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.11216 - 14019															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
CROWN PETROLEUM CORP. //CONT.// 191541															
THOMAS MEEK 76 WELL #: 3H RRCID -> 277927 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11470 - 15446															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		15469 X	15137	-0-	-332	-0-	14972 3	165 9	N		150				279
09		13953 X	13953	-0-	-0-	-0-	13821 3	132 9	N		120	197	1		202
10		14791 X	14791	-0-	-0-	-0-	14624 3	167 9	N		152	194	1		160
11		15200 X	15200	-0-	-0-	-0-	15084 3	116 9	N		105				265
12		15936 X	15936	-0-	-0-	-0-	15787 3	149 9	N		135	190	1		210
01		15128 X	NO RPT	-0-	-15128	-0-			N		NO RPT				210
-----															
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610															
BOUCHIER WELL #: 1234 RRCID -> 210168 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11352 - 12906															
08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	168 3	2 9	N		2				49
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N		-0-				49
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N		-0-				49
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N		-0-				49
12		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		N		-0-				49
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N		NO RPT				49
-----															
MEEK WELL #: 1238 RRCID -> 212665 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11491 - 12773															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
-----															
BOUCHIER WELL #: 2234 RRCID -> 216821 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12534 - 12918															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
-----															
HAYABUSA ENERGY USA, LLC 368327															
HEFLEY WELL #: 9001H RRCID -> 263600 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15462															
08		6014 X	4473	-0-	-1541	-0-	4409 3	64 9	N		58	277	1		38
09		5820 X	4634	-0-	-1186	-0-	4619 3	15 9	N		14				52
10		7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	6965 3	105 9	N		95				147
11		7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	7901 3	76 9	N		69	143	1		73
12		7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	7149 3	30 9	N		27				100
*01		6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6935 3	19 9	N		17				117
-----															
HEFLEY WELL #: 9002H RRCID -> 266242 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11631 - 15048															
08		4123 X	1618	-0-	-2505	-0-	1582 3	36 9	N		33	82	1		75
09		2520 X	2096	-0-	-424	-0-	2085 3	11 9	N		10				85
10		2232 X	2195	-0-	-37	-0-	2167 3	28 9	N		25				110
11		2070 X	1459	-0-	-611	-0-	1427 3	32 9	N		29	40	1		99
12		2170 X	1488	-0-	-682	-0-	1471 3	17 9	N		15				114
01		2201 X	1711	-0-	-490	-0-	1694 3	17 9	N		15				129

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
PRATER				WELL #: 3	RRCID -> 220359	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11088	- 12856	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	744 N	719	-0-	-25	-0-	31 1	688 2	N	-0-		143	
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	30 1	751 2	N	-0-		143	
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	31 1	816 2	N	-0-		143	
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	30 1	743 2	N	-0-		143	
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	31 1	727 2	N	-0-		143	
*01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	31 1	819 2	N	-0-		143	
-----												
PRATER				WELL #: 4H	RRCID -> 254494	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	11162	PERF.11512	- 13245	
08	93 N	21	-0-	-72	-0-	5 1	16 2	N	-0-		59	
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 1		N	-0-		59	
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 1		N	-0-		59	
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 1		N	-0-		59	
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 1		N	-0-		59	
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 1		N	-0-		59	
-----												
HOOVER "52"				WELL #: 521H	RRCID -> 263237	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	10974	PERF.11238	- 15150	
08	930 N	813	-0-	-117	-0-	31 1	757 2	N	23		214	
						25 9						
09	900 N	806	-0-	-94	-0-	30 1	752 2	N	22		236	
						24 9						
10	868 N	831	-0-	-37	-0-	31 1	790 2	N	9		245	
						10 9						
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	30 1	772 2	N	35	189 1	91	
						39 9						
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	31 1	793 2	N	23		114	
						25 9						
01	837 N	753	-0-	-84	-0-	30 1	717 2	N	5		119	
						6 9						
-----												
PARNELL 7				WELL #: 1HW	RRCID -> 276223	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11836	- 15797	
08	1581 N	1405	-0-	-176	-0-	30 1	1367 2	N	7		249	
						8 9						
09	1470 N	1254	-0-	-216	-0-	28 1	1220 2	N	5		254	
						6 9						
10	1457 N	1289	-0-	-168	-0-	31 1	1211 2	N	43	194 1	103	
						47 9						
11	1350 N	1345	-0-	-5	-0-	30 1	1297 2	N	16		119	
						18 9						
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	31 1	1326 2	N	-0-		119	
*01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	31 1	1284 2	N	3		122	
						3 9						
-----												
PARNELL 7				WELL #: 2HW	RRCID -> 276560	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.12257	- 15355	
08	1271 N	694	-0-	-577	-0-	15 1	679 2	N	-0-		234	
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	30 1	1061 2	N	7		241	
						8 9						
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	31 1	1119 2	N	31	190 1	82	
						34 9						
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	30 1	938 2	N	68		150	
						75 9						
12	1147 N	4	-0-	-1143	-0-	4 1		N	-0-		150	
01	1178 N	1	-0-	-1177	-0-	1 1		N	-0-		150	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
YARNOLD 42		WELL #:		1HW	RRCID ->	278398	COMPL. DATE	08/03/2015	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	11559	-	15655	
08	4402 X	3902	-0-	-500	-0-		31	1	3782	2	N	81	194	1	203
09	3960 X	3726	-0-	-234	-0-		89	9							
10	4030 X	3757	-0-	-273	-0-		30	1	3600	2	N	87	183	1	107
11	3840 X	3636	-0-	-204	-0-		96	9							
12	3906 X	3731	-0-	-175	-0-		31	1	3642	2	N	76			183
01	3906 X	3675	-0-	-231	-0-		84	9							
							29	1	3517	2	N	82			265
							90	9							
							31	1	3617	2	N	75	194	1	146
							83	9							
							31	1	3555	2	N	81			227
							89	9							
-----															
NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C.		605970													
HODGES 233		WELL #:		1	RRCID ->	194375	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	4610	-	5110	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
OVERFLOW ENERGY, LLC		628574													
BRISCOE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265932	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	4400	-	5960	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
RAMP 26		WELL #:		1	RRCID ->	064582	COMPL. DATE	10/23/1975	TOTAL DEPTH	19650	PERF.	11729	-	11784	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
-----															
DIXON, IRENE -48-		1048													
WELL #:		1048		RRCID ->	151922	COMPL. DATE	10/02/1994	TOTAL DEPTH	14125	PERF.	11044	-	11290		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
SANDERS 43		1													
WELL #:		1		RRCID ->	178224	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	10849	-	12820		
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-		1014	2			N	-0-			64
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-		969	2			N	-0-			64
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		1033	2			N	-0-			64
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-		988	2			N	-0-			64
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		1016	2			N	-0-			64
01	1023 N	1011	-0-	-12	-0-		1011	2			N	-0-			64



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
JOHNSON, L. A.		WELL #:		1	RRCID ->	182344	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	14804	PERF.11335 - 11507				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
RAMP		WELL #:		2	RRCID ->	185049	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11046 - 12957				
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-				183
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-				183
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1274	2	9	9	N	8				191
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1173	2	1	9	N	1				192
12	1302 N	1068	-0-	-234	-0-	1061	2	7	9	N	6				198
01	1271 N	981	-0-	-290	-0-	975	2	6	9	N	5				203
-----															
BARKER		WELL #:		3053	RRCID ->	190642	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	11775	PERF.11407 - 11669				
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-				29
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-				29
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-				29
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-				29
12	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-				29
*01	787 X	787	-0-	-0-	-0-	778	2	9	9	Y	8				37
-----															
WALSER		WELL #:		1	RRCID ->	196515	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11085 - 11154				
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-				18
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-				18
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-				18
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-				18
12	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-				18
*01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-				18
-----															
JOHNSON, L. A.		WELL #:		2059	RRCID ->	198250	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	11998	PERF.11182 - 11741				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BARKER		WELL #:		4053	RRCID ->	199276	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	12170	PERF.11186 - 12100				
08	1488 X	692	-0-	-796	-0-	692	2			Y	-0-				1
09	1350 X	701	-0-	-649	-0-	701	2			Y	-0-				1
10	1178 X	852	-0-	-326	-0-	852	2			Y	-0-				1
11	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-				1
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-				1
*01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-				1
-----															
WISE, JOHN C.		WELL #:		2052	RRCID ->	200250	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	12323	PERF.11274 - 12305				
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-				3
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-				3
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-				3
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-				3
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-				3
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-				3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
BARKER		WELL #: 5053		RRCID -> 200251		COMPL. DATE 01/05/2004			TOTAL DEPTH 12175 PERF.11170 - 12150		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	539	2	2	9	Y	42
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	Y	43
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	694	2	101	9	Y	135
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	830	2	28	9	Y	52
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	522	2	59	9	Y	106
01	806 N	702	-0-	-104	-0-	658	2	44	9	Y	146
-----											
WISE, JOHN C.		WELL #: 3052		RRCID -> 201179		COMPL. DATE 03/06/2012			TOTAL DEPTH 12490 PERF.11269 - 12398		
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-
*01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-
-----											
BARKER		WELL #: 6053		RRCID -> 202524		COMPL. DATE 09/14/2013			TOTAL DEPTH 12588 PERF.11278 - 12411		
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	2
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	2
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	2
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	2
12	992 N	678	-0-	-314	-0-	659	2	19	9	Y	19
*01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	842	2	20	9	Y	37
-----											
JOHNSON, L.A.		WELL #: 5059		RRCID -> 203652		COMPL. DATE 06/19/2004			TOTAL DEPTH 12245 PERF.11187 - 11998		
08	3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	992	1	2065	2	N	203
						33	9				
09	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	952	1	1601	2	N	235
						35	9				
10	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	889	1	1711	2	N	75
						36	9				
11	3000 N	3004	-0-	4	4	787	1	2171	2	N	117
						46	9				
12	3043 N	3039	-0-	-4	-0-	940	1	2048	2	N	163
						51	9				
*01	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	811	1	1714	2	N	187
						26	9				
-----											
BARKER		WELL #: 1053		RRCID -> 204301		COMPL. DATE 07/18/2004			TOTAL DEPTH 12314 PERF.11230 - 12139		
08	248 X	150	-0-	-98	-0-	150	2			Y	49
09	480 X	214	-0-	-266	-0-	214	2			Y	49
10	496 X	43	-0-	-453	-0-	43	2			Y	49
11	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	49
12	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	2			Y	49
*01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	49
-----											
BARKER		WELL #: 9053		RRCID -> 204302		COMPL. DATE 06/27/2004			TOTAL DEPTH 12316 PERF.11050 - 12110		
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	61
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	61
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	61
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	61
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	61
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	61

-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//		676084								
JOHNSON, L. A.			WELL #:		3059H	RRCID ->	204612	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	11402	PERF.11514 - 15579	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		7595 X	7013	-0-	-582	-0-	992 1	5887 2	Y	122	121 1		40
							134 9						
09		7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	931 1	6702 2	Y	95	107 1		28
							105 9						
10		7595 X	6812	-0-	-783	-0-	857 1	5854 2	Y	92	111 1		9
							101 9						
11		7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	768 1	6824 2	Y	106			115
							117 9						
12		8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	857 1	7445 2	Y	95	114 1		96
							105 9						
01		7998 X	6886	-0-	-1112	-0-	832 1	5964 2	Y	82	110 1		68
							90 9						
-----													
RAMP-WALKER 31			WELL #:		1T	RRCID ->	205071	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	12009	PERF.11615 - 11625	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
-----													
WISE, JOHN C.			WELL #:		7052	RRCID ->	207646	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	12320	PERF.11329 - 12181	
08		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			78
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			78
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			78
11		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-			78
12		736 N	736	-0-	-0-	-0-	616 2	120 9	N	109			187
*01		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			187
-----													
BARKER			WELL #:		1253	RRCID ->	208371	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	12290	PERF.11413 - 12105	
08		868 X	743	-0-	-125	-0-	743 2		Y	-0-			35
09		660 X	463	-0-	-197	-0-	461 2	2 9	Y	2			37
10		930 X	523	-0-	-407	-0-	523 2		Y	-0-			37
11		900 X	431	-0-	-469	-0-	431 2		Y	-0-			37
12		744 X	525	-0-	-219	-0-	525 2		Y	-0-			37
01		744 X	233	-0-	-511	-0-	226 2	7 9	Y	6			43
-----													
BARKER			WELL #:		8053	RRCID ->	208372	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	12270	PERF.11286 - 12110	
08		713 X	515	-0-	-198	-0-	515 2		Y	-0-			-0-
09		579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 2		Y	-0-			-0-
10		606 X	606	-0-	-0-	-0-	606 2		Y	-0-			-0-
11		841 X	841	-0-	-0-	-0-	841 2		Y	-0-			-0-
12		828 X	828	-0-	-0-	-0-	828 2		Y	-0-			-0-
*01		891 X	891	-0-	-0-	-0-	826 2	65 9	Y	59			59
-----													
WISE, JOHN C.			WELL #:		6052	RRCID ->	208373	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	12284	PERF.11298 - 12117	
08		465 X	378	-0-	-87	-0-	378 2		Y	-0-			22
09		450 X	397	-0-	-53	-0-	397 2		Y	-0-			22
10		496 X	305	-0-	-191	-0-	305 2		Y	-0-			22
11		480 X	455	-0-	-25	-0-	455 2		Y	-0-			22
12		604 N	604	-0-	-0-	-0-	550 2	54 9	Y	49			71
01		310 N	176	-0-	-134	-0-	176 2		Y	-0-			71

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		1051	RRCID ->	208374	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	12269	PERF.	10991	- 12102		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		3048	RRCID ->	209147	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	12911	PERF.	10948	- 12739		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		4048	RRCID ->	209148	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	12885	PERF.	10945	- 12747		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
BARKER		WELL #:		1153	RRCID ->	209150	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	12265	PERF.	11199	- 12089		
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2		Y	-0-				115
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2		Y	-0-				115
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2	101	9	Y	92			207
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2	55	9	Y	50	194	1	63
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2	70	9	Y	64			127
*01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	596	2	17	9	Y	15			142
-----															
PEAK-BOURASSA		WELL #:		207	RRCID ->	209151	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	12090	PERF.	11058	- 11865		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5		11
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5		6
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5		1
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	5		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
WISE, JOHN C		WELL #:		5052	RRCID ->	209154	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	13667	PERF.	11483	- 13588		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
PEAK-WALSER		WELL #:		3029	RRCID ->	209156	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11049 - 12843			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
-----														
PEAK-BOURASSA		WELL #:		106	RRCID ->	209349	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11030 - 11879			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
-----														
WISE, JOHN C		WELL #:		8052	RRCID ->	209944	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12300 - 13515			
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			63
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	287	2	109	9	N	99			162
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			162
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			162
12	403 N	248	-0-	-155	-0-	248	2			N	-0-			162
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-			162
-----														
WISE, JOHN C.		WELL #:		6052 A	RRCID ->	211236	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13707	PERF.11326 - 13516			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
-----														
FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		4051	RRCID ->	211239	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	13878	PERF.11470 - 13537			
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-			121
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-			121
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-			121
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-			121
12	868 N	169	-0-	-699	-0-	150	2	19	9	Y	17			138
*01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	476	2	20	9	Y	18			156
-----														
FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		5051	RRCID ->	211242	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	13904	PERF.11197 - 13526			
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-			-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-			-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-			-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-			-0-
01	310 N	51	-0-	-259	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
-----														
WALSER		WELL #:		5030	RRCID ->	211363	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	12870	PERF.10950 - 12508			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
HELTON		WELL #: 3060		RRCID ->	211393	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	13904	PERF.	11190 - 13658	
-----												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HELTON		WELL #: 4060		RRCID ->	211394	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	10886 - 13238	
-----												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WISE, JOHN C.		WELL #: 1152		RRCID ->	211509	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11431 - 13340	
-----												
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-			-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-			-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		Y	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		Y	-0-			-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		Y	-0-			-0-
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-			-0-
-----												
PEAK-WALSER		WELL #: 2029		RRCID ->	211584	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11091 - 12225	
-----												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WISE, JOHN C.		WELL #: 1252		RRCID ->	211636	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11413 - 13389	
-----												
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		Y	-0-			13
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-			13
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-			13
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-			13
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		Y	-0-			13
*01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		Y	-0-			13
-----												
BARKER		WELL #: 7053		RRCID ->	211804	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	12315	PERF.	11301 - 12112	
-----												
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		Y	-0-			-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		Y	-0-			-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		Y	-0-			-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		Y	-0-			-0-
12	403 N	368	-0-	-35	-0-	368 2		Y	-0-			-0-
*01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		Y	-0-			-0-
-----												
THOMAS 47		WELL #: 2047		RRCID ->	211811	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	12821	PERF.	10935 - 12601	
-----												
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			100
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			100
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
WISE, JOHN C.		WELL #:		1352	RRCID ->	211812	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11378 - 13514
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1452	RRCID ->	211813	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	13740	PERF.11451 - 13536
08	2745 N	1913	-0-	-832	-0-	1913	2		Y	-0-	57
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		Y	-0-	57
10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		Y	-0-	57
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-	57
12	1922 X	71	-0-	-1851	-0-	71	2		Y	-0-	57
01	1922 X	81	-0-	-1841	-0-	81	2		Y	-0-	57

WISE, JOHN C.		WELL #:		2052 A	RRCID ->	211814	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	13710	PERF.11314 - 13513
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-	196
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-	196
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-	196
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-	196
12	341 X	78	-0-	-263	-0-	34	2	44 9	Y	40	236
01	186 X	17	-0-	-169	-0-	17	2		Y	-0-	236

WALSER		WELL #:		1230	RRCID ->	211815	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11034 - 11396
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WALSER		WELL #:		3030	RRCID ->	211816	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	13005	PERF.11048 - 12796
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PEAK-WALSER		WELL #:		4029	RRCID ->	211817	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	13056	PERF.11095 - 12868
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		Y	-0-	37
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		Y	-0-	37
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		Y	-0-	37
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		Y	-0-	37
12	1209 N	1053	-0-	-156	-0-	1053	2		Y	-0-	37
01	1302 N	854	-0-	-448	-0-	854	2		Y	-0-	37

WALSER		WELL #:		4030	RRCID ->	211818	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10804 - 12663
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	596	2	3 9	Y	3	149
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		Y	-0-	149
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		Y	-0-	149
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		Y	-0-	149
12	899 N	385	-0-	-514	-0-	385	2		Y	-0-	149
01	899 N	578	-0-	-321	-0-	578	2		Y	-0-	149

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
PEAK-WALSER		WELL #: 5029		RRCID ->	211819	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12952	PERF.11020	-	12726	
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-		412	2		Y	-0-		20
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-		625	2		Y	-0-		20
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-		534	2		Y	-0-		20
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-		461	2		Y	-0-		20
12	651 N	452	-0-	-199	-0-		452	2		Y	-0-		20
01	527 N	309	-0-	-218	-0-		309	2		Y	-0-		20
-----													
PEAK-WALSER		WELL #: 8029		RRCID ->	211820	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13109	PERF.11068	-	12849	
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-		989	2		Y	-0-		22
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-		748	2		Y	-0-		22
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-		988	2		Y	-0-		22
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-		964	2		Y	-0-		22
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-		944	2		Y	-0-		22
01	992 N	676	-0-	-316	-0-		676	2		Y	-0-		22
-----													
BARKER		WELL #: 3053A		RRCID ->	212038	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11329	-	13312	
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-		523	2		Y	-0-		107
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-		341	2		Y	-0-		107
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	2		Y	-0-		107
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-		376	2		Y	-0-		107
12	604 X	604	-0-	-0-	-0-		604	2		Y	-0-		107
*01	539 X	539	-0-	-0-	-0-		514	2	25 9	Y	23		130
-----													
BARKER		WELL #: 4053A		RRCID ->	212039	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13505	PERF.11209	-	13318	
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-		739	2		Y	-0-		59
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-		679	2		Y	-0-		59
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-		981	2		Y	-0-		59
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-		1123	2		Y	-0-		59
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-		1411	2		Y	-0-		59
*01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-		1448	2		Y	-0-		59
-----													
DIXON, IRENE -48-		WELL #: 6048 A		RRCID ->	212045	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	12889	PERF.10763	-	12652	
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		1160	2	6 9	Y	5		172
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		172
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		172
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		172
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		172
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		172
-----													
DIXON, IRENE		WELL #: 9048A		RRCID ->	212626	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	12930	PERF.10893	-	12674	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WISE, JOHN C.		WELL #: 1852		RRCID ->	212657	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11081	-	13426	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-		-0-



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
WALSER		WELL #:		2030 A	RRCID ->	212659	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	12944	PERF.11024 - 12746	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-	9
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-	9
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-	9
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-	9
12	1116 N	809	-0-	-307	-0-	809	2			Y	-0-	9
*01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-	9
-----												
WISE, JOHN C.		WELL #:		1752	RRCID ->	212729	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11018 - 13360	
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	336	2	37	9	Y	34	109
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	539	2	3	9	Y	3	112
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-	112
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-	112
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1108	2	46	9	Y	42	154
*01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-	154
-----												
HELTON		WELL #:		2060	RRCID ->	212797	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11243 - 12617	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1148A	RRCID ->	212836	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	12983	PERF.10955 - 12583	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
BARKER		WELL #:		1353	RRCID ->	212993	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	13440	PERF.11234 - 13309	
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-	9
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-	9
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-	9
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-	9
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-	9
*01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-	9
-----												
PEAK-WALSER		WELL #:		3029A	RRCID ->	213138	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	13126	PERF.11060 - 12789	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
WISE, JOHN C.		WELL #:		1652	RRCID ->	213202	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11348 - 13343	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
WISE, JOHN C.		WELL #:		1652A	RRCID ->	213543	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	13480	PERF.11364 - 13335			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BARKER		WELL #:		1553	RRCID ->	213545	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	13497	PERF.11310 - 13416			
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-			75
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-			75
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-			75
11	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-			75
12	1395 X	1342	-0-	-53	-0-	1342	2			Y	-0-			75
01	1395 X	992	-0-	-403	-0-	970	2	22	9	Y	20			95
-----														
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1448A	RRCID ->	213546	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	12742	PERF.10973 - 12664			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PEAK-WALSER		WELL #:		5029 A	RRCID ->	213630	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	13209	PERF.11030 - 12744			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
-----														
WISE, JOHN C.		WELL #:		4052	RRCID ->	213800	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	13566	PERF.11464 - 13394			
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-			15
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-			15
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-			15
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-			15
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-			15
*01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-			15
-----														
BARKER		WELL #:		1653	RRCID ->	214017	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	13433	PERF.11320 - 13329			
08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-			-0-
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-			-0-
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-			-0-
11	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-			-0-
12	T. A.	459	-0-	459	-0-	459	2			Y	-0-			-0-
01	T. A.	619	-0-	619	-0-	1078	2			Y	-0-			-0-
-----														
FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		8051	RRCID ->	214190	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	13540	PERF.10973 - 13447			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084													
PEAK-WALSER		WELL #: 6029		RRCID -> 214434		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 13038		PERF.11097 - 12817							
-----																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HELTON		WELL #: 7060		RRCID -> 214452		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 13715		PERF.11319 - 13498							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
-----																	
BARKER		WELL #: 1853		RRCID -> 214545		COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL DEPTH 13502		PERF.11359 - 13350							
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1					52
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	Y	2					54
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					54
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					54
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					54
01	155 N	71	-0-	-84	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					54
-----																	
DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1548A		RRCID -> 214549		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 12988		PERF.11011 - 12866							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
-----																	
WALSER		WELL #: 8030		RRCID -> 214764		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 12835		PERF.10995 - 12747							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
WISE, JOHN C.		WELL #: 1052		RRCID -> 214766		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11361 - 13688							
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	1183	2	50	9	Y	45					100
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	2	88	9	Y	80					180
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	834	2	43	9	Y	39	187	1			32
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	873	2	177	9	Y	161					193
12	1178 N	834	-0-	-344	-0-	-0-	788	2	46	9	Y	42					235
01	868 N	466	-0-	-402	-0-	-0-	464	2	2	9	Y	2	190	1			47
-----																	
WHITNEY 4		WELL #: 1		RRCID -> 214958		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 14305		PERF.11119 - 14215							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					134
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-	92	1	1	5	41
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					41
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					41
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	-0-	129	2			N	-0-					41

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
HELTON		WELL #: 1160		RRCID -> 215012	COMPL. DATE 01/14/2006	TOTAL DEPTH 13700	PERF.11286	- 13277				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
FINSTERWALD-DOBBS		WELL #: 6051		RRCID -> 215065	COMPL. DATE 05/06/2013	TOTAL DEPTH 13564	PERF.11432	- 12866				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
FINSTERWALD-DOBBS		WELL #: 3051		RRCID -> 215357	COMPL. DATE 01/15/2006	TOTAL DEPTH 13570	PERF.11112	- 13149				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
JOHNSON, L.A.		WELL #: 1459		RRCID -> 215688	COMPL. DATE 02/23/2006	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11341	- 13199				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HELTON		WELL #: 1460		RRCID -> 215694	COMPL. DATE 08/25/2013	TOTAL DEPTH 13690	PERF.11281	- 11659				
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-			79
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	596	2	N	18	20	9	97
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	819	2	N	3	3	9	100
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-			100
12	651 N	423	-0-	-228	-0-	423	2	N	-0-			100
01	837 N	493	-0-	-344	-0-	493	2	N	-0-			100
-----												
DIXON, IRENE -48-		WELL #: 8048A		RRCID -> 215717	COMPL. DATE 01/23/2006	TOTAL DEPTH 12900	PERF.10968	- 12640				
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1256	2	Y	12	13	9	60
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1094	2	Y	10	11	9	70
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	912	2	Y	10	11	9	80
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1056	2	Y	10	11	9	90
12	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	1044	2	Y	75	83	9	45
*01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2	Y	-0-	120	1	45
-----												
BARKER		WELL #: 1753		RRCID -> 215718	COMPL. DATE 08/14/2013	TOTAL DEPTH 13450	PERF.11296	- 13285				
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	575	2	Y	12	13	9	94
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	825	2	Y	10	11	9	104
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	656	2	Y	6	7	9	110
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	511	2	Y	4	4	9	114
12	868 N	846	-0-	-22	-0-	845	2	Y	1	1	9	115
*01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	Y	-0-			115

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
HELTON		WELL #:		8060	RRCID ->	215719	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	13805	PERF.	11574	-		13624	
-----																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		7048A	RRCID ->	215927	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10927	-		12645	
-----																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
-----																
PEAK BOURASSA		WELL #:		1007	RRCID ->	216816	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	12875	PERF.	10974	-		12743	
-----																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WISE, JOHN C.		WELL #:		3052A	RRCID ->	216820	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11330	-		13361	
-----																
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
-----																
BUCKTHAL		WELL #:		1025	RRCID ->	216826	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	11252	PERF.	10808	-		11155	
-----																
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					27
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					27
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					27
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					27
12	651 N	443	-0-	-208	-0-	443	2			N	-0-					27
01	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					27
-----																
HELTON		WELL #:		9060	RRCID ->	216909	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	13770	PERF.	11308	-		13579	
-----																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WALSER		WELL #:		2030	RRCID ->	217232	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	12936	PERF.	11021	-		12732	
-----																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
BARKER		WELL #: 1453		RRCID ->	217269	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	13455	PERF.11313	-	13253
08	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2	N	-0-			69
09	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2	N	-0-			69
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-			69
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-			69
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-			69
*01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-			69
-----												
JOHNSON, L.A.		WELL #: 1059		RRCID ->	217752	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11238	-	13251
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1048A		RRCID ->	218131	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	12658	PERF.10922	-	12409
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
JOHNSON, L. A.		WELL #: 1559		RRCID ->	218200	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	13465	PERF.11322	-	13223
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			185
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			185
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			185
-----												
HELTON		WELL #: 4060A		RRCID ->	218205	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11344	-	13461
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	276			Y	-0-			3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	276			Y	-0-	3	1	-0-
10	276 X	-0-	-0-	-276	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
PEAK-WALSER		WELL #: 1129		RRCID ->	218313	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11084	-	12603
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HELTON		WELL #: 1060A		RRCID ->	218979	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	13780	PERF.11370	-	13618
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084 JOHNSON, L.A. WELL #: 3059A RRCID -> 219018 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11302 - 13233													
08	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	992	1	4536	2	Y	81	70 1	27
09	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	89	9	4159	2	Y	61	70 1	18
10	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	67	9	4346	2	Y	61	73 1	6
11	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	857	1	3042	2	Y	71		77
12	6231 X	4041	-0-	-2190	-0-	67	9	3119	2	Y	60	76 1	61
01	5611 X	3395	-0-	-2216	-0-	768	1	2542	2	Y	53	70 1	44
						78	9						
						856	1						
						66	9						
						795	1						
						58	9						
VISE, JOHN C. WELL #: 1452A RRCID -> 219019 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11365 - 13375													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
HELTON WELL #: 1260 RRCID -> 219021 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11185 - 12461													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 219027 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.10968 - 12475													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		122
DIXON, IRENE -48- WELL #: 2048A RRCID -> 219079 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10980 - 12508													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
VISE, JOHN C. WELL #: 1352A RRCID -> 219082 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11388 - 13315													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
WISE, JOHN C.		WELL #:		8052A	RRCID ->	219083	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	13615	PERF.11374 - 13389
-----											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
PEAK-BOURASSA		WELL #:		707	RRCID ->	219339	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.11063 - 12675
08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1400 2	2 9	Y	2		95
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		Y	-0-		95
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		Y	-0-		95
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		Y	-0-		95
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		Y	-0-		95
*01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	832 2	37 9	Y	34	103 1	26
-----											
BARKER		WELL #:		7053A	RRCID ->	219450	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	13510	PERF.11310 - 13353
08	3441 X	2653	-0-	-788	-0-	2653 2		Y	-0-		42
09	3150 X	2771	-0-	-379	-0-	2718 2	53 9	Y	48		90
10	3069 X	1336	-0-	-1733	-0-	1332 2	4 9	Y	4		94
11	2940 X	392	-0-	-2548	-0-	392 2		Y	-0-		94
12	3038 X	447	-0-	-2591	-0-	447 2		Y	-0-		94
01	2852 X	636	-0-	-2216	-0-	636 2		Y	-0-		94
-----											
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1648A	RRCID ->	220007	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11090 - 12765
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
WISE, JOHN C.		WELL #:		1152A	RRCID ->	220022	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11382 - 13502
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		4048A	RRCID ->	220288	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	12575	PERF.10881 - 12315
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HELTON		WELL #:		1360	RRCID ->	220362	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	13670	PERF.11240 - 13587
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
WISE, JOHN C.		WELL #: 7052A		RRCID ->	220672	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13595	PERF.11367 - 13333			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-			-0-
-----													
BARKER		WELL #: 1353A		RRCID ->	221231	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	13453	PERF.11320 - 13337			
08	1780 N	1633	-0-	-147	-0-	1633	2		Y	-0-			53
09	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		Y	-0-			53
10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		Y	-0-			53
11	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2		Y	-0-			53
12	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2486	2	39 9	Y	35			88
*01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		Y	-0-			88
-----													
BARKER		WELL #: 6053A		RRCID ->	222865	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13460	PERF.11288 - 13299			
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		Y	-0-			11
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		Y	-0-			11
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		Y	-0-			11
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		Y	-0-			11
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1087	2	19 9	Y	17			28
*01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1393	2	46 9	Y	42			70
-----													
DIXON, IRENE -48-		WELL #: 6048		RRCID ->	222868	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	12680	PERF.10898 - 12439			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
BARKER		WELL #: 1653A		RRCID ->	223096	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	13458	PERF.11298 - 13331			
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		Y	-0-			60
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	669	2	3 9	Y	3			63
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		Y	-0-			63
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		Y	-0-			63
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		Y	-0-			63
01	930 N	746	-0-	-184	-0-	746	2		Y	-0-			63
-----													
WALSER		WELL #: 1530		RRCID ->	223097	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11010 - 12581			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
DIXON, IRENE		WELL #: 8048		RRCID ->	223326	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	12894	PERF.10976 - 12811			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
WISE, JOHN C.		WELL #:		1052A	RRCID ->	223327	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	11410	-	13477
-----														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----														
DIXON, IRENE		WELL #:		1348A	RRCID ->	223328	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11111	-	12795
-----														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----														
BARKER		WELL #:		8053A	RRCID ->	223331	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11337	-	13323
-----														
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		Y	-0-				52
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1640	2	9 9	Y	8				60
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		Y	-0-				60
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		Y	-0-				60
12	1705 X	786	-0-	-919	-0-	764	2	22 9	Y	20				80
01	1705 X	799	-0-	-906	-0-	707	2	92 9	Y	84				164
-----														
PEAK BOURASSA		WELL #:		607	RRCID ->	223333	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.	10935	-	12680
-----														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
-----														
BARKER		WELL #:		1553A	RRCID ->	224071	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	13458	PERF.	11330	-	13330
-----														
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-				-0-
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-				Y	-0-				-0-
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-				-0-
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-				-0-
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----														
BARKER		WELL #:		1053A	RRCID ->	224073	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	13463	PERF.	11310	-	13292
-----														
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		Y	-0-				18
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		Y	-0-				18
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		Y	-0-				18
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		Y	-0-				18
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		Y	-0-				18
01	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2		Y	-0-				18
-----														
PEAK BOURASSA		WELL #:		306	RRCID ->	224298	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	11015	-	12683
-----														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
DIXON, IRENE		WELL #:		5048A	RRCID ->	224302	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11114	- 12973
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GEORGE		WELL #:		208	RRCID ->	224308	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12821	PERF.11147	- 12704
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HELTON		WELL #:		1560	RRCID ->	224875	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11263	- 13607
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		Y	-0-			48
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	367 2	75 9	Y	68	89 1		27
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	658 2	3 9	Y	3			30
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	572 2	28 9	Y	25			55
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	791 2	56 9	Y	51	75 1		31
*01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	697 2	33 9	Y	30			61
-----												
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		5048	RRCID ->	224987	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	12971	PERF.11117	- 12849
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WISE, JOHN C.		WELL #:		4052A	RRCID ->	225054	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13590	PERF.11345	- 13351
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		3048A	RRCID ->	225095	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	12875	PERF.10996	- 12657
08	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2		Y	-0-			27
09	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		Y	-0-			27
10	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2		Y	-0-			27
11	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2		Y	-0-			27
12	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2		Y	-0-			27
*01	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2		Y	-0-			27
-----												
BARKER		WELL #:		9053A	RRCID ->	225369	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	13526	PERF.11254	- 13305
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
BARKER		WELL #:		5053A	RRCID ->	227398	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	13490	PERF.	11278	-	13273
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	929	2	2	9	Y	2		42	
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	967	2	1	9	Y	1		43	
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	973	2	72	9	Y	65		108	
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	873	2	29	9	Y	26	87 1	47	
12	992 N	891	-0-	-101	-0-	832	2	59	9	Y	54		101	
01	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	981	2	44	9	Y	40		141	
-----														
BARKER		WELL #:		1853A	RRCID ->	227710	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11330	-	13397
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	399	2	2	9	Y	2		36	
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	281	2	2	9	Y	2		38	
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-		38	
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-		38	
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-		38	
*01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-		38	
-----														
DIXON, IRENE		WELL #:		1348	RRCID ->	227785	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10986	-	12669
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
WISE, JOHN C.		WELL #:		1752A	RRCID ->	227860	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	13594	PERF.	10985	-	13486
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
-----														
JOHN C. VISE		WELL #:		1852A	RRCID ->	227892	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11524	-	13533
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		42	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		42	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		42	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		42	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		42	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		42	
-----														
BARKER		WELL #:		1253A	RRCID ->	227933	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	13510	PERF.	11292	-	13311
08	3100 N	2344	-0-	-756	1252	2344	2			Y	-0-		20	
09	3000 N	2433	-0-	-567	685	2432	2	1	9	Y	1		21	
10	2063 N	1378	-0-	-685	-0-	1378	2			Y	-0-		21	
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-		21	
12	2511 N	467	-0-	-2044	-0-	467	2			Y	-0-		21	
01	1364 N	631	-0-	-733	-0-	625	2	6	9	Y	5		26	
-----														
PEAK BOURASSA		WELL #:		506A	RRCID ->	227962	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	12804	PERF.	11000	-	12670
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
PEAK BOURASSA		WELL #:		707A	RRCID ->	228140	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	12925	PERF.11116 -	12645		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12 1		-0-
-----														
DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		4051A	RRCID ->	228159	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL DEPTH	13728	PERF.11252 -	13597		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BARKER		WELL #:		1153A	RRCID ->	228338	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11172 -	13295		
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-			-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-			-0-
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-			-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-			-0-
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-			-0-
*01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-			-0-
-----														
DIXON, IRENE		WELL #:		1548	RRCID ->	228344	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	12936	PERF.11037 -	12726		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
-----														
JOHN C. VISE		WELL #:		5052A	RRCID ->	228409	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	13655	PERF.11380 -	13455		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
-----														
JOHNSON, L. A.		WELL #:		1459A	RRCID ->	228444	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13507	PERF.11276 -	13306		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
-----														
VISE, JOHN C.		WELL #:		1252A	RRCID ->	228606	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11446 -	13514		
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	393	2	3	9	Y	3			90
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-			90
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	497	2	13	9	Y	12			102
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	850	2	11	9	Y	10			112
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	881	2	259	9	Y	235			347
*01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	900	2	207	9	Y	188			535

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
JOHNSON, L. A.		WELL #: 1559A		RRCID -> 228753		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11250 - 13297								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
-----																
MEEK		WELL #: 3045		RRCID -> 228790		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 13516 PERF.11274 - 13281								
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					105
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					105
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	458	2	9	9	Y	8					113
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	347	2	11	9	Y	10					123
12	1023 N	125	-0-	-898	-0-	125	2			Y	-0-					123
01	465 N	248	-0-	-217	-0-	245	2	3	9	Y	3					126
-----																
FINSTERWALD DOBBS		WELL #: 1151A		RRCID -> 228820		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13471								
08	713 X	614	-0-	-99	-0-	605	2	9	9	Y	8					58
09	585 X	585	-0-	-0-	-0-	583	2	2	9	Y	2					60
10	746 X	746	-0-	-0-	-0-	677	2	69	9	Y	63	109	1			14
11	570 X	382	-0-	-188	-0-	382	2			Y	-0-					14
12	T. A.	683	-0-	683	-0-	597	2	86	9	Y	78	45	1			47
01	T. A.	915	-0-	915	-0-	1598	2	55	9	Y	50					97
-----																
IRENE DIXON		WELL #: 7048		RRCID -> 228847		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10954 - 12811								
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					28
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					28
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					28
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					28
12	1178 N	297	-0-	-881	-0-	297	2			Y	-0-					28
01	899 N	686	-0-	-213	-0-	686	2			Y	-0-					28
-----																
PEAK-WALSER		WELL #: 1429		RRCID -> 230133		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 13115 PERF.11068 - 12382								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DIXON, IRENE		WELL #: 1148		RRCID -> 230141		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12835 PERF.11010 - 12764								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
-----																
HELTON		WELL #: 9060A		RRCID -> 230221		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 13540 PERF.11246 - 13466								
08	1240 X	355	-0-	-885	-0-	355	2			Y	-0-					40
09	1200 X	407	-0-	-793	-0-	407	2			Y	-0-					40
10	1116 X	310	-0-	-806	-0-	310	2			Y	-0-					40
11	1050 X	293	-0-	-757	-0-	293	2			Y	-0-					40
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					40
*01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
MEEK		WELL #:		5045	RRCID ->	230401	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	13547	PERF.11351 -	13238
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2					36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					31	5	5
11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1564	2	101	9			97
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	905	2	30	9			124
*01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	743	2	19	9			141
-----												
PEAK BOURASSA		WELL #:		406	RRCID ->	230409	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	12848	PERF.10974 -	12667
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
PEAK BOURASSA		WELL #:		1207	RRCID ->	230444	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	12989	PERF.11236 -	12812
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							38
09	T. A.	434	-0-	434	434	434	2					38
10	T. A.	271	-0-	271	705	269	2	2	9			40
11	941 X	236	-0-	-705	-0-	236	2					40
12	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2					40
01	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	2					40
-----												
RAMP ET AL		WELL #:		5023	RRCID ->	230741	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	12415	PERF.11474 -	12334
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2					77
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2					77
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2					77
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2					77
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2					77
*01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1920	2	3	9			80
-----												
RAMP		WELL #:		2050	RRCID ->	230907	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12417	PERF.11060 -	12357
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	203	2	3	9			70
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	190	2	9	9			78
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	226	2	4	9			82
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	251	2	3	9			85
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9			87
*01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2					87
-----												
WALKER 52		WELL #:		4	RRCID ->	230927	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	12493	PERF.11032 -	12377
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2					102
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	702	2	1	9			103
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	678	2	6	9			108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							125
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-							128
*01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	804	2	13	9			140
-----												
DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		1351A	RRCID ->	230946	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	12649	PERF.11287 -	12474
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
HELTON				WELL #: 5060A	RRCID -> 230967	COMPL. DATE 07/20/2007	TOTAL DEPTH 13512	PERF.11321	- 13352						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DIXON, IRENE				WELL #: 1648	RRCID -> 231010	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL DEPTH 13120	PERF.11124	- 12990						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HELTON				WELL #: 1360A	RRCID -> 231056	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH 13900	PERF.11228	- 13098						
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2				Y	-0-				79
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	193 2	25 9			Y	23	93 1			9
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	357 2	2 9			Y	2				11
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	203 2	11 9			Y	10				21
12	T. A.	176	-0-	176	176	140 2	36 9			Y	33	34 1			20
01	T. A.	247	-0-	247	423	222 2	25 9			Y	23				43
-----															
FINSTERWALD DOBBS				WELL #: 1451A	RRCID -> 231664	COMPL. DATE 04/17/2013	TOTAL DEPTH 13750	PERF.11488	- 13540						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
DEREK 12				WELL #: 3	RRCID -> 232199	COMPL. DATE 08/23/2007	TOTAL DEPTH 12514	PERF.11035	- 12314						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
-----															
HELTON				WELL #: 1560A	RRCID -> 232581	COMPL. DATE 07/19/2013	TOTAL DEPTH 13640	PERF.10684	- 10880						
08	T. A.	113	-0-	113	113	113 2				Y	-0-				-0-
09	T. A.	1129	-0-	1129	1242	1117 2	12 9			Y	11	7 1			4
10	14B2 EXT	620	-0-	620	1862	619 2	1 9			Y	1				5
11	2617 X	755	-0-	-1862	-0-	749 2	6 9			Y	5				10
12	442 X	442	-0-	-0-	-0-	436 2	6 9			Y	5	12 1			3
*01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	682 2	11 9			Y	10				13
-----															
PEAK-WALSER				WELL #: 1729	RRCID -> 232587	COMPL. DATE 10/12/2007	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11202	- 12992						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98



OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
WALSER		WELL #:		730	RRCID ->	233378	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	13135	PERF.10829 - 12837				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				6
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				6
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				6
-----															
MEEK		WELL #:		1045A	RRCID ->	233464	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	13573	PERF.11469 - 13438				
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-				87
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	227	2	79	9	N	72				159
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-				159
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-				159
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-				159
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	358	2	31	9	N	28				187
-----															
PEAK BOURASSA		WELL #:		907	RRCID ->	233475	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11200 - 12681				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		1351	RRCID ->	234039	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	13740	PERF.11492 - 13513				
08	713 X	353	-0-	-360	-0-	353	2			Y	-0-				63
09	1110 X	374	-0-	-736	-0-	374	2			Y	-0-				63
10	1147 X	249	-0-	-898	-0-	249	2			Y	-0-				63
11	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-				63
12	372 N	217	-0-	-155	-0-	217	2			Y	-0-				63
*01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-				63
-----															
FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		251	RRCID ->	234091	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11446 - 13538				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				160
-----															
SHELL FEE 57		WELL #:		2	RRCID ->	234109	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11512 - 12363				
08	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2525	2	59	9	N	54				87
09	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2444	2	50	9	N	45				132
10	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2513	2	55	9	N	50	142	1		40
11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2264	2	51	9	N	46				86
12	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2297	2	67	9	N	61	106	1		41
*01	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2154	2	84	9	N	76				117
-----															
HELTON		WELL #:		860A	RRCID ->	234517	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	13466	PERF.12078 - 13276				
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				22
09	660 X	11	-0-	-649	-0-	11	2			Y	-0-				22
10	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-				22
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				22
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
DODD		WELL #:		3046	RRCID ->	234519	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13720	PERF.11037 - 13498	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2		N	-0-			76
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2		N	-0-			76
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		N	-0-			76
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2		N	-0-			76
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1477 2	44 9	N	40			116
*01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	-0-			116
-----												
PEAK BOURASSA		WELL #:		906	RRCID ->	234771	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11004 - 12691	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
-----												
BARKER		WELL #:		1753A	RRCID ->	234789	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11342 - 13346	
08	744 X	265	-0-	-479	-0-	265 2		Y	-0-			-0-
09	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 2		Y	-0-			-0-
10	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648 2		Y	-0-			-0-
11	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564 2		Y	-0-			-0-
12	713 X	281	-0-	-432	-0-	281 2		Y	-0-			-0-
*01	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 2		Y	-0-			-0-
-----												
FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		351A	RRCID ->	234795	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	13710	PERF.11254 - 13569	
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-			85
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		Y	-0-			85
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		Y	-0-			85
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		Y	-0-			85
12	279 N	16	-0-	-263	-0-	16 2		Y	-0-			85
01	186 N	31	-0-	-155	-0-	31 2		Y	-0-			85
-----												
FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		1051A	RRCID ->	234814	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	13765	PERF.11463 - 13587	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MEEK		WELL #:		1145	RRCID ->	234815	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	13515	PERF.11262 - 13272	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44			183
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	172 1		16
-----												
FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		851A	RRCID ->	235161	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	13644	PERF.11280 - 13509	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
WALKER 29		WELL #:		4	RRCID ->	235639	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11437 - 12504
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		321 N	321	-0-	-0-	321	2		N	-0-		169
09		477 N	477	-0-	-0-	477	2		N	-0-		169
10		395 N	395	-0-	-0-	395	2		N	-0-		169
11		459 N	459	-0-	-0-	459	2		N	-0-		169
12		496 N	442	-0-	-54	442	2		N	-0-		169
*01		434 N	434	-0-	-0-	424	2	10 9	N	9		178

L.A. JOHNSON		WELL #:		259A	RRCID ->	235739	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11075 - 13184
08		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36
09		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36
10		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36

HOOVER 50		WELL #:			RRCID ->	235938	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	12661	PERF.	N/A
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015

PEAK BOURASSA		WELL #:		806	RRCID ->	235964	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	12915	PERF.	10985 - 12762
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43

RAMP 30		WELL #:		2	RRCID ->	236011	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11377 - 12727
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		205
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		205
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		205
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		205
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	166 1	39
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39

COURTNEY		WELL #:		2031	RRCID ->	236012	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11799 - 12960
08		2519 N	2519	-0-	-0-	2508	2	11 9	N	10		140
09		2301 N	2301	-0-	-0-	2301	2		N	-0-		140
10		2459 N	2459	-0-	-0-	2456	2	3 9	N	3		143
11		2332 N	2332	-0-	-0-	2306	2	26 9	N	24	92 1	75
12		2972 N	2972	-0-	-0-	2972	2		N	-0-		75
01		2449 N	2119	-0-	-330	2113	2	6 9	N	5		80

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
PEAK BOURASSA		WELL #:		1407	RRCID ->	236265	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11014	- 12790	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	565	2	2	9	N	2		55
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	802	2	3	9	N	3		58
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	865	2	6	9	N	5		63
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	808	2	1	9	N	1		64
12	837 N	831	-0-	-6	-0-	800	2	31	9	N	28		92
01	868 N	820	-0-	-48	-0-	792	2	28	9	N	25	81 1	36
-----													
JOHNSON, L. A.		WELL #:		7059A	RRCID ->	236266	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	13443	PERF.11246	- 13250	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
-----													
DODD		WELL #:		1346	RRCID ->	236907	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	13605	PERF.11549	- 44787	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
MEEK		WELL #:		9045	RRCID ->	236931	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	13580	PERF.11469	- 13435	
08	1054 X	567	-0-	-487	-0-	549	2	18	9	Y	16		154
09	840 X	667	-0-	-173	-0-	638	2	29	9	Y	26		180
10	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1398	2	14	9	Y	13		193
11	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1843	2	35	9	Y	32	172 1	53
12	806 X	719	-0-	-87	-0-	687	2	32	9	Y	29		82
01	1426 X	382	-0-	-1044	-0-	379	2	3	9	Y	3		85
-----													
SMITH		WELL #:		5038	RRCID ->	236975	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	13737	PERF.11558	- 13614	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23		87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5		92
-----													
RAMP ET AL		WELL #:		4023	RRCID ->	237066	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11500	- 12820	
08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1769	2	2	9	N	2		60
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1730	2	2	9	N	2		62
10	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1888	2	3	9	N	3		65
11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1754	2	9	9	N	8		73
12	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1792	2	13	9	N	12	67 1	18
01	1891 N	1471	-0-	-420	-0-	1467	2	4	9	N	4		22
-----													
DONALDSON		WELL #:		518	RRCID ->	237246	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	12915	PERF.10828	- 12852	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
MEEK		WELL #:		1645	RRCID ->	237601	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	13597	PERF.11460	- 13373			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	949	2	3	9	Y	3				13
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	955	2	4	9	Y	4				17
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	425	2	1	9	Y	1				18
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	Y	1	16	1		3
12	682 N	90	-0-	-592	-0-	72	2	18	9	Y	16				19
01	434 N	221	-0-	-213	-0-	221	2			Y	-0-				19
-----															
RAMP		WELL #:		5008	RRCID ->	238380	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	13217	PERF.11109	- 13086			
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-				149
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-				149
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-				149
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-				149
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-				149
*01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-				149
-----															
MACIAS		WELL #:		3024	RRCID ->	238726	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	12870	PERF.10854	- 12589			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
-----															
BEGERT 38		WELL #:		8	RRCID ->	238999	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11489	- 13291			
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-				96
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-				96
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-				96
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-				96
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-				96
*01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	698	2	10	9	N	9				105
-----															
HELTON		WELL #:		1260A	RRCID ->	239147	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	13634	PERF.10654	- 13438			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
PEAK-WALSER		WELL #:		1529	RRCID ->	239148	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11100	- 13000			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
-----															
ALEXANDER 48		WELL #:		3	RRCID ->	239150	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11017	- 12993			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 7001		RRCID -> 239304	COMPL. DATE 03/19/2008	TOTAL DEPTH 13400	PERF.11910	- 13314		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	931	2	1	9	N	1	37
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	982	2	3	9	N	3	40
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	889	2	3	9	N	3	43
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	858	2	1	9	N	1	44
12	1023 N	914	-0-	-109	-0-	907	2	7	9	N	6	50
01	899 N	790	-0-	-109	-0-	786	2	4	9	N	4	54
-----												
HEFLEY		WELL #: 1239		RRCID -> 239306		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 13618		PERF.12226 - 13455		
08	910 X	910	-0-	-0-	-0-	866	2	44	9	N	40	221
09	699 X	699	-0-	-0-	-0-	698	2	1	9	N	1	222
10	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2388	2	52	9	N	47	269
11	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5107	2	227	9	N	206	276
12	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1014	2	22	9	N	20	296
*01	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1103	2	31	9	N	28	324
-----												
RAMP		WELL #: 3027		RRCID -> 239409		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11621 - 12960		
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-	77
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-	77
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-	77
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-	77
12	682 N	540	-0-	-142	-0-	540	2			N	-0-	77
01	651 N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-	77
-----												
JOHNSON, L. A.		WELL #: 1359A		RRCID -> 239413		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 13470		PERF.11819 - 13372		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
PATSY		WELL #: 2009		RRCID -> 241223		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 13175		PERF.11793 - 13104		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
09	14B2 EXT	75	-0-	75	-0-	75	2			N	-0-	32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	75				N	-0-	32
11	103 X	28	-0-	-75	-0-	28	2			N	-0-	32
12	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
-----												
MEEK		WELL #: 4045		RRCID -> 241228		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 13490		PERF.11658 - 13352		
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-	46
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-	46
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1293	2	13	9	Y	12	58
11	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2346	2	37	9	Y	34	92
12	1271 N	901	-0-	-370	-0-	901	2			Y	-0-	92
01	1302 N	821	-0-	-481	-0-	807	2	14	9	Y	13	105
-----												
CROWNOVER		WELL #: 2018		RRCID -> 241290		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 12879		PERF.11026 - 12746		
08	3100 N	2504	-0-	-596	-0-	694	2	11	9	Y	10	38
09	3000 N	2376	-0-	-624	-0-	70	2	34	9	Y	31	18
10	2166 N	2096	-0-	-70	-0-	2089	2	7	9	Y	6	24
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1381	2	6	9	Y	5	29
12	2356 N	1767	-0-	-589	-0-	1755	2	12	9	Y	11	40
01	2108 N	1814	-0-	-294	-0-	1785	2	29	9	Y	26	66

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 DODD WELL #: 1046 RRCID -> 241400 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11014 - 13500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93

-----

PEAK BOURASSA WELL #: 1206 RRCID -> 241731 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11198 - 12730

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27

-----

HOOVER WELL #: 1918 RRCID -> 241803 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10861 - 12525

08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1666	2	37	9	N	34	67	1			40
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1614	2	35	9	N	32	42	1			30
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1676	2	23	9	N	21					51
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1401	2	24	9	N	22					73
12	1705 N	1703	-0-	-0-	-2	1656	2	47	9	N	43					116
01	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-	-0-				N	29	109	1			36

-----

WALKER RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 241804 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12914

08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1134	2	21	9	N	19					97
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1035	2	12	9	N	11					108
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1184	2	19	9	N	17					125
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1057	2	22	9	N	20	63	1			82
12	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1057	2	11	9	N	10					92
01	1209 N	863	-0-	-346	-0-	856	2	7	9	N	6					98

-----

BUCKTHAL WELL #: 225 RRCID -> 241806 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10694 - 12772

08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-	-0-				N	-0-					28
09	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-	-0-				N	-0-					28
10	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-	-0-				N	-0-					28
11	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-	-0-				N	-0-					28
12	10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	10575	2	22	9	N	20					48
*01	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5315	2	17	9	N	15					63

-----

SHELL FEE 57 WELL #: 9 RRCID -> 242146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13047 PERF.11490 - 12889

08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					50
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					50
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					50
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					50
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					50
*01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					50

-----

RAMP WELL #: 1312 RRCID -> 242770 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10786 - 12905

08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1390	2	21	9	N	19	61	1			15
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1270	2	6	9	N	5					20
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					20
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1192	2	14	9	N	13					33
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1071	2	19	9	N	17					50
01	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			N	-0-					50

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 1810		RRCID ->	242774	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	13117	PERF.11067 - 13026	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1216	2	11	9	N	10	152	
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1781	2	9	9	N	8	160	
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1795	2	14	9	N	13	173	
11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1690	2	26	9	N	24	67	
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1762	2	18	9	N	16	83	
*01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1685	2	24	9	N	22	105	
-----													
WALKER		WELL #: 8011		RRCID ->		242775		COMPL. DATE		07/31/2008		TOTAL DEPTH 13003 PERF.10796 - 12924	
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	870	2	2	9	N	2	20	
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1073	2	22	9	N	20	40	
10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1286	2	11	9	N	10	50	
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1236	2	22	9	N	20	70	
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1273	2	31	9	N	28	13	
01	1302 N	1172	-0-	-130	-0-	1161	2	11	9	N	10	23	
-----													
MEEK		WELL #: 1345		RRCID ->		242783		COMPL. DATE		10/02/2008		TOTAL DEPTH 13405 PERF.11276 - 13242	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	
-----													
ELLEN 8		WELL #: 7008		RRCID ->		243160		COMPL. DATE		06/11/2008		TOTAL DEPTH 13308 PERF.11129 - 13224	
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	700	2	13	9	N	12	77	
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-	26	
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-	26	
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-	26	
12	558 N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-	26	
*01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	977	2	30	9	N	27	53	
-----													
CHUMBLEY		WELL #: 3056		RRCID ->		243183		COMPL. DATE		04/03/2008		TOTAL DEPTH 12720 PERF.10830 - 12582	
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-	92	
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	1	93	
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-	93	
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	442	2	4	9	Y	4	97	
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	409	2	12	9	Y	11	55	
*01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-	55	
-----													
SHELL FEE 57		WELL #: 5		RRCID ->		243184		COMPL. DATE		01/30/2008		TOTAL DEPTH 13105 PERF.11492 - 12948	
08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1148	2	17	9	N	15	47	
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1227	2	17	9	N	15	62	
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	944	2	3	9	N	3	65	
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-	65	
12	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	1239	2			N	-0-	65	
*01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1230	2	8	9	N	7	72	
-----													
WALKER 29		WELL #: 5		RRCID ->		243185		COMPL. DATE		01/17/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10967 - 13143	
08	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1980	2	48	9	N	44	170	
09	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1950	2	24	9	N	22	192	
10	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2010	2	19	9	N	17	209	
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1926	2	20	9	N	18	57	
12	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1931	2	34	9	N	31	88	
*01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1980	2	25	9	N	23	111	



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
DONALDSON		WELL #:		1018	RRCID ->	243625	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	12983	PERF.11020	- 12759
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

ALEXANDER 33		WELL #:		6	RRCID ->	244162	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11021	- 12967
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N			116
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N			116
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	509	2	4	9	N	4	120
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N		120
12	558 N	393	-0-	-165	-0-	392	2	1	9	N	1	121
*01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N		121

WALKER RANCH 10		WELL #:		3	RRCID ->	244603	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	13065	PERF.11052	- 12865
08	3100 N	2390	-0-	-710	124	2382	2	8	9	N	7	47
09	1988 N	1864	-0-	-124	-0-	1853	2	11	9	N	10	57
10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1617	2	7	9	N	6	63
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1472	2	13	9	N	12	75
12	1798 X	1505	-0-	-293	-0-	1494	2	11	9	N	10	85
01	1798 X	1488	-0-	-310	-0-	1477	2	11	9	N	10	95

PEAK-WALSER		WELL #:		1129A	RRCID ->	244605	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11104	- 12922
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-

RAMP		WELL #:		1112	RRCID ->	244606	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11016	- 12880
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N		58
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	697	2	2	9	N	2	60
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N		60
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	740	2	3	9	N	3	63
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	763	2	24	9	N	22	7
*01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	710	2	7	9	N	6	13

BEGERT		WELL #:		9	RRCID ->	244710	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	13614	PERF.11459	- 13511
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1387	2	17	9	N	15	161
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1314	2	9	9	N	8	38
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1318	2	11	9	N	10	48
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1386	2	10	9	N	9	57
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1440	2	14	9	N	13	70
*01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1400	2	10	9	N	9	79

WALKER		WELL #:		9011	RRCID ->	245017	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10968	- 12294
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	735	2	7	9	N	6	58
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	637	2	15	9	N	14	72
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N		20
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	710	2	17	9	N	15	35
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	761	2	2	9	N	2	37
*01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	729	2	3	9	N	3	40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
RAMP		WELL #:		1412	RRCID ->	245515	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	13218	PERF.	11075 - 12998	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-			8
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1783	2	32	9	N	29		37
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-		37
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-		37
12	1891 N	1619	-0-	-272	-0-	1596	2	23	9	N	21		58
*01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-		58
-----													
WALKER 52		WELL #:		13	RRCID ->	245516	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13173	PERF.	11052 - 13048	
08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1707	2	13	9	N	12		90
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	8		98
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1715	2	8	9	N	7		105
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1702	2	13	9	N	12		117
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1751	2	11	9	N	10		127
*01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1870	2	12	9	N	11		138
-----													
GW SPORTSMAN		WELL #:		2049	RRCID ->	245838	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10992 - 13137	
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-		74
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-		74
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-		74
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	861	2	42	9	N	38		112
12	961 N	925	-0-	-36	-0-	900	2	25	9	N	23		135
*01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	950	2	8	9	N	7	112 1	30
-----													
DODD		WELL #:		8046	RRCID ->	246085	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF.	11488 - 13470	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
RAMP		WELL #:		1208	RRCID ->	246110	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	13217	PERF.	11120 - 13078	
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-		73
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-		73
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-		73
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-		73
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-		73
*01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-		73
-----													
RAMP ET AL		WELL #:		1923	RRCID ->	246115	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12944	PERF.	10880 - 12784	
08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1911	2	29	9	N	26		93
09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1844	2	22	9	N	20	81 1	32
10	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1967	2	28	9	N	25		57
11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1899	2	34	9	N	31		88
12	1922 N	1824	-0-	-98	-0-	1807	2	17	9	N	15	83 1	20
01	1984 N	1923	-0-	-61	-0-	1892	2	31	9	N	28		48
-----													
RAMP		WELL #:		1350	RRCID ->	246116	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11147 - 12490	
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1292	2	21	9	N	19		102
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1276	2	1	9	N	1		103
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1460	2	10	9	N	9		112
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1318	2	20	9	N	18		130
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1334	2	13	9	N	12		142
01	1457 N	1385	-0-	-72	-0-	1374	2	11	9	N	10		152

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
RAMP 30		WELL #:		8	RRCID ->	246121	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	13201	PERF.10880	-	13099
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1386	2	30	9	N	27		85
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1366	2	17	9	N	15		100
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1426	2	17	9	N	15		115
11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1481	2	22	9	N	20		135
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1516	2	14	9	N	13		148
*01	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1521	2	23	9	N	21	101 1	68
-----													
DEREK 12		WELL #:		7	RRCID ->	246123	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	13428	PERF.11364	-	12249
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	535	2	9	9	N	8		40
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-		40
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	N	1		41
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-		41
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-		41
01	558 N	376	-0-	-182	-0-	373	2	3	9	N	3		44
-----													
WALKER		WELL #:		1111	RRCID ->	246560	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	13014	PERF.11044	-	12755
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-		16
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1080	2	11	9	N	10		26
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-		26
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1124	2	11	9	N	10		36
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-		36
*01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1177	2	7	9	N	6		42
-----													
BUCKTHAL		WELL #:		2116	RRCID ->	246829	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12806	PERF.10998	-	12724
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2056	2	30	9	N	27		75
09	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2583	2	19	9	N	17		92
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1329	2	9	9	N	8		100
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1137	2	11	9	N	10		110
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1167	2	14	9	N	13		123
*01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1126	2	12	9	N	11	102 1	32
-----													
PEAK BOURASSA		WELL #:		1507	RRCID ->	247168	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	13090	PERF.11266	-	13012
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-		26
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-		26
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-		26
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-		26
12	527 N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-		26
01	589 N	424	-0-	-165	-0-	424	2			N	-0-		26
-----													
HOSTUTLER 54		WELL #:		1254	RRCID ->	247514	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	12691	PERF.10821	-	12599
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	695	2	39	9	N	35		104
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	630	2	6	9	N	5		109
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	582	2	11	9	N	10	80 1	39
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-		39
12	651 N	498	-0-	-153	-0-	498	2			N	-0-		39
01	589 N	449	-0-	-140	-0-	449	2			N	-0-		39
-----													
DONALDSON		WELL #:		8018	RRCID ->	247548	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	13176	PERF.11127	-	13097
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
PEAK BOURASSA		WELL #: 106A		RRCID -> 247549		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 12985		PERF.10982 - 12879		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	343 2	13 9	N	12			88
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	477 2	35 9	N	32			120
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	467 2	14 9	N	13	102 1		31
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	463 2	13 9	N	12			43
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	462 2	9 9	N	8			51
*01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	476 2	20 9	N	18			69
-----												
DODD		WELL #: 1446		RRCID -> 247550		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 13750		PERF.11587 - 13627		
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1039 2	19 9	N	17			71
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1018 2	36 9	N	33			104
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1217 2	9 9	N	8			112
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	983 2	33 9	N	30			142
12	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1012 2	31 9	N	28			170
01	1240 N	984	-0-	-256	-0-	967 2	17 9	N	15			185
-----												
DODD		WELL #: 7046A		RRCID -> 247553		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 13760		PERF.11564 - 13457		
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1929 2	23 9	N	21			98
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1699 2	22 9	N	20			118
10	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1586 2	109 9	N	99	187 1		30
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1776 2	2 9	N	2			32
12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1776 2	40 9	N	36			68
*01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1782 2	21 9	N	19			87
-----												
CHUMBLEY		WELL #: 1256		RRCID -> 247897		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10888 - 12574		
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		Y	-0-			6
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	354 2	25 9	Y	23			29
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-			29
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		Y	-0-			29
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	367 2	48 9	Y	44	73 1		-0-
*01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		Y	-0-			-0-
-----												
RAMP RANCH		WELL #: 1825		RRCID -> 249547		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11064 - 12789		
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	984 2	15 9	N	14			127
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1078 2	3 9	N	3			130
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1184 2	9 9	N	8			138
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	989 2	23 9	N	21	79 1		80
12	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	1018 2	9 9	N	8			88
01	1178 N	1010	-0-	-168	-0-	999 2	11 9	N	10			98
-----												
RAMP RANCH		WELL #: 1425		RRCID -> 249549		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 13239		PERF.11016 - 12775		
08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		N	-0-			63
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1197 2	1 9	N	1			64
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-			64
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-	61 1		3
12	1209 N	1136	-0-	-73	-0-	1136 2		N	-0-			3
*01	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	1108 2		N	-0-			3
-----												
DODD		WELL #: 1646		RRCID -> 249718		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 13651		PERF.11361 - 13521		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
SMITH		WELL #:		3038	RRCID ->	249721	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	13763	PERF.11304 -	13604
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2					27
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2					27
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2					27
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2					27
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2					27
*01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2					27
-----												
RAMP		WELL #:		5027	RRCID ->	249948	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	13192	PERF.11134 -	13055
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-		94
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	870	2	11	9	N	10	104
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	896	2	14	9	N	13	117
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-	117
12	899 N	882	-0-	-17	-0-	879	2	3	9	N	3	120
*01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	963	2	42	9	N	38	135 1 23
-----												
GW SPORTSMAN		WELL #:		4049	RRCID ->	250094	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11021 -	13175
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	965	2	17	9	N	15	93
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-	93
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-	93
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	877	2	10	9	N	9	102
12	992 N	869	-0-	-123	-0-	869	2			N	-0-	102
01	992 N	916	-0-	-76	-0-	916	2			N	-0-	102
-----												
GW SPORTSMAN		WELL #:		3049	RRCID ->	250104	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	13310	PERF.11081 -	13223
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-	85
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-	85
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1592	2	4	9	N	4	89
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1436	2	8	9	N	7	96
12	1643 N	1142	-0-	-501	-0-	1138	2	4	9	N	4	100
*01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1675	2	15	9	N	14	114
-----												
ALEXANDER 48		WELL #:		4	RRCID ->	250107	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11018 -	13092
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
-----												
HUFF 32		WELL #:		3	RRCID ->	250157	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11671 -	13107
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	581	2	14	9	N	13	183
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-	183
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	847	2	28	9	N	25	208
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	674	2	1	9	N	1	209
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	905	2	6	9	N	5	24
01	744 N	660	-0-	-84	-0-	660	2			N	-0-	24
-----												
ELLEN 8		WELL #:		8008	RRCID ->	251083	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11109 -	13251
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1252	2	10	9	N	9	158
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-	10
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1263	2	29	9	N	26	36
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1222	2	7	9	N	6	42
12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1238	2	21	9	N	19	61
01	1302 N	753	-0-	-549	-0-	745	2	8	9	N	7	68

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
COURTNEY B		WELL #:		4031	RRCID ->	251361	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11013	- 12982
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2			N	-0-		29
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2			N	-0-		29
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2			N	-0-		29
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2			N	-0-		29
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	610 2	23 9		N	21		50
*01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	411 2	19 9		N	17		67
-----												
COURTNEY B		WELL #:		9031	RRCID ->	251409	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11008	- 13002
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2			N	-0-		173
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2			N	-0-		173
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2			N	-0-		173
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	609 2	15 9		N	14	169 1	18
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	856 2	26 9		N	24		42
01	713 N	640	-0-	-73	-0-	633 2	7 9		N	6		48
-----												
COURTNEY		WELL #:		1131	RRCID ->	251735	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11108	- 12921
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2			N	-0-		70
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2			N	-0-		70
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2			N	-0-		70
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1101 2	37 9		N	34	79 1	25
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1515 2	33 9		N	30		55
*01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1254 2	11 9		N	10		65
-----												
RW		WELL #:		1009	RRCID ->	251992	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12421	PERF.11758	- 12315
08	0 W	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	21408				N	NO RPT		-0-
-----												
CROWNCOVER		WELL #:		3018	RRCID ->	252023	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11009	- 12833
08	3255 X	2534	-0-	-721	-0-	2523 2	11 9		Y	10		40
09	2640 X	2232	-0-	-408	-0-	2197 2	35 9		Y	32	53 1	19
10	2170 X	2046	-0-	-124	-0-	2039 2	7 9		Y	6		25
11	2100 X	1809	-0-	-291	-0-	1805 2	4 9		Y	4		29
12	2232 N	2044	-0-	-188	-0-	2032 2	12 9		Y	11		40
*01	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2079 2	32 9		Y	29		69
-----												
RW EAST		WELL #:		8009	RRCID ->	252710	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	13187	PERF.11197	- 13015
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2			N	-0-		157
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2			N	-0-		157
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2			N	-0-		157
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2			N	-0-		157
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2			N	-0-		157
*01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2			N	-0-		157
-----												
RAMP		WELL #:		8025	RRCID ->	252857	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11168	- 12540
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
ELLEN 8 WELL #: 9008 RRCID -> 253107 COMPL. DATE 07/06/2009										TOTAL DEPTH	13320	PERF.10998	- 13244			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1675	2	10	9	N	9					164
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1572	2	15	9	N	14					178
10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1477	2	3	9	N	3	104	1			77
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1441	2	2	9	N	2					79
12	1643 N	1550	-0-	-93	-0-	1539	2	11	9	N	10					89
*01	1488 N	1420	-0-	-68	-0-	1419	2	1	9	N	1	62	5			28
-----																
FILLINGIM WELL #: 1509 RRCID -> 253108 COMPL. DATE 07/17/2009										TOTAL DEPTH	13390	PERF.10948	- 13166			
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					113
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	915	2	6	9	N	5					118
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	959	2	9	9	N	8					126
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	823	2	15	9	N	14					140
12	961 N	935	-0-	-26	-0-	924	2	11	9	N	10					150
01	961 N	787	-0-	-174	-0-	785	2	2	9	N	2					152
-----																
ABRAHAM WELL #: 3204 RRCID -> 253234 COMPL. DATE 08/17/2009										TOTAL DEPTH	13350	PERF.10910	- 13161			
08	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2228	2	14	9	N	13					43
09	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2036	2	11	9	N	10					53
10	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					53
11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1969	2	34	9	N	31					84
12	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2103	2	11	9	N	10					94
01	2170 N	1971	-0-	-199	-0-	1959	2	12	9	N	11					105
-----																
ABRAHAM WELL #: 3205 RRCID -> 253235 COMPL. DATE 07/29/2009										TOTAL DEPTH	13335	PERF.10962	- 13251			
08	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					74
09	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					74
10	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					74
11	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					74
12	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					74
*01	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					74
-----																
ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 253353 COMPL. DATE 09/21/2009										TOTAL DEPTH	13457	PERF.11151	- 13272			
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	996	2	7	9	N	6					70
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	975	2	8	9	N	7					77
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	989	2	6	9	N	5					82
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	953	2	8	9	N	7					89
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1022	2	6	9	N	5					94
01	992 N	922	-0-	-70	-0-	903	2	19	9	N	17					111
-----																
JOHNSON, LA WELL #: 1059A RRCID -> 253517 COMPL. DATE 09/07/2008										TOTAL DEPTH	13600	PERF.11239	- 13296			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
-----																
ALEXANDER WELL #: 5 RRCID -> 254304 COMPL. DATE 09/30/2009										TOTAL DEPTH	13450	PERF.11190	- 13338			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	1	1	5	35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
HOOVER 50		WELL #:		4	RRCID ->	254305	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10308	- 12560			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
-----															
HOSTUTLER		WELL #:		5055	RRCID ->	254545	COMPL. DATE	11/29/2009	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10308	- 12518			
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1147	2	34	9	N	31				122
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1107	2	34	9	N	31	115	1		38
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1118	2	13	9	N	12				50
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1108	2	46	9	N	42				92
12	1178 N	1167	-0-	-11	-0-	1126	2	41	9	N	37	98	1		31
01	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	1069	2	25	9	N	23				54
-----															
FILLINGIM		WELL #:		1409	RRCID ->	255198	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	13320	PERF.11018	- 13206			
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-				168
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-	141	1	2 5	25
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-				25
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-				25
12	1054 N	898	-0-	-156	-0-	895	2	3	9	N	3				28
01	1054 N	948	-0-	-106	-0-	939	2	9	9	N	8				36
-----															
HUFF		WELL #:		3001	RRCID ->	258038	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	13604	PERF.11037	- 13472			
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1448	2	9	9	N	8	122	1		60
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1535	2	10	9	N	9				69
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1318	2	13	9	N	12				81
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1129	2	8	9	N	7				88
12	1457 N	1356	-0-	-101	-0-	1344	2	12	9	N	11				99
*01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1413	2	17	9	N	15				114
-----															
SANDERS 43		WELL #:		5	RRCID ->	258039	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	12953	PERF.10839	- 12865			
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-				54
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	941	2	18	9	N	16				70
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-				70
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	905	2	15	9	N	14				84
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	953	2	23	9	N	21				105
*01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-				105
-----															
BEGERT 38		WELL #:		2	RRCID ->	258040	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	13495	PERF.11224	- 13396			
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	516	2	6	9	N	5				74
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	474	2	9	9	N	8				82
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	488	2	10	9	N	9				91
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	398	2	3	9	N	3				94
12	496 N	407	-0-	-89	-0-	398	2	9	9	N	8				102
*01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	524	2	18	9	N	16				118
-----															
RAMP 26		WELL #:		4	RRCID ->	258241	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10201	- 12863			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
FILLINGMIM		WELL #:		4009	RRCID ->	258546	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	10980	-	13224
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1300	2	9	9	N	8	115	1	20
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1266	2	7	9	N	6			26
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1254	2	10	9	N	9			35
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1199	2	8	9	N	7			42
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1343	2	18	9	N	16			58
*01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1355	2	19	9	N	17			75

HUFF		WELL #:		2001	RRCID ->	258660	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	13662	PERF.	11163	-	12566
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27

BEGERT		WELL #:		2	RRCID ->	258661	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	11364	-	13570
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1130	2	10	9	N	9			196
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1089	2	13	9	N	12			208
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1079	2	6	9	N	5	119	1	94
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1142	2	13	9	N	12			106
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1200	2	9	9	N	8			114
01	1085 N	848	-0-	-237	-0-	837	2	11	9	N	10			124

RAMP		WELL #:		6027	RRCID ->	258662	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	13155	PERF.	10980	-	13034
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3

HUFF		WELL #:		4001	RRCID ->	258663	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	13599	PERF.	11153	-	12637
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	883	2	11	9	N	10			115
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	917	2	10	9	N	9			124
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			124
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	801	2	2	9	N	2			126
12	961 N	853	-0-	-108	-0-	838	2	15	9	N	14			140
01	837 N	766	-0-	-71	-0-	760	2	6	9	N	5			145

GEM		WELL #:		2041	RRCID ->	258753	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	13013	PERF.	10341	-	12954
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1267	2	9	9	N	8			109
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1207	2	4	9	N	4			113
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-			113
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1252	2	31	9	N	28			141
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1313	2	66	9	N	60			201
01	1147 N	954	-0-	-193	-0-	947	2	7	9	N	6			207

HUFF 9		WELL #:		2	RRCID ->	258842	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	13510	PERF.	10453	-	13357	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66	1	1	5	16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
HOSTUTLER		WELL #:		7055	RRCID ->	259696	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	12711	PERF.	10550	-	12517
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1565	2	24	9	N	22			71
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1493	2	18	9	N	16	69	1	18
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1516	2	25	9	N	23			41
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1217	2	14	9	N	13			54
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1544	2	30	9	N	27			81
01	1550 N	1416	-0-	-134	-0-	1387	2	29	9	N	26			107
-----														
MEADOWS 5		WELL #:		14	RRCID ->	259721	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	13360	PERF.	10902	-	13277
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
-----														
GEORGE		WELL #:		408H	RRCID ->	260332	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	11478	PERF.	11535	-	15529
08	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	7699	2	76	9	N	69	183	1	110
09	7020 X	6444	-0-	-576	-0-	6364	2	80	9	N	73			183
10	7068 X	6112	-0-	-956	-0-	5983	2	129	9	N	117	187	1	113
11	6600 X	6182	-0-	-418	-0-	6102	2	80	9	N	73			186
12	7781 X	6395	-0-	-1386	-0-	6301	2	94	9	N	85			271
01	7781 X	5899	-0-	-1882	-0-	5801	2	98	9	N	89	196	1	164
-----														
WALKER		WELL #:		1101H	RRCID ->	261020	COMPL. DATE	11/23/2010	TOTAL DEPTH	11118	PERF.	11280	-	14819
08	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5149	2	90	9	N	82	131	1	88
09	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4892	2	80	9	N	73			161
10	5146 X	4804	-0-	-342	-0-	4727	2	77	9	N	70	140	1	91
11	4980 X	4666	-0-	-314	-0-	4580	2	86	9	N	78			169
12	5239 X	4776	-0-	-463	-0-	4681	2	95	9	N	86	216	1	39
01	5239 X	4838	-0-	-401	-0-	4768	2	70	9	N	64			103
-----														
RW		WELL #:		0902H	RRCID ->	261022	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	11594	-	15315
08	5115 X	4494	-0-	-621	-0-	4461	2	33	9	N	30			97
09	4950 X	4709	-0-	-241	-0-	4621	2	88	9	N	80			177
10	4960 X	4145	-0-	-815	-0-	4101	2	44	9	N	40			217
11	4620 X	3706	-0-	-914	-0-	3664	2	42	9	N	38	188	1	67
12	4867 X	3541	-0-	-1326	-0-	3494	2	47	9	N	43			110
01	4867 X	4375	-0-	-492	-0-	4331	2	44	9	N	40			150
-----														
HENDERSON 65		WELL #:		2	RRCID ->	261387	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	12735	PERF.	11183	-	12646
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			177
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			177
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	244	2	7	9	N	6			183
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			183
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-			183
*01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			183
-----														
DEREK 12		WELL #:		1012H	RRCID ->	261771	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	11470	-	15471
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1251	2	25	9	N	23			101
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1204	2	25	9	N	23			124
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1042	2	30	9	N	27			151
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1158	2	26	9	N	24			175
12	1271 N	703	-0-	-568	-0-	681	2	22	9	N	20			195
*01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1058	2	29	9	N	26	182	1	39

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
GW SPORTSMAN		WELL #:		5049	RRCID ->	262145	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	13332	PERF.11008	- 13187	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
RAMP		WELL #:		3008H	RRCID ->	262192	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	11264	PERF.11325	- 15533	
08	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	4982	2	77 9	N	70		130	
09	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4533	2	52 9	N	47		177	
10	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4332	2	107 9	N	97	196 1	78	
11	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2		N	-0-		78	
12	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3200	2	95 9	N	86		164	
*01	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3321	2	37 9	N	34		198	
-----													
HOSTUTLER 54		WELL #:		5HC	RRCID ->	262235	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	11017	PERF.11008	- 15003	
08	7564 X	7385	-0-	-179	-0-	878	1	6426 2	N	74	127 1	86	
						81	9						
09	7320 X	7156	-0-	-164	-0-	850	1	6258 2	N	44		130	
						48	9						
10	7564 X	7164	-0-	-400	-0-	864	1	6216 2	N	76	115 1	91	
						84	9						
11	7110 X	6744	-0-	-366	-0-	850	1	5745 2	N	135	200 1	26	
						149	9						
12	7564 X	7113	-0-	-451	-0-	746	1	6325 2	N	38		64	
						42	9						
01	7409 X	6505	-0-	-904	-0-	758	1	5661 2	N	78	99 1	43	
						86	9						
-----													
HUFF 9		WELL #:		4	RRCID ->	262375	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	13460	PERF.11095	- 13380	
08	14B2 EXT	309	-0-	309	1347	237	2	72 9	N	65	178 1	34	
09	14B2 EXT	270	-0-	270	1617	220	2	50 9	N	45		79	
10	14B2 EXT	294	-0-	294	1911	230	2	64 9	N	58		137	
11	2059 X	148	-0-	-1911	-0-	148	2		N	-0-		137	
*12	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		137	
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		137	
-----													
PYEATT		WELL #:		251H	RRCID ->	262492	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	11207	PERF.11490	- 15081	
08	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5318	2	88 9	N	80		233	
09	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5117	2	80 9	N	73	176 1	130	
10	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5038	2	88 9	N	80		210	
11	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5100	2	129 9	N	117	195 1	132	
12	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5201	2	77 9	N	70		202	
*01	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5023	2	112 9	N	102	171 1	133	
-----													
CURTIS		WELL #:		1034	RRCID ->	262519	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	13386	PERF.11115	- 13300	
08	2263 X	1934	-0-	-329	-0-	1934	2		N	-0-		59	
09	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2403	2	39 9	N	35		94	
10	2976 X	1890	-0-	-1086	-0-	1890	2		N	-0-		94	
11	2880 X	1875	-0-	-1005	-0-	1869	2	6 9	N	5		99	
12	2511 X	1963	-0-	-548	-0-	1928	2	35 9	N	32		131	
01	2511 X	1995	-0-	-516	-0-	1995	2		N	-0-		131	

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
COURTNEY WELL #: 131H RRCID -> 262615 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11370 - 15578														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	1281	2	N	12			171
09	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1268	2	13	9	N	12			183
10	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1937	2	30	9	N	27	187 1		23
11	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2098	2	9	9	N	8			31
12	2263 X	923	-0-	-1340	-0-	828	1	95	9	N	86			117
*01	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	1079	1	3700	2	N	68			185
						75	9							
-----														
GEORGE WELL #: 508H RRCID -> 262626 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11560 - 14505														
08	4619 X	3472	-0-	-1147	-0-	3386	2	86	9	N	78	176 1		105
09	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5069	2	78	9	N	71			176
10	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	6506	2	83	9	N	75			251
11	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6294	2	83	9	N	75	184 1		142
12	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6550	2	158	9	N	144	180 1		106
*01	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5741	2	142	9	N	129			235
-----														
SHELL FEE 57 WELL #: 1H RRCID -> 262686 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11185 - 13585														
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	833	2	28	9	N	25			93
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	717	2	10	9	N	9	46 1		56
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1024	2	26	9	N	24	52 1		28
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	919	2	21	9	N	19			47
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	897	2	22	9	N	20			67
01	1054 N	866	-0-	-188	-0-	843	2	23	9	N	21			88
-----														
RW WELL #: 309H RRCID -> 262717 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11400 - 15347														
08	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4064	2	81	9	N	74	192 1		73
09	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3833	2	62	9	N	56			129
10	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3897	2	47	9	N	43			172
11	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3832	2	59	9	N	54	188 1		38
12	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	3981	2	76	9	N	69			107
*01	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3467	2	78	9	N	71	83 1		95
-----														
SHELL FEE 57 WELL #: 2H RRCID -> 262889 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12060 - 14893														
08	4836 X	4527	-0-	-309	-0-	4474	2	53	9	N	48			90
09	4560 X	4226	-0-	-334	-0-	4186	2	40	9	N	36			126
10	4650 X	4378	-0-	-272	-0-	4353	2	25	9	N	23			149
11	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3843	2	101	9	N	92			241
12	4960 X	3977	-0-	-983	-0-	3922	2	55	9	N	50	267 1		24
01	4526 X	3987	-0-	-539	-0-	3926	2	61	9	N	55			79
-----														
RAMP WALKER WELL #: 8012H RRCID -> 263362 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11560 - 15371														
08	8029 X	7559	-0-	-470	-0-	7472	2	87	9	N	79	59 1		140
09	7620 X	7295	-0-	-325	-0-	7211	2	84	9	N	76	113 1		103
10	7750 X	7645	-0-	-105	-0-	7555	2	90	9	N	82	161 1		24
11	7380 X	7073	-0-	-307	-0-	6975	2	98	9	N	89			113
12	7564 X	7241	-0-	-323	-0-	7146	2	95	9	N	86	124 1		75
01	7657 X	7174	-0-	-483	-0-	7061	2	113	9	N	103			178

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
HUFF 9		WELL #:		9	RRCID ->	264767	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	13480	PERF.11104	-	13350	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

HOOVER 50		WELL #:		6HB	RRCID ->	264871	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	11538	PERF.11878	-	15673	
08	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	878	1	5269	2	N	110	118	1	123
						121	9							
09	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	850	1	4903	2	N	122	201	1	44
						134	9							
10	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	878	1	5025	2	N	119	106	1	57
						131	9							
11	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	850	1	4791	2	N	163	100	1	120
						179	9							
12	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	510	1	4626	2	N	114	103	1	131
						125	9							
01	5084 X	4783	-0-	-301	-0-	57	1	4591	2	N	123	97	1	157
						135	9							

POWLEDGE		WELL #:		4HC	RRCID ->	265210	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	11371	PERF.11767	-	14498	
08	3441 X	2799	-0-	-642	-0-	2737	2	62	9	N	56			217
09	3330 X	2792	-0-	-538	-0-	2745	2	47	9	N	43	193	1	67
10	3441 X	133	-0-	-3308	-0-	131	2	2	9	N	2			69
11	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-			69
12	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-			69
01	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			69

FILLINGIM		WELL #:		0255H	RRCID ->	265714	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL DEPTH	11668	PERF.11983	-	16175	
08	11063 X	11063	-0-	-0-	-0-	10837	2	226	9	N	205	187	1	243
09	10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	10469	2	263	9	N	239	387	1	95
10	10927 X	10927	-0-	-0-	-0-	10738	2	189	9	N	172			267
11	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	10329	2	186	9	N	169	185	1	251
12	10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	10536	2	216	9	N	196	193	1	254
*01	10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	9970	2	226	9	N	205	197	1	262

BUCKTHAL		WELL #:		1602H	RRCID ->	265715	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	11585	PERF.12034	-	16222	
08	12958 X	6057	-0-	-6901	-0-	5993	2	64	9	N	58	107	1	112
09	11910 X	10815	-0-	-1095	-0-	10666	2	149	9	N	135			247
10	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	11852	2	165	9	N	150	248	1	149
11	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	11653	2	176	9	N	160	89	1	220
12	11598 X	11598	-0-	-0-	-0-	11418	2	180	9	N	164	172	1	212
01	12028 X	11045	-0-	-983	-0-	10840	2	205	9	N	186	193	1	205

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
HUFF 9 WELL #: 10HB RRCID -> 265882 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11542 - 16030															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	812	1	2595	2	N	45			208
							50	9							
09		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	785	1	2414	2	N	41			249
							45	9							
10		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	826	1	2759	2	N	45			294
							50	9							
11		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	850	1	2408	2	N	47	195	1	146
							52	9							
12		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	878	1	2502	2	N	45			191
							50	9							
*01		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	850	1	2310	2	N	41			232
							45	9							
-----															
PEAK BOURASSA WELL #: 1707H RRCID -> 266074 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11488 PERF.11400 - 16132															
-----															
08		1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1079	1	668	2	N	-0-			53
							1044	1	15523	2	N	270	265	1	58
							297	9							
10		14896 X	14896	-0-	-0-	-0-	1079	1	13612	2	N	186			244
							205	9							
11		13317 X	13317	-0-	-0-	-0-	383	1	12751	2	N	166	196	1	214
							183	9							
12		12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	12019	2	102	9	N	93	89	1	218
							11387	2	67	9	N	61	195	1	84
-----															
HOSTUTLER 'A' WELL #: 8055HA RRCID -> 267275 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 15323															
-----															
08		6231 X	5136	-0-	-1095	-0-	707	1	4339	2	N	82	140	1	52
							90	9							
09		4830 X	4246	-0-	-584	-0-	661	1	3524	2	N	55			107
							61	9							
10		4774 X	4054	-0-	-720	-0-	663	1	3371	2	N	18	80	1	45
							20	9							
11		4620 X	4495	-0-	-125	-0-	572	1	3875	2	N	44			89
							48	9							
12		5146 X	4006	-0-	-1140	-0-	389	1	3553	2	N	58			147
							64	9							
01		5146 X	4312	-0-	-834	-0-	258	1	3964	2	N	82	50	1	179
							90	9							
-----															
ALEXANDER 48 WELL #: 7HC RRCID -> 267323 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11480 - 15867															
-----															
08		5208 X	3644	-0-	-1564	-0-	3563	2	81	9	Y	74	190	1	257
							3370	2	91	9	Y	83			340
09		4080 X	3461	-0-	-619	-0-	3219	2	89	9	Y	81			421
							3219	2	89	9	Y	81			421
10		3875 X	3308	-0-	-567	-0-	3219	2	89	9	Y	81			421
							2899	2	124	9	Y	113	197	1	337
11		3240 X	3023	-0-	-217	-0-	2899	2	124	9	Y	113	197	1	337
							3024	2	95	9	Y	86	194	1	229
12		3689 X	3119	-0-	-570	-0-	3024	2	95	9	Y	86	194	1	229
							2949	2	41	9	Y	37			266
01		3658 X	2990	-0-	-668	-0-	2949	2	41	9	Y	37			266

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
FILLINGIM		WELL #: 1609HC		RRCID -> 267511		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 11315		PERF.11620 - 15900		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	6138 X	5916	-0-	-222	-0-	864	1	5009	2	N	39	216
09	6180 X	5951	-0-	-229	-0-	781	1	5137	2	N	30 173 1	73
10	6448 X	5752	-0-	-696	-0-	701	1	4995	2	N	51	124
11	6240 X	5849	-0-	-391	-0-	794	1	4999	2	N	51	175
12	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	878	1	5289	2	N	50	225
*01	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	802	1	5407	2	N	67 191 1	101
-----												
PEAK BOURASSA		WELL #: 186H		RRCID -> 267875		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 11290		PERF.11400 - 15749		
08	9269 X	3283	-0-	-5986	-0-	3252	2	31	9	N	28	66
09	9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	9353	2	140	9	N	127	193
10	8680 X	6681	-0-	-1999	-0-	6609	2	72	9	N	65 91 1	167
11	8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	348	1	8099	2	N	84 185 1	66
12	11705 X	11705	-0-	-0-	-0-	1079	1	10543	2	N	75	141
*01	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	1079	1	9030	2	N	63	204
-----												
HUFF 9		WELL #: 11HD		RRCID -> 267982		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 11371		PERF.11492 - 16054		
08	11346 X	10271	-0-	-1075	-0-	10172	2	99	9	N	90 190 1	81
09	10530 X	9796	-0-	-734	-0-	9701	2	95	9	N	86	167
10	10881 X	10167	-0-	-714	-0-	10080	2	87	9	N	79	246
11	10320 X	9669	-0-	-651	-0-	9553	2	116	9	N	105 193 1	158
12	10447 X	9779	-0-	-668	-0-	9671	2	108	9	N	98	256
01	10261 X	9631	-0-	-630	-0-	9520	2	111	9	N	101 182 1	175
-----												
ALEXANDER 33		WELL #: 7HA		RRCID -> 268169		COMPL. DATE 11/06/2012		TOTAL DEPTH 11230		PERF.11708 - 16508		
08	8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	938	1	7553	2	N	47	198
09	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	947	1	7444	2	N	56	254
10	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	1027	1	7243	2	N	65	319
11	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	840	1	6519	2	N	74 183 1	210
12	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	1011	1	7030	2	N	38	248
*01	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	1079	1	7134	2	N	101	349
-----												
ALEXANDER 48		WELL #: 8HA		RRCID -> 268207		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 11334		PERF.11370 - 16063		
08	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4874	2	74	9	N	67	185
09	4620 X	4313	-0-	-307	-0-	4251	2	62	9	N	56	241
10	4774 X	4754	-0-	-20	-0-	4691	2	63	9	N	57 187 1	111
11	4620 X	4601	-0-	-19	-0-	4524	2	77	9	N	70	181
12	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4893	2	85	9	N	77 41 1	217
01	4774 X	1374	-0-	-3400	-0-	1324	2	50	9	N	45	262

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
HUFF 32 WELL #: 6HA RRCID -> 268622 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11452 - 15972												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
							CODE	CODE	CODE			
08		7781 X	7585	-0-	-196	-0-	1079	1	6460	2	N	301
							46	9				
09		9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	1044	1	8258	2	N	198
							86	9				
10		8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	1079	1	7311	2	N	246
							53	9				
11		7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	1044	1	6552	2	N	313
							74	9				
12		7781 X	6885	-0-	-896	-0-	1079	1	5726	2	N	142
							80	9				
01		7781 X	5378	-0-	-2403	-0-	1079	1	4244	2	N	192
							55	9				
-----												
BEGERT WELL #: 10HB RRCID -> 269097 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11694 PERF.12148 - 16470												
08		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	878	1	1284	2	N	232
							53	9				
09		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	850	1	1298	2	N	215
							44	9				
10		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	878	1	1291	2	N	272
							63	9				
11		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	850	1	1224	2	N	128
							51	9				
12		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	826	1	1406	2	N	184
							62	9				
*01		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	766	1	1409	2	N	242
							64	9				
-----												
ALEXANDER WELL #: 6HB RRCID -> 269100 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11647 - 15840												
08		3007 X	2622	-0-	-385	-0-	335	1	2233	2	N	221
							54	9				
09		2910 X	2534	-0-	-376	-0-	324	1	2167	2	N	260
							43	9				
10		3007 X	2620	-0-	-387	-0-	335	1	2233	2	N	307
							52	9				
11		2790 X	2434	-0-	-356	-0-	324	1	2055	2	N	167
							55	9				
12		2635 X	1725	-0-	-910	-0-	314	1	1378	2	N	197
							33	9				
01		2635 X	1821	-0-	-814	-0-	306	1	1457	2	N	250
							58	9				
-----												
PATSY 9 WELL #: 3HA RRCID -> 269431 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11951 - 16275												
08		10540 X	9407	-0-	-1133	-0-	707	1	8610	2	N	148
							90	9				
09		9570 X	9055	-0-	-515	-0-	684	1	8274	2	N	236
							97	9				
10		9951 X	9128	-0-	-823	-0-	707	1	8345	2	N	117
							76	9				
11		9630 X	8759	-0-	-871	-0-	684	1	8014	2	N	172
							61	9				
12		9486 X	8854	-0-	-632	-0-	707	1	8083	2	N	100
							64	9				
01		9393 X	8740	-0-	-653	-0-	707	1	7938	2	N	186
							95	9				



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
GW SPORTSMAN 49 WELL #: 7H RRCID -> 269587 COMPL. DATE 05/09/2013										TOTAL DEPTH	11167	PERF.11552 - 16354					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-					-0-
11		104 X	-0-	-0-	-104	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
ABRAHAM WELL #: 3206H RRCID -> 269589 COMPL. DATE 05/09/2013										TOTAL DEPTH	11285	PERF.11600 - 16282					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
RAMP 26 WELL #: 7H RRCID -> 269590 COMPL. DATE 05/10/2013										TOTAL DEPTH	11195	PERF.11348 - 16197					
08		6076 X	4431	-0-	-1645	-0-	4399	2	32	9	N	29	191	1			170
09		5880 X	3076	-0-	-2804	-0-	3030	2	46	9	N	42					212
10		4681 X	2284	-0-	-2397	-0-	2260	2	24	9	N	22					234
11		3720 X	2634	-0-	-1086	-0-	2598	2	36	9	N	33					267
12		4433 X	4336	-0-	-97	-0-	4268	2	68	9	N	62	100	1			229
*01		5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5339	2	91	9	N	83					312
-----																	
ALEXANDER 33 WELL #: 8H RRCID -> 269793 COMPL. DATE 05/14/2013										TOTAL DEPTH	11295	PERF.11711 - 16502					
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					182
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					182
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					182
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					182
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					182
*01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					182
-----																	
ALEXANDER 48 WELL #: 9H RRCID -> 269850 COMPL. DATE 07/01/2013										TOTAL DEPTH	11309	PERF.11611 - 15983					
08		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3960	2	30	9	N	27					190
09		3570 X	3273	-0-	-297	-0-	3258	2	15	9	N	14					204
10		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					204
11		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3970	2	36	9	N	33					237
12		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4108	2	34	9	N	31	159	1			109
01		3689 X	704	-0-	-2985	-0-	704	2			N	-0-					109
-----																	
GW SPORTSMAN 49 WELL #: 6HA RRCID -> 270465 COMPL. DATE 01/14/2013										TOTAL DEPTH	11139	PERF.11970 - 16530					
08		10137 X	8577	-0-	-1560	-0-	8479	2	98	9	N	89					227
09		9390 X	8525	-0-	-865	-0-	8409	2	116	9	N	105	178	1			154
10		9269 X	8972	-0-	-297	-0-	8902	2	70	9	N	64					218
11		8970 X	8756	-0-	-214	-0-	8701	2	55	9	N	50	184	1			84
12		9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	9287	2			N	-0-					84
*01		9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	9109	2	28	9	N	25					109
-----																	
HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 270502 COMPL. DATE 04/01/2013										TOTAL DEPTH	11252	PERF.11515 - 16077					
08		7998 X	7556	-0-	-442	-0-	7476	2	80	9	Y	73					124
09		7710 X	7040	-0-	-670	-0-	6961	2	79	9	Y	72					196
10		7688 X	7010	-0-	-678	-0-	6931	2	79	9	Y	72	195	1			73
11		7320 X	6759	-0-	-561	-0-	6660	2	99	9	Y	90					163
12		7440 X	7032	-0-	-408	-0-	6946	2	86	9	Y	78	196	1			45
01		7440 X	6845	-0-	-595	-0-	6732	2	113	9	Y	103					148

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
SANDERS 43 WELL #: 6H RRCID -> 270506 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11316 - 15732																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		6355 X	6024	-0-	-331	-0-	5985	2	39	9	N	35					257
09		5880 X	5185	-0-	-695	-0-	5150	2	35	9	N	32					289
10		6231 X	6083	-0-	-148	-0-	6046	2	37	9	N	34	194	1			129
11		6030 X	5037	-0-	-993	-0-	4974	2	63	9	N	57					186
12		6014 X	4990	-0-	-1024	-0-	4928	2	62	9	N	56	98	1			144
01		6076 X	5104	-0-	-972	-0-	5051	2	53	9	N	48					192
-----																	
RAMP 27 WELL #: 7H RRCID -> 271235 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11380 - 15302																	
-----																	
08		10199 X	8929	-0-	-1270	-0-	1079	1	7767	2	N	75					223
							83	9									
09		9870 X	5866	-0-	-4004	-0-	1044	1	4767	2	N	50	192	1			81
							55	9									
10		7781 X	4977	-0-	-2804	-0-	1079	1	3874	2	N	22					103
							24	9									
11		9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	1044	1	8022	2	N	37					140
							41	9									
12		8928 X	8263	-0-	-665	-0-	1079	1	7141	2	N	39					179
							43	9									
01		8928 X	5639	-0-	-3289	-0-	1079	1	4474	2	N	78					257
							86	9									
-----																	
ALEXANDER 33 WELL #: 9H RRCID -> 271313 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11560 - 16122																	
-----																	
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
ELLEN 8 WELL #: 12H RRCID -> 271316 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11868 - 16590																	
-----																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					52
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					52
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
-----																	
ALEXANDER WELL #: 8H RRCID -> 271779 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11856 - 14670																	
-----																	
08		5115 X	4237	-0-	-878	-0-	4158	2	79	9	N	72	187	1			181
09		4950 X	3987	-0-	-963	-0-	3910	2	77	9	N	70					251
10		4712 X	3774	-0-	-938	-0-	3707	2	67	9	N	61	186	1			126
11		3960 X	2190	-0-	-1770	-0-	2147	2	43	9	N	39					165
12		4309 X	3192	-0-	-1117	-0-	3115	2	77	9	N	70					235
01		4247 X	3330	-0-	-917	-0-	3268	2	62	9	N	56	189	1			102

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
ALEXANDER		WELL #:		7H	RRCID ->	272248	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	11662	PERF.11640	- 16164	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	7762 2	90 9	N		82			136
09	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8306 2	86 9	N		78	185 1		29
10	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6397 2	130 9	N		118			147
11	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6229 2	91 9	N		83	181 1		49
12	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	6900 2	85 9	N		77			126
01	6510 X	5911	-0-	-599	-0-	5729 2	182 9	N		165	172 1		119
-----													
GW SPORTSMAN 49		WELL #:		8H	RRCID ->	274552	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	11366	PERF.11392	- 15947	
08	8432 X	7641	-0-	-791	-0-	7591 2	50 9	N		45	191 1		91
09	7590 X	7517	-0-	-73	-0-	7410 2	107 9	N		97			188
10	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7544 2	69 9	N		63	184 1		67
11	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	6786 2	24 9	N		22			89
12	7781 X	6700	-0-	-1081	-0-	6638 2	62 9	N		56			145
01	7781 X	7130	-0-	-651	-0-	7056 2	74 9	N		67			212
-----													
ELLEN 8		WELL #:		10H	RRCID ->	275007	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	11334	PERF.11595	- 16224	
08	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			N		24			182
09	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-			N		18			200
10	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			N		28	186 1		42
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			N		22			64
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		34			98
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		37			135
-----													
SANDERS 43		WELL #:		7H	RRCID ->	275654	COMPL. DATE	09/22/2013	TOTAL DEPTH	11130	PERF.11447	- 16092	
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N		-0-			80
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N		-0-			80
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N		-0-			80
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N		-0-			80
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2		N		-0-			80
*01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N		-0-			80
-----													
RAMP 26		WELL #:		9H	RRCID ->	275753	COMPL. DATE	09/22/2013	TOTAL DEPTH	11223	PERF.11300	- 15589	
08	6479 X	5930	-0-	-549	-0-	5879 2	51 9	N		46			224
09	6090 X	5904	-0-	-186	-0-	5870 2	34 9	N		31			255
10	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6239 2	26 9	N		24	195 1		84
11	5640 X	5344	-0-	-296	-0-	5294 2	50 9	N		45			129
12	6479 X	5269	-0-	-1210	-0-	5235 2	34 9	N		31			160
01	6262 X	4044	-0-	-2218	-0-	3961 2	83 9	N		75			235
-----													
RAMP 27		WELL #:		9H	RRCID ->	276180	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	11283	PERF.11330	- 12719	
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N		-0-			146
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	386 2	31 9	N		28			174
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	135 2	15 9	N		14			188
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	270 2	22 9	N		20			208
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	444 2	21 9	N		19			227
*01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	154 2	7 9	N		6	147 1		86
-----													
RAMP 26		WELL #:		8H	RRCID ->	276184	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	11337	PERF.11505	- 16311	
08	1178 X	50	-0-	-1128	-0-	50 2		N		-0-			172
09	180 X	122	-0-	-58	-0-	122 2		N		-0-			172
10	323 X	323	-0-	-0-	-0-	311 2	12 9	N		11			183
11	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1303 2	1 9	N		1			184
12	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N		-0-			184
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N		-0-			184

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.// 676084												
HOSTUTLER			WELL #: 9055HR		RRCID -> 276480	COMPL. DATE 08/12/2014	TOTAL DEPTH 10985	PERF.11173	- 20243						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	15345 X	12493	-0-	-2852	-0-	1079	1	11180	2	N	213	191	1		178
						234	9								
09	14760 X	11986	-0-	-2774	-0-	1044	1	10711	2	N	210	185	1		203
						231	9								
10	14167 X	12143	-0-	-2024	-0-	1079	1	10841	2	N	203	195	1		211
						223	9								
11	13710 X	12289	-0-	-1421	-0-	1044	1	10984	2	N	237	170	1		278
						261	9								
12	14280 X	14280	-0-	-0-	-0-	1079	1	12982	2	N	199	96	1		381
						219	9								
*01	13705 X	13705	-0-	-0-	-0-	1079	1	12382	2	N	222	389	1		214
						244	9								
-----															
BEGERT 38			WELL #: 3H		RRCID -> 276540	COMPL. DATE 11/18/2014	TOTAL DEPTH 11496	PERF.11840	- 16242						
08	7006 X	6158	-0-	-848	-0-	6017	2	141	9	N	128	192	1		247
09	6480 X	6067	-0-	-413	-0-	5917	2	150	9	N	136	178	1		205
10	6603 X	6006	-0-	-597	-0-	5864	2	142	9	N	129	196	1		138
11	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6017	2	164	9	N	149				287
12	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6184	2	151	9	N	137	195	1		229
01	6262 X	5912	-0-	-350	-0-	5734	2	178	9	N	162	190	1		201
-----															
WALKER 29			WELL #: 3H		RRCID -> 276555	COMPL. DATE 11/12/2014	TOTAL DEPTH 11283	PERF.11619	- 16222						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
-----															
WALKER 29			WELL #: 2H		RRCID -> 277889	COMPL. DATE 09/30/2014	TOTAL DEPTH 11779	PERF.12213	- 16835						
08	4774 X	3491	-0-	-1283	-0-	3462	2	29	9	N	26				153
09	4080 X	3233	-0-	-847	-0-	3188	2	45	9	N	41				194
10	3906 X	2856	-0-	-1050	-0-	2830	2	26	9	N	24				218
11	3390 X	2648	-0-	-742	-0-	2622	2	26	9	N	24				242
12	3503 X	2795	-0-	-708	-0-	2752	2	43	9	N	39	191	1		90
01	3503 X	2606	-0-	-897	-0-	2575	2	31	9	N	28				118
-----															
FLOWERS READ 20			WELL #: 1H		RRCID -> 277904	COMPL. DATE 12/21/2014	TOTAL DEPTH 11115	PERF.11336	- 15903						
08	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	5610	2	88	9	N	80	82	1		147
09	5910 X	5577	-0-	-333	-0-	5492	2	85	9	N	77	115	1		109
10	5983 X	5758	-0-	-225	-0-	5673	2	85	9	N	77				186
11	5790 X	5573	-0-	-217	-0-	5467	2	106	9	N	96	151	1		131
12	5828 X	5684	-0-	-144	-0-	5599	2	85	9	N	77	84	1		124
01	5766 X	5416	-0-	-350	-0-	5322	2	94	9	N	85	62	1		147
-----															
FLOWERS READ 28			WELL #: 1H		RRCID -> 277947	COMPL. DATE 12/27/2014	TOTAL DEPTH 11148	PERF.11476	- 16234						
08	4681 X	4243	-0-	-438	-0-	4210	2	33	9	N	30				91
09	4530 X	2893	-0-	-1637	-0-	2883	2	10	9	N	9				100
10	4371 X	4046	-0-	-325	-0-	4007	2	39	9	N	35				135
11	4020 X	3455	-0-	-565	-0-	3453	2	2	9	N	2	60	1		77
12	4247 X	4087	-0-	-160	-0-	4065	2	22	9	N	20				97
*01	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4272	2	20	9	N	18				115

-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
BUCKTHAL		WELL #:		1601H	RRCID ->	277957	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	11639	PERF.12027	- 16596	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		6634 X	5280	-0-	-1354	-0-	5210 2	70 9	N	64	83 1		74
09		6420 X	4852	-0-	-1568	-0-	4782 2	70 9	N	64	93 1		45
10		5580 X	5042	-0-	-538	-0-	4979 2	63 9	N	57			102
11		5220 X	4788	-0-	-432	-0-	4709 2	79 9	N	72	103 1		71
12		5270 X	4365	-0-	-905	-0-	4298 2	67 9	N	61	112 1		20
01		5270 X	4375	-0-	-895	-0-	4278 2	97 9	N	88	72 1		36
-----													
FLOWERS READ 53		WELL #:		2H	RRCID ->	278051	COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL DEPTH	11108	PERF.11502	- 16093	
08		12059 X	11697	-0-	-362	-0-	11546 2	151 9	N	137	101 1		135
09		12210 X	11372	-0-	-838	-0-	11242 2	130 9	N	118	141 1		112
10		12648 X	10838	-0-	-1810	-0-	10730 2	108 9	N	98	116 1		94
11		12240 X	10425	-0-	-1815	-0-	10248 2	177 9	N	161	204 1		51
12		12276 X	10842	-0-	-1434	-0-	10709 2	133 9	N	121			172
01		11749 X	10725	-0-	-1024	-0-	10631 2	94 9	N	85	170 1		87
-----													
BUCKTHAL		WELL #:		1603H	RRCID ->	278061	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL DEPTH	11091	PERF.11742	- 16124	
08		9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	9090 2	128 9	N	116	173 1		167
09		11820 X	6544	-0-	-5276	-0-	6471 2	73 9	N	66	109 1		124
10		12411 X	12411	-0-	-0-	-0-	12295 2	116 9	N	105	138 1		91
11		12117 X	12117	-0-	-0-	-0-	11943 2	174 9	N	158			249
12		12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	12252 2	152 9	N	138	191 1		196
01		12400 X	12217	-0-	-183	-0-	12064 2	153 9	N	139	178 1		157
-----													
SHELL FEE 45		WELL #:		3H	RRCID ->	278063	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	11095	PERF.11357	- 16059	
08		744 X	71	-0-	-673	-0-	71 2		N	-0-	2 5		38
09		510 X	135	-0-	-375	-0-	135 2		N	-0-			38
10		155 X	119	-0-	-36	-0-	119 2		N	-0-			38
11		120 X	108	-0-	-12	-0-	108 2		N	-0-			38
12		694 X	694	-0-	-0-	-0-	661 1	33 9	N	30			68
*01		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	1079 1	2617 2	N	39			107
							43 9						
-----													
FLOWERS READ 28		WELL #:		2H	RRCID ->	278066	COMPL. DATE	02/14/2015	TOTAL DEPTH	9256	PERF.12030	- 15373	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2021 - WELL PLUGGED 5-6-2021													
-----													
SHELL FEE 45		WELL #:		2H	RRCID ->	278396	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11257	PERF.11594	- 16259	
08		11780 X	10975	-0-	-805	-0-	10826 2	149 9	N	135	190 1		94
09		11130 X	10574	-0-	-556	-0-	10460 2	114 9	N	104			198
10		11160 X	10519	-0-	-641	-0-	10416 2	103 9	N	94	176 1		116
11		10800 X	9072	-0-	-1728	-0-	8965 2	107 9	N	97			213
12		10974 X	10134	-0-	-840	-0-	10005 2	129 9	N	117	188 1		142
01		10974 X	8574	-0-	-2400	-0-	8487 2	87 9	N	79	183 1		38

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//		676084									
RAMP 30			WELL #:		0330H	RRCID ->	278491	COMPL. DATE	10/06/2016	TOTAL DEPTH	11180	PERF.11385	- 13922	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
08		4805 X	4445	-0-	-360	-0-	4384	2	61	9	N	55		96
09		4650 X	4398	-0-	-252	-0-	4339	2	59	9	N	54		150
10		4743 X	4635	-0-	-108	-0-	4572	2	63	9	N	57	181 1	26
11		4500 X	4301	-0-	-199	-0-	4218	2	83	9	N	75		101
12		4557 X	4398	-0-	-159	-0-	4333	2	65	9	N	59	89 1	71
01		4650 X	4266	-0-	-384	-0-	4202	2	64	9	N	58		129
-----														
AMBER 24			WELL #:		1H	RRCID ->	281244	COMPL. DATE	11/15/2015	TOTAL DEPTH	11124	PERF.11750	- 13179	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
-----														
RAMP 30			WELL #:		5H	RRCID ->	281446	COMPL. DATE	08/24/2016	TOTAL DEPTH	8753	PERF.11614	- 15900	
08		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5263	2	147	9	N	134	185 1	139
09		5100 X	5034	-0-	-66	-0-	4921	2	113	9	N	103	193 1	49
10		5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5114	2	120	9	N	109		158
11		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5133	2	166	9	N	151	190 1	119
12		5425 X	5323	-0-	-102	-0-	5198	2	125	9	N	114		233
01		5425 X	5258	-0-	-167	-0-	5119	2	139	9	N	126	196 1	163
-----														
RAMP WALKER 11			WELL #:		1H	RRCID ->	282769	COMPL. DATE	05/30/2017	TOTAL DEPTH	11292	PERF.11758	- 16154	
08		17577 X	16528	-0-	-1049	-0-	16388	2	140	9	N	127	169 1	69
09		17010 X	15831	-0-	-1179	-0-	15674	2	157	9	N	143		212
10		17453 X	16175	-0-	-1278	-0-	16017	2	158	9	N	144	179 1	177
11		16830 X	15549	-0-	-1281	-0-	15377	2	172	9	N	156	174 1	159
12		17081 X	15971	-0-	-1110	-0-	15808	2	163	9	N	148	181 1	126
01		16523 X	15831	-0-	-692	-0-	15662	2	169	9	N	154	192 1	88
-----														
DEREK 12			WELL #:		2H	RRCID ->	283171	COMPL. DATE	08/13/2017	TOTAL DEPTH	11203	PERF.11654	- 16398	
08		9486 X	7737	-0-	-1749	-0-	7575	2	162	9	N	147	189 1	93
09		8310 X	7591	-0-	-719	-0-	7444	2	147	9	N	134		227
10		7998 X	6900	-0-	-1098	-0-	6751	2	149	9	N	135	180 1	182
11		7740 X	6841	-0-	-899	-0-	6677	2	164	9	N	149	180 1	151
12		7843 X	6866	-0-	-977	-0-	6714	2	152	9	N	138	188 1	101
01		7843 X	6499	-0-	-1344	-0-	6334	2	165	9	N	150	101 1	150
-----														
THOMAS 47			WELL #:		1H	RRCID ->	284932	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	11004	PERF.11389	- 15632	
08		21136 X	21136	-0-	-0-	-0-	21018	2	118	9	N	107	183 1	301
09		20920 X	20920	-0-	-0-	-0-	20771	2	149	9	N	135		436
10		20161 X	20161	-0-	-0-	-0-	20003	2	158	9	N	144	192 1	388
11		19165 X	19165	-0-	-0-	-0-	19019	2	146	9	N	133	187 1	334
12		18346 X	18346	-0-	-0-	-0-	18204	2	142	9	N	129	69 1	394
*01		18227 X	18227	-0-	-0-	-0-	18063	2	164	9	N	149		543
-----														
THOMAS 47			WELL #:		2SL	RRCID ->	285005	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL DEPTH	11199	PERF.11527	- 15763	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) RESOURCE OIL AND GAS, LLC BROWN 8		//CONT.//	13147 285	703395	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
													11644	12514	- 16460
08		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-			163
09		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1249	3	2	9	N	2			165
10		874 N	874	-0-	-0-	-0-	863	3	11	9	N	10			175
11		994 N	994	-0-	-0-	-0-	991	3	3	9	N	3			178
*12		843 N	843	-0-	-0-	-0-	813	3	30	9	N	27			205
*01		810 N	810	-0-	-0-	-0-	801	3	9	9	N	8			213

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC PEAK-BOURASSA			809942		WELL #: 107	RRCID -> 202238	COMPL. DATE 10/03/2007	TOTAL DEPTH 12590	PERF. 4454	- 4992
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WISE SWD			WELL #: 1052	RRCID -> 207040	COMPL. DATE 11/12/2004	TOTAL DEPTH 5365	PERF. 4638	- 5146		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THOMAS SWD			WELL #: 1048	RRCID -> 211940	COMPL. DATE 03/02/2005	TOTAL DEPTH 5149	PERF. 4416	- 4886		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TC OIL AND GAS, LLC CIRCLE DOT RANCH			840303		WELL #: 1	RRCID -> 254298	COMPL. DATE 10/02/2009	TOTAL DEPTH 13475	PERF.10470	- 10520
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC PRATER			875461		WELL #: 1	RRCID -> 086226	COMPL. DATE 09/06/1979	TOTAL DEPTH 14025	PERF.11100	- 11172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
ZYBACH 66				WELL #: 1	RRCID -> 184489	COMPL. DATE 11/06/2006	TOTAL DEPTH 14681	PERF.11032	- 11390			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MEEK 67				WELL #: 3	RRCID -> 185320	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 11713	PERF.11186	- 11420			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MEEK 67				WELL #: 4	RRCID -> 187562	COMPL. DATE 01/00/2002	TOTAL DEPTH 11718	PERF.11220	- 11495			
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1051 2	2 9	Y	2			12
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	971 2	3 9	Y	3			15
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		Y	-0-	7 1		8
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		Y	-0-			8
*12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		Y	-0-			8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
-----												
ZYBACH 66				WELL #: 2	RRCID -> 187689	COMPL. DATE 01/00/2002	TOTAL DEPTH 11620	PERF.11142	- 11426			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MEEK 67				WELL #: 5	RRCID -> 187693	COMPL. DATE 02/18/2002	TOTAL DEPTH 11627	PERF.11180	- 11464			
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	992 2	2 9	Y	2			11
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	537 2	2 9	Y	2			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 1		8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
-----												
ZYBACH 66				WELL #: 3	RRCID -> 188774	COMPL. DATE 03/14/2002	TOTAL DEPTH 11610	PERF.11007	- 11462			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MEEK 67				WELL #: 6	RRCID -> 189550	COMPL. DATE 05/04/2002	TOTAL DEPTH 11650	PERF.11098	- 11540			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18			168
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			170
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		169
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			173
*12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		Y	-0-			173
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			173



OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC MEEK 67		//CONT.// 13147 285 875461		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
MEEK 67		WELL #: 7		RRCID -> 189551	COMPL. DATE 05/06/2002	TOTAL DEPTH 11823	PERF.11104 - 11702					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
MEEK 67		WELL #: 9		RRCID -> 191275	COMPL. DATE 08/17/2002	TOTAL DEPTH 11660	PERF.11172 - 11476					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
09	900 X	136	-0-	-764	-0-	136 2		Y	-0-			46
10	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		Y	-0-			46
11	840 X	795	-0-	-45	-0-	795 2		Y	-0-			46
12	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589 2		Y	-0-			46
01	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			46
ZYBACH 66		WELL #: 6		RRCID -> 191298	COMPL. DATE 09/12/2002	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11178 - 11486					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			25
ZYBACH 66		WELL #: 5		RRCID -> 191404	COMPL. DATE 10/11/2002	TOTAL DEPTH 11658	PERF.11162 - 11420					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MEEK 67		WELL #: 8		RRCID -> 191808	COMPL. DATE 10/15/2002	TOTAL DEPTH 11625	PERF.11077 - 11463					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WOODBURN 31		WELL #: 1		RRCID -> 193223	COMPL. DATE 12/06/2002	TOTAL DEPTH 11550	PERF.10826 - 10994					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MEEK 67		WELL #: 10		RRCID -> 193539	COMPL. DATE 01/22/2003	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11162 - 11538					
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	749 2	1 9	Y	1			62
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	496 2	2 9	Y	2			64
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	955 2	2 9	Y	2	4 1		62
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		Y	-0-			62
*12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		Y	-0-			62
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
MEEK 67		WELL #:		11	RRCID ->	194451	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11074 - 11539
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2			Y	-0-	17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
-----											
MEEK 67		WELL #:		12	RRCID ->	194920	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	11690	PERF.11110 - 11573
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	12
-----											
ZYBACH 66		WELL #:		9	RRCID ->	194963	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11158 - 11460
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2			Y	-0-	20
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			Y	-0-	20
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2			Y	-0-	19
*11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		1 1	Y	-0-	19
*12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2			Y	-0-	19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	19
-----											
ZYBACH 66		WELL #:		10	RRCID ->	195691	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	11658	PERF.11174 - 11499
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
ZYBACH 66		WELL #:		8	RRCID ->	195700	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	11571	PERF.11077 - 11424
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
MEEK 67		WELL #:		13	RRCID ->	195702	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	11670	PERF.11110 - 11520
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	8
-----											
ZYBACH 66		WELL #:		7	RRCID ->	195747	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	11669	PERF.11064 - 11470
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 1 RRCID -> 196362 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10914 - 11576												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08		951 N	951	-0-	-0-	-0-	948 2	3 9	N	3		148
09		626 N	626	-0-	-0-	-0-	622 2	4 9	N	4		152
10		725 N	725	-0-	-0-	-0-	693 2	32 9	N	29	7 1	174
11		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-		174
*12		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-		174
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		174
-----												
MEEK 67 WELL #: 15 RRCID -> 196387 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11108 - 11449												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
-----												
MEEK 67 WELL #: 16 RRCID -> 196405 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11714 PERF.11119 - 11450												
08		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1798 2	3 9	N	3		39
09		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1138 2	7 9	N	6		45
10		884 N	884	-0-	-0-	-0-	882 2	2 9	N	2	8 1	39
11		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-		39
*12		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-		39
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
-----												
HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 2 RRCID -> 196812 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11744 PERF.11091 - 11550												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MEEK 67 WELL #: 17 RRCID -> 197660 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11020 - 11640												
08		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1631 2	3 9	Y	3		132
09		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1194 2	35 9	Y	32		164
10		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1026 2	4 9	Y	4	7 1	161
11		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		Y	-0-		161
*12		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		Y	-0-		161
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		161
-----												
LOLA 235 WELL #: 1 RRCID -> 198289 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11382 - 11717												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
-----												
HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 3 RRCID -> 198897 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11206 - 11581												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #: 4		RRCID -> 198905		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 11715 PERF.10885 - 11320				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ZYBACH 66		WELL #: 11		RRCID -> 199132		COMPL. DATE 11/29/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11008 - 11410				
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GRANT MEEK		WELL #: 2361		RRCID -> 199133		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11324 - 11650				
08	24	N	24	-0-	-0-	24	2	N	-0-			63
09	1079	N	1079	-0-	-0-	1078	2	N	1	9		64
10	447	N	447	-0-	-0-	447	2	N	-0-		4 1	60
11	479	N	479	-0-	-0-	479	2	N	-0-			60
*12	360	N	360	-0-	-0-	360	2	N	-0-			60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			60
-----												
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #: 5		RRCID -> 199157		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 11512 PERF.11069 - 11325				
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			19
-----												
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #: 6		RRCID -> 199159		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11069 - 11330				
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	1	N	1	-0-	-0-	1	2	N	-0-			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			5
-----												
ZYBACH 66		WELL #: 12		RRCID -> 199366		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 11615 PERF.11094 - 11406				
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FILLINGIM 88		WELL #: 1		RRCID -> 200207		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 11630 PERF.11112 - 11463				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
LOLA 235		WELL #:		2	RRCID ->	200382	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11847	PERF.	11379 - 11684	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
-----													
ZYBACH 65		WELL #:		1	RRCID ->	200463	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	11100 - 11403	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LOLA 236		WELL #:		2	RRCID ->	201216	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	11854	PERF.	11360 - 11710	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ZYBACH 66		WELL #:		15	RRCID ->	201465	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11190 - 11479	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
ZYBACH 65		WELL #:		2	RRCID ->	202310	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	11032 - 11410	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FILLINGHAM 88		WELL #:		9	RRCID ->	202314	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	11645	PERF.	11161 - 11422	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
FILLINGIM 88		WELL #:		4	RRCID ->	202534	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	11125 - 11304	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
ZYBACH 66		WELL #:		16	RRCID ->	202934	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	11670	PERF.11212 - 11490			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
FILLINGIM 88		WELL #:		12	RRCID ->	202937	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11140 - 11362			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ZYBACH 66		WELL #:		13	RRCID ->	203047	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11002 - 11466			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ZYBACH 65		WELL #:		5	RRCID ->	203135	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	11640	PERF.11136 - 11394			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FILLINGIM 88		WELL #:		2	RRCID ->	203141	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11166 - 11462			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		7	RRCID ->	203144	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11273 - 11540			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
FILLINGIM 88 WELL #: 8 RRCID -> 203658 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11159 - 11506													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 8 RRCID -> 203683 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11176 - 11486													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
ZYBACH 65 WELL #: 6 RRCID -> 204334 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11234 - 11458													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
MEEK, GRANT WELL #: 6802 RRCID -> 204469 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11310 - 11655													
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	1249	2	3	9	N	3	7
09	972 X	972	-0-	-0-	-0-	-0-	969	2	3	9	N	3	10
10	777 X	777	-0-	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-	3
11	960 X	910	-0-	-50	-0-	-0-	910	2			N	-0-	3
12	1240 X	660	-0-	-580	-0-	-0-	660	2			N	-0-	3
01	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-	-0-					N	NO RPT	3
-----													
MEEK, GRANT WELL #: 6801 RRCID -> 204470 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11014 - 11674													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
-----													
ZYBACH 65 WELL #: 7 RRCID -> 204605 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11265 - 11474													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1
-----													
ZYBACH 65 WELL #: 3 RRCID -> 204645 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11647 PERF.11304 - 11374													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
FILLINGIM 88 WELL #: 10 RRCID -> 204805 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11129 - 11418													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
LOLA 235 WELL #: 3 RRCID -> 205330 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11380 - 11644													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	
-----													
ZYBACH 65 WELL #: 10 RRCID -> 206723 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11210 - 11576													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4	
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4	
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4	
-----													
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 9 RRCID -> 209434 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 13000													
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1292	2	3	9	Y	3	41
09	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1761	2	13	9	Y	12	53
10	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-	33
11	1860	X	220	-0-	-1640	-0-	219	2	1	9	Y	1	34
12	1922	X	322	-0-	-1600	-0-	322	2			Y	-0-	34
01	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT	34
-----													
MEEK 67 WELL #: 21 RRCID -> 209737 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11626 - 13157													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45	
-----													
MEEK 67 WELL #: 23 RRCID -> 211371 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11116 - 13106													
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	632	2	2	9	N	2	66
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	526	2	46	9	N	42	108
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-	104
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-	104
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-	104
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	104
-----													
MEEK 67 WELL #: 22 RRCID -> 211385 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11120 - 13108													
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	876	2	3	9	N	3	144
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	910	2	2	9	N	2	146
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	957	2	1	9	N	1	140
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-	140
*12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-	140
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	140



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 10		RRCID -> 211396		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 13075 PERF.11180 - 12890		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	687 2	2 9	Y	2	14
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	520 2	3 9	Y	3	17
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		Y	-0-	11
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		Y	-0-	11
*12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		Y	-0-	11
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	11
-----										
FILLINGIM 88		WELL #: 1A		RRCID -> 211570		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 12175 PERF. 4468 - 5010		
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MEEK 67		WELL #: 19		RRCID -> 211634		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11296 - 11634		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
-----										
MEEK 67		WELL #: 18		RRCID -> 212625		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 13290 PERF.11044 - 12976		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LOLA 235		WELL #: 4		RRCID -> 212663		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11315 - 12725		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
-----										
ZYBACH 65		WELL #: 8		RRCID -> 212664		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 13862 PERF.11287 - 12994		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5
-----										
FILLINGIM 88		WELL #: 16		RRCID -> 213188		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11602		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
GRANT MEEK 68		WELL #:		3	RRCID ->	213216	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4686 -	5016
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PRATER		WELL #:		10SW	RRCID ->	213295	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	4530 -	5970
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PRATER		WELL #:		3010	RRCID ->	213362	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	10052 -	12867
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MEEK 67		WELL #:		20	RRCID ->	213374	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	13293	PERF.	11314 -	1
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	1005	2	3	9	N	3	150
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	2	3	9	N	3	153
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-	6 1 147
*11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-	147
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	147
-----													
PRATER		WELL #:		4010	RRCID ->	213492	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	11058 -	12810
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LOHBERGER 25		WELL #:		2	RRCID ->	213631	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	13801	PERF.	11596 -	13630
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
-----													
ZYBACH 65		WELL #:		14	RRCID ->	214554	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	13969	PERF.	11202 -	13500
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
HEFLEY 13		WELL #:		4	RRCID ->	215195	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11023	-	12187	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
DODD 64		WELL #:		1	RRCID ->	215200	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10930	-	12321	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MEEK 67		WELL #:		24	RRCID ->	215714	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	13421	PERF.	11096	-	13232	
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	708	2	43	9	N	39			125
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	735	2	3	9	N	3			128
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-	4	1	124
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	957	2	33	9	N	30			154
*12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			154
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			154
-----															
THOMAS 47		WELL #:		3	RRCID ->	215861	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10806	-	12709	
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			70
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			70
*12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			70
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
-----															
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		13	RRCID ->	215924	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11126	-	12874	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
-----															
ZYBACH 65		WELL #:		17	RRCID ->	216833	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	13922	PERF.	11192	-	13661	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PRATER		WELL #:		5010	RRCID ->	216847	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	13177	PERF.	11061	-	12919	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
CARR 235		WELL #:		5	RRCID ->	216893	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	13205	PERF.11250 - 13034
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
-----											
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		14	RRCID ->	217362	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	13260	PERF.11159 - 13157
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
HUNTER 34		WELL #:		4	RRCID ->	217701	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11530 - 13388
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92
-----											
ZYBACH 65		WELL #:		4D	RRCID ->	218356	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	13605	PERF. 4660 - 5144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ZYBACH 65		WELL #:		11	RRCID ->	218761	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	13921	PERF.11044 - 13634
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
-----											
ZYBACH 65		WELL #:		9	RRCID ->	219003	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	13930	PERF.11194 - 13640
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
-----											
ZYBACH 65		WELL #:		12	RRCID ->	220200	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	13920	PERF.11192 - 13686
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC MEEK 67		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
				875461		WELL #:	26	RRCID ->	223961	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	13904	PERF.11091	-	13676	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			54
-----																	
HEFLEY 34						WELL #:	5	RRCID ->	224227	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	16309	PERF.11553	-	13388	
08		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	-0-	2180	2				N	-0-			112
09		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	-0-	1937	2				N	-0-			112
10		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	997	2	87	9		N	79			191
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2				N	-0-			191
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			191
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			191
-----																	
ZYBACH 65						WELL #:	18	RRCID ->	224228	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	13902	PERF.11198	-	13738	
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2				N	-0-			131
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2				N	-0-			131
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-	1	1	130
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			130
*12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-			130
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			130
-----																	
HEMPHILL WALSER 11						WELL #:	16	RRCID ->	224285	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	13348	PERF.11159	-	12992	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1
-----																	
LOHBERGER-TIPPS 13						WELL #:	3	RRCID ->	224299	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	13820	PERF.11515	-	13693	
08		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	1528	2				N	-0-			-0-
09		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	-0-	3198	2				N	-0-			-0-
10		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	-0-	3938	2				N	-0-			-0-
*11		1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	1638	2				N	-0-			-0-
*12		1519 X	261	-0-	-1258	-0-	-0-	261	2				N	-0-			-0-
01		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																	
HEMPHILL WALSER 11						WELL #:	12	RRCID ->	224726	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4626	-	5050	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																	
ZYBACH 65						WELL #:	20	RRCID ->	224858	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	13638	PERF.11160	-	13610	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			4

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
ZYBACH 66		WELL #: 19		RRCID -> 224864		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 13845 PERF.11104 - 13248								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 17		RRCID -> 225062		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 13414 PERF.11152 - 11308								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					16
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					16
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					16
-----																
ZYBACH 66		WELL #: 20		RRCID -> 225430		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 13890 PERF.11040 - 13574								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1
-----																
LOLA 235		WELL #: 8		RRCID -> 225433		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11206 - 13016								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50
-----																
PRATER		WELL #: 9010		RRCID -> 225434		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11105 - 12963								
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-					1
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-					1
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	777	2	1	9	N	1				2
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-				2
*12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-				2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					2
-----																
DUKES 7		WELL #: 3		RRCID -> 225507		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 13905 PERF.11618 - 13828								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PRATER		WELL #: 8010		RRCID -> 225536		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13010								
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	897	2	10	9	N	9				195
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1106	2		3	9	N	3			198
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1145	2		12	9	N	11			209
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	2		2	9	N	2			211
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				211
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					211

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461		WELL #: 7010		RRCID -> 225540		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 13156		PERF.11086 - 12900			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			24
09		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			24
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			24
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			24
*12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			24
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
-----															
MEEK 67				WELL #: 27		RRCID -> 227864		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 13860		PERF.11092 - 13674			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
-----															
ZYBACH 65				WELL #: 19R		RRCID -> 227867		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 13850		PERF.11083 - 13596			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
ZYBACH 66				WELL #: 18R		RRCID -> 228121		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 13452		PERF.11196 - 13370			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MEEK 67				WELL #: 28		RRCID -> 228410		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 13484		PERF.11020 - 13342			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DOCKRAY RIVERS 237				WELL #: 2		RRCID -> 228412		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11272 - 13322			
08		576 N	576	-0-	-0-	-0-	502	2	74	9	N	67			250
09		660 X	386	-0-	-274	-0-	382	2	4	9	N	4			254
10		682 X	487	-0-	-195	-0-	481	2	6	9	N	5	7	1	252
11		547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			252
12		589 X	558	-0-	-31	-0-	556	2	2	9	N	2			254
01		589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			254
-----															
HEMPHILL WALSER 11				WELL #: 15R		RRCID -> 228729		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13480		PERF.11100 - 13256			
08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	Y	1			104
09		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1263	2	3	9	Y	3			107
10		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-	6	1	101
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-			101
*12		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-			101
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			101

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
ZYBACH 12		WELL #:		1	RRCID ->	228849	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	13859	PERF.	11654 - 13714		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
-----														
BOB 14		WELL #:		1	RRCID ->	229487	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	11900 - 13966		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
-----														
LOLA 235		WELL #:		10	RRCID ->	229563	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11160 - 13420		
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	N	2			78
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	548	2	1	9	N	1			79
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	861	2	110	9	N	100	4	1	175
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			175
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			175
-----														
LOLA 235		WELL #:		11	RRCID ->	229571	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL DEPTH	13643	PERF.	11222 - 13040		
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	584	2	41	9	N	37			169
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	571	2	9	9	N	8			177
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	435	2	20	9	N	18	6	1	189
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			189
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			189
-----														
MEEK 67		WELL #:		47	RRCID ->	230222	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	13425	PERF.	11180 - 13270		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LOLA 235		WELL #:		9	RRCID ->	230230	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	13207	PERF.	11144 - 12318		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ZYBACH 66		WELL #:		38	RRCID ->	230292	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11040 - 13542		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
HUNTER A 34		WELL #: 6		RRCID -> 230293		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11204 - 13698								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
-----																
HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 20		RRCID -> 231014		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13032								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
-----																
LOLA 235		WELL #: 6		RRCID -> 232224		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4710 - 5050								
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HELTON 60		WELL #: 1		RRCID -> 232368		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11410 - 13384								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
-----																
HUNTER 34		WELL #: 7		RRCID -> 232578		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11498 - 13738								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
-----																
MEEK 67		WELL #: 49		RRCID -> 232727		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 13343 PERF.11076 - 13226								
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1429	2	4	9	N	4					153
09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1643	2	9	9	N	8					161
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-	9	1			152
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1908	2	1	9	N	1					153
*12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					153
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
-----																
MEEK 67		WELL #: 61		RRCID -> 233178		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 13420 PERF.11094 - 13220								
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	722	2	3	9	N	3					43
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	708	2	1	9	N	1					44
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-	3	1			41
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					41
*12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					41
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
MEEK 67		WELL #:		62	RRCID ->	233449	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	13536	PERF.11100	- 13242	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1160 2	8 9		N	7			125
09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1902 2	51 9		N	46			171
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1384 2	26 9		N	24	8 1		187
11	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2198 2	19 9		N	17			204
*12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2			N	-0-			204
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204
-----													
DONELSON 15		WELL #:		1	RRCID ->	233461	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	14276	PERF.11860	- 14108	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		3	RRCID ->	234117	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13758	PERF.11328	- 13494	
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-			144
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9		N	1			145
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3 1		142
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-			142
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2			N	-0-			142
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142
-----													
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		26	RRCID ->	234290	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	13157	PERF.11200	- 13074	
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-			6
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2			N	-0-			6
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2			N	-0-	1 1		5
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2			N	-0-			5
*12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2			N	-0-			5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
-----													
LOLA 235		WELL #:		12	RRCID ->	235500	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	13675	PERF.11150	- 13060	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
-----													
LOLA 235		WELL #:		55	RRCID ->	236340	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	13312	PERF.11320	- 13093	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
-----													
LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #:		5	RRCID ->	236950	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	14117	PERF.11652	- 13980	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
TIPPS 12 WELL #: 3 RRCID -> 237101 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.11732 - 13910																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
-----																	
TREADWELL 35 WELL #: 4 RRCID -> 237102 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11466 - 13796																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
-----																	
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 6 RRCID -> 237599 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11048 - 13046																	
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	417	2	11	9	N	10					103
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	N	1					104
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	402	2	25	9	N	23	4	1			123
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					123
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					123
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
-----																	
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 25 RRCID -> 238563 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13178 PERF.11250 - 13048																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
-----																	
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 5 RRCID -> 238937 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11122 - 13492																	
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1	9	N	1					202
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2					204
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	529	2	40	9	N	36	5	1			235
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					235
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					235
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235
-----																	
THOMAS 47 WELL #: 4 RRCID -> 239001 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10988 - 12804																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
LOHBERGER 25 WELL #: 6 RRCID -> 239580 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11510 - 13556													
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32	
-----													
ZYBACH 12 WELL #: 2 RRCID -> 241147 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11722 - 14001													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121	
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		121	
-----													
WATERFIELD 16 WELL #: 3 RRCID -> 241388 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10866 - 12723													
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1616	2	9	9	N	8	151
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1653	2	15	9	N	14	165
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1570	2	45	9	N	41	206
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1434	2	7	9	N	6	212
*12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-	212
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	212
-----													
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 7 RRCID -> 243922 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 13546 PERF.10910 - 13486													
08	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2918	2	10	9	N	9	19
09	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2199	2	12	9	N	11	30
10	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2601	2	28	9	N	25	36
11	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-	36
*12	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2909	2	11	9	N	10	46
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT	46
-----													
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 31 RRCID -> 245018 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11082 - 13370													
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	173	
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		173	
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		173	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		173	
-----													
HEFLEY 34 WELL #: 11 RRCID -> 245536 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11426 - 13850													
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101	
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101	
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		101	
-----													
HEFLEY 34 WELL #: 10 RRCID -> 246182 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13832 PERF.11380 - 13716													
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11	
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11	
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC DUKES 7A		//CONT.// //CONT.//	13147 285 875461	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL		
		WELL #:	6	RRCID -> 246184	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 14575	PERF.11686 - 14329	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			13
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			13
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	13
-----								
LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #:	7	RRCID -> 246494	COMPL. DATE 12/07/2008	TOTAL DEPTH 14200	PERF.11653 - 14076	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			75
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	75
-----								
LOLA 235		WELL #:	38	RRCID -> 246495	COMPL. DATE 10/30/2007	TOTAL DEPTH 13328	PERF.11364 - 13208	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			80
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	80
-----								
DUKES 7B		WELL #:	5	RRCID -> 247169	COMPL. DATE 11/12/2008	TOTAL DEPTH 14560	PERF.11530 - 14366	
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		26
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		26
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			26
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	26
-----								
LOHBERGER 25		WELL #:	8	RRCID -> 249556	COMPL. DATE 03/02/2009	TOTAL DEPTH 13852	PERF.11566 - 13786	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			107
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			107
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			107
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	107
-----								
HEFLEY 34		WELL #:	8	RRCID -> 249592	COMPL. DATE 01/10/2008	TOTAL DEPTH 13831	PERF.11412 - 13688	
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		180
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2		180
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1073 2	6 9	185
11	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2		185
*12	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		185
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	185
-----								
DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:	4	RRCID -> 249604	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH 13300	PERF.11082 - 13220	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			34
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	34

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
GRANT MEEK 236 WELL #: 13 RRCID -> 249606 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11060 - 13324															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----															
LOLA 235 WELL #: 29 RRCID -> 250017 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13198 PERF.11065 - 13088															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				24
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				24
-----															
LOLA 235 WELL #: 31 RRCID -> 250026 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11127 - 13326															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17
-----															
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 37 RRCID -> 254950 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11182 - 13082															
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----															
LEE-HEFLEY WELL #: 2H RRCID -> 259513 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11635 - 16778															
08	4340	X	3523	-0-	-817	-0-	3120	2	403	9	N	366	382	1	323
09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3338	2	657	9	N	597	561	1	359
10	2356	X	2247	-0-	-109	-0-	1827	2	420	9	N	382	382	1	359
11	2550	X	1916	-0-	-634	-0-	1871	2	45	9	N	41	191	1	209
12	3534	X	1171	-0-	-2363	-0-	1022	2	149	9	N	135			344
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-	-0-			N	NO RPT				344
-----															
LEE-HEFLEY WELL #: 3H RRCID -> 262699 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11356 - 16060															
08	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7230	2	227	9	N	206			457
09	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5043	2	101	9	N	92			549
10	2604	X	2114	-0-	-490	-0-	2090	2	24	9	N	22	374	1	197
11	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9024	2	107	9	N	97			294
*12	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	13672	2	613	9	N	557	192	1	659
01	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	-0-			N	NO RPT				659
-----															
BOB 14 WELL #: 2H RRCID -> 264709 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12204 - 16197															
08	33981	X	14956	-0-	-19025	-0-	14915	2	41	9	N	37			234
09	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	14135	2	83	9	N	75			309
10	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	14303	2			N	-0-			309
11	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3862	2	57	9	N	52	186	1	175
12	2604	X	1977	-0-	-627	-0-	1960	2	17	9	N	15			190
01	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	-0-			N	NO RPT				190

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
DONELSON 15		WELL #:		4H	RRCID ->	265000	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	11813	PERF.12219	- 16082	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	18281 X	18281	-0-	-0-	-0-	18250 2	31 9	9	N	28			108
09	11545 X	11545	-0-	-0-	-0-	11514 2	31 9	9	N	28			136
10	10416 X	9851	-0-	-565	-0-	9851 2			N	-0-			136
11	10080 X	-0-	-0-	-10080	-0-				N	-0-			136
12	10416 X	-0-	-0-	-10416	-0-				N	-0-			136
01	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-				N	NO RPT			136

ZYBACH-TIPPS 12		WELL #:		3H	RRCID ->	265088	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	11819	PERF.12181	- 16990	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2020													

BOB 14		WELL #:		4H	RRCID ->	265983	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	11875	PERF.12208	- 16323	
08	5146 X	3532	-0-	-1614	-0-	3532 2			N	-0-			119
09	4980 X	4254	-0-	-726	-0-	4221 2	33 9	9	N	30			149
10	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5657 2	40 9	9	N	36			185
11	2940 X	2823	-0-	-117	-0-	2812 2	11 9	9	N	10			195
12	3534 X	3489	-0-	-45	-0-	3412 2	77 9	9	N	70			265
01	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-				N	NO RPT			265

HUNTER-HEFLEY 34		WELL #:		8H	RRCID ->	269353	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	11927	PERF.12443	- 16566	
08	9939 X	9939	-0-	-0-	-0-	9851 2	88 9	9	N	80			278
09	14901 X	14901	-0-	-0-	-0-	14893 2	8 9	9	N	7	199 1		86
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	57			143
11	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2			N	-0-			143
*12	583 X	583	-0-	-0-	-0-	572 2	11 9	9	N	10			153
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153

ZYBACH 14		WELL #:		4H	RRCID ->	269600	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	11970	PERF.12113	- 16195	
08	14324 X	14324	-0-	-0-	-0-	14312 2	12 9	9	N	11			752
09	8730 X	8680	-0-	-50	-0-	8627 2	53 9	9	N	48	375 1		425
10	9021 X	5856	-0-	-3165	-0-	5746 2	110 9	9	N	100			525
11	8730 X	1839	-0-	-6891	-0-	1769 2	70 9	9	N	64			589
12	9021 X	1860	-0-	-7161	-0-	1664 2	196 9	9	N	178			767
01	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-				N	NO RPT			767

HUNTER-HEFLEY 34		WELL #:		9SL	RRCID ->	269805	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	11913	PERF.12041	- 15836	
08	62238 X	62238	-0-	-0-	-0-	62093 2	145 9	9	N	132			854
09	28660 X	28660	-0-	-0-	-0-	28220 2	440 9	9	N	400	578 1		676
10	39268 X	39268	-0-	-0-	-0-	39101 2	167 9	9	N	152	194 1		634
11	30543 X	30543	-0-	-0-	-0-	30432 2	111 9	9	N	101	201 1		534
*12	26323 X	26323	-0-	-0-	-0-	26185 2	138 9	9	N	125			659
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			659

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOHBERGER 25										//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOHBERGER 25										//CONT.// 875461		WELL #: 7SL		RRCID -> 270493		COMPL. DATE 06/05/2013		TOTAL DEPTH 11988		PERF.12253 - 15647	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT							
08		9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	2		N	-0-				185						
09		2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-				185						
10		649 X	649	-0-	-0-	-0-	648	2	1 9	N	1				186						
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				186						
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				186						
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				186						
-----																					
TREADWELL 35										WELL #: 3SL		RRCID -> 270588		COMPL. DATE 07/20/2013		TOTAL DEPTH 11639		PERF.12205 - 15914			
08		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4309	2	156 9	N	142	197 1			353						
09		1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1551	2	18 9	N	16				369						
10		17336 X	17336	-0-	-0-	-0-	17250	2	86 9	N	78				447						
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14				461						
*12		28016 X	28016	-0-	-0-	-0-	28016	2		N	-0-				461						
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				461						
-----																					
LOHBERGER 25 SL										WELL #: 5H		RRCID -> 271236		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 11839		PERF.12230 - 15893			
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
-----																					
LOHBERGER 25										WELL #: 8SL		RRCID -> 271399		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 12014		PERF.12510 - 15953			
08		33833 X	33833	-0-	-0-	-0-	33712	2	121 9	N	110	390 1			611						
09		26147 X	26147	-0-	-0-	-0-	25837	2	310 9	N	282	197 1			696						
10		18313 X	18313	-0-	-0-	-0-	18025	2	288 9	N	262	597 1			361						
11		10500 X	5150	-0-	-5350	-0-	5089	2	61 9	N	55				416						
*12		11555 X	11555	-0-	-0-	-0-	11555	2		N	-0-				416						
01		10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-				N	NO RPT				416						
-----																					
LOHBERGER 25 SL										WELL #: 4H		RRCID -> 271621		COMPL. DATE 09/20/2013		TOTAL DEPTH 11792		PERF.12244 - 16335			
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
-----																					
TREADWELL 35										WELL #: 1SL		RRCID -> 271830		COMPL. DATE 06/05/2013		TOTAL DEPTH 11582		PERF.12027 - 16031			
08		27291 X	27291	-0-	-0-	-0-	27212	2	79 9	N	72	188 1			732						
09		31997 X	31997	-0-	-0-	-0-	31676	2	321 9	N	292	204 1			820						
10		28019 X	28019	-0-	-0-	-0-	27792	2	227 9	N	206	415 1			611						
11		32650 X	32650	-0-	-0-	-0-	32432	2	218 9	N	198				809						
*12		29231 X	29231	-0-	-0-	-0-	28708	2	523 9	N	475	211 1			1073						
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1073						
-----																					
LOHBERGER 25										WELL #: 6H		RRCID -> 271831		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 11841		PERF.12250 - 15822			
08		465 X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-				205						
09		210 X	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-				205						
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				205						
11		9 X	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-				205						
12		9 X	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-				205						
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				205						



OIL AND GAS DIVISION

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
TREADWELL 35 WELL #: 2SL RRCID -> 272242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11551 PERF.11773 - 16005														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		23863 X	23863	-0-	-0-	-0-	23532	2	331	9	N	301		823
09		30140 X	30140	-0-	-0-	-0-	29881	2	259	9	N	235	383 1	675
10		19582 X	19582	-0-	-0-	-0-	19405	2	177	9	N	161		836
11		23297 X	23297	-0-	-0-	-0-	23158	2	139	9	N	126		962
*12		26950 X	26950	-0-	-0-	-0-	26566	2	384	9	N	349	187 1	1124
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1124
-----														
TREADWELL 35 SL WELL #: 4H RRCID -> 272265 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12094 - 16462														
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
TREADWELL 35 SL WELL #: 5H RRCID -> 272266 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12166 - 16511														
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
LOHBERGER 25 WELL #: 1H RRCID -> 272906 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.12219 - 15935														
08		10044 X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-		232
09		9720 X	-0-	-0-	-9720	-0-					N	-0-		232
10		8494 X	40	-0-	-8454	-0-	40	2			N	-0-		232
11		420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-		232
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		232
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		232
-----														
LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5SL RRCID -> 273854 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12164 - 16520														
08		17285 X	17285	-0-	-0-	-0-	17098	2	187	9	N	170		459
09		10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	10160	2	179	9	N	163	197 1	425
10		20072 X	20072	-0-	-0-	-0-	19837	2	235	9	N	214		639
11		29334 X	29334	-0-	-0-	-0-	29066	2	268	9	N	244		883
*12		14112 X	14112	-0-	-0-	-0-	13875	2	237	9	N	215		1098
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1098
-----														
DUKES 7 WELL #: 9H RRCID -> 274212 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 12095 PERF.12655 - 17206														
08		4805 X	780	-0-	-4025	-0-	574	2	206	9	N	187		309
09		4650 X	201	-0-	-4449	-0-	201	2			N	-0-		309
10		4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-		309
11		341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-		309
12		558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	30		339
01		558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT		339
-----														
LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1SL RRCID -> 274387 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF.11929 - 16023														
08		18846 X	18846	-0-	-0-	-0-	18552	2	294	9	N	267		923
09		15731 X	15731	-0-	-0-	-0-	15140	2	591	9	N	537	198 1	1262
10		25260 X	25260	-0-	-0-	-0-	24773	2	487	9	N	443	407 1	1298
11		10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	10437	2	146	9	N	133	374 1	1057
*12		14846 X	14846	-0-	-0-	-0-	14747	2	99	9	N	90		1147
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1147

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 4H RRCID -> 274603 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12259 - 16477														
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TREADWELL 35 WELL #: 6H RRCID -> 274883 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11805 PERF.12143 - 16689														
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ZYBACH 14 WELL #: 5H RRCID -> 275412 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12210 - 16546														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		381 N	381	-0-	-0-	-0-	323	2	58	9	N	53		53
10		3100 N	4027	-0-	927	-0-	927	2	129	9	N	117		170
11		927 N	-0-	-0-	-927	-0-					N	-0-		170
*12		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-		170
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		170
-----														
TREADWELL 35 SL WELL #: 7H RRCID -> 275416 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12403 - 16680														
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 8H RRCID -> 275431 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12434 - 16789														
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ZYBACH 14 WELL #: 8H RRCID -> 275487 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12336 - 16557														
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
-----														
DUKES 7 WELL #: 4H RRCID -> 275489 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12387 - 16724														
08	13020	X	9093	-0-	-3927	-0-	9057	2	36	9	N	33		483
09	11430	X	7037	-0-	-4393	-0-	7018	2	19	9	N	17		500
10	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	9894	2	314	9	N	285	395 1	390
11	7530	X	2470	-0-	-5060	-0-	2470	2			N	-0-		390
*12	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9497	2	76	9	N	69		459
01	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT		459

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
DUKES 7 WELL #: 7H RRCID -> 275491 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12707 - 17190												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
08		9424 X	4865	-0-	-4559	-0-	4705	2	160	9	N	337
09		9120 X	4696	-0-	-4424	-0-	4657	2	39	9	N	178
10		7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	7087	2	303	9	N	453
11		5640 X	2163	-0-	-3477	-0-	2067	2	96	9	N	540
*12		6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6710	2	8	9	N	547
01		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	547
-----												
DUKE 7 WELL #: 8H RRCID -> 275492 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 12069 PERF.12614 - 17158												
-----												
08		13896 X	13896	-0-	-0-	-0-	13851	2	45	9	N	245
09		16185 X	16185	-0-	-0-	-0-	15970	2	215	9	N	440
10		13639 X	13639	-0-	-0-	-0-	13462	2	177	9	N	601
11		9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	9685	2	238	9	N	626
*12		10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	10896	2	87	9	N	535
01		6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	535
-----												
TREADWELL 35 SL WELL #: 9H RRCID -> 275500 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12426 - 16771												
-----												
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
ZYBACH 14 WELL #: 7H RRCID -> 275663 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12430 - 16721												
-----												
08		5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5781	2	211	9	N	455
09		6330 X	3943	-0-	-2387	-0-	3813	2	130	9	N	375
10		6541 X	3261	-0-	-3280	-0-	3165	2	96	9	N	263
11		6330 X	4855	-0-	-1475	-0-	4797	2	58	9	N	316
12		6541 X	5518	-0-	-1023	-0-	5135	2	383	9	N	464
01		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	464
-----												
ZYBACH 14 WELL #: 9H RRCID -> 275664 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12470 - 16457												
-----												
08		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6385	2	50	9	N	295
09		4290 X	940	-0-	-3350	-0-	916	2	24	9	N	317
10		1767 X	1085	-0-	-682	-0-	1085	2			N	317
11		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	317
12		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	317
01		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	317
-----												
HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 7SL RRCID -> 276283 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12291 - 16306												
-----												
08		1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	548
09		20159 X	20159	-0-	-0-	-0-	20159	2			N	548
10		25375 X	25375	-0-	-0-	-0-	25010	2	365	9	N	310
11		11911 X	11911	-0-	-0-	-0-	11911	2			N	310
*12		33045 X	33045	-0-	-0-	-0-	32552	2	493	9	N	758
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	758
-----												
HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 4H RRCID -> 276317 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 11653 PERF.12103 - 16388												
-----												
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 6H RRCID -> 276325 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12024 - 15920																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----																	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																	
LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 7H RRCID -> 276600 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12457 - 16692																	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																	
DUKES 7 WELL #: 5H RRCID -> 276812 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11957 PERF.13769 - 16802																	
08	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	-0-	6428	2	50	9	N	45				331
09	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	-0-	9586	2	34	9	N	31				362
10	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	-0-	10080	2	43	9	N	39				401
11	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	-0-	10334	2	224	9	N	204	187	1		418
*12	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	-0-	9574	2			N	-0-				418
01	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-	-0-					N	NO RPT				418
-----																	
LOHBERGER 25 WELL #: 2H RRCID -> 276936 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12014 - 15843																	
08	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	-0-	5831	2	89	9	N	81				365
09	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	-0-	6069	2			N	-0-	200	1		165
10	9269	X	8883	-0-	-386	-0-	-0-	8881	2	2	9	N	2				167
11	8970	X	6499	-0-	-2471	-0-	-0-	6460	2	39	9	N	35				202
12	9269	X	7596	-0-	-1673	-0-	-0-	7500	2	96	9	N	87				289
01	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-	-0-					N	NO RPT				289
-----																	
FILLINGIM 88 WELL #: 17H RRCID -> 280886 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11817 - 15750																	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																	
FILLINGIM 88 WELL #: 18H RRCID -> 280997 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11439 - 15615																	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				247
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				247
10	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	-0-	2150	2	21	9	N	19				266
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				266
*12	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-				266
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				266
-----																	
DONELSON 15 WELL #: 5H RRCID -> 282375 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12702 - 16831																	
08	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	-0-	3647	2	189	9	N	172	200	1		72
09	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	-0-	3373	2	219	9	N	199				271
10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	-0-	3451	2	172	9	N	156	197	1		230
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	186	191	1		225
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	187	1		182
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				182

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
DIXON WELL #: 2056 RRCID -> 108436 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 4450 - 6425

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

-----

VANDIVER WELL #: RRCID -> 179068 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11252 - 11594

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2017

-----

HOLLAND -C- WELL #: RRCID -> 180572 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11244 - 11560

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2018

-----

VANDIVER WELL #: 5401 RRCID -> 181568 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11122 - 11431

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2021 - WELL PLUGGED 12/8/21

-----

MEADOWS WELL #: 4313 RRCID -> 182042 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11228 - 11428

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

-----

WILLIS WELL #: 4404 RRCID -> 182248 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11216 - 11453

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2020 - P/A 08/18/20

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
CARR 14 WELL #: RRCID -> 182593 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10954 - 11553

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2018

-----

VANDIVER WELL #: 5407 RRCID -> 183925 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11789 PERF.11240 - 11572

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

-----

MEADOWS WELL #: 4314 RRCID -> 183929 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11220 - 11433

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

-----

MEEK 68 WELL #: 6816 RRCID -> 183965 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11086 - 11699

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

-----

CARR 12 WELL #: 1203 RRCID -> 184130 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10949 - 11533

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

-----

MEEK 67 WELL #: 6701 RRCID -> 184143 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11160 - 11867

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MEEK 70		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL		
		WELL #: 7001		RRCID -> 184287	COMPL. DATE 06/11/2001	TOTAL DEPTH 11715	PERF.11048	- 11569
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			44
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			44
-----								
CARR 12				WELL #: 1206	RRCID -> 185984	COMPL. DATE 08/12/2001	TOTAL DEPTH 11680	PERF.11166 - 11507
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			157
-----								
VANDIVER				WELL #:	RRCID -> 186974	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH 11780	PERF.11223 - 11625
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			37
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2017								
-----								
MEADOWS "A"				WELL #: 4305	RRCID -> 187048	COMPL. DATE 07/13/2001	TOTAL DEPTH 11710	PERF.11143 - 11558
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			20
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2021 - WELL PLUGGED 12/14/21								
-----								
WILLIS				WELL #: 4403	RRCID -> 187067	COMPL. DATE 08/13/2001	TOTAL DEPTH 11730	PERF.11199 - 11505
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2622 3	89 9	80
11	14B2 EXT	1626	-0-	1626	1626	1626 3		80
12	14B2 EXT	906	-0-	906	2532	906 3		80
01	14B2 EXT	561	-0-	561	3093	561 3		80
-----								
TEAS 43				WELL #: 4309	RRCID -> 189908	COMPL. DATE 05/28/2002	TOTAL DEPTH 11725	PERF.11206 - 11478
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			27

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARR 12		WELL #:		1213	RRCID ->	189909	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10930	- 11568
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TEAS 43		WELL #:		4304	RRCID ->	190042	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	11157	- 11556
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
-----													
HODGES		WELL #:		3101	RRCID ->	191269	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	10999	- 11288
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HEFLEY		WELL #:		4112	RRCID ->	192269	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	11204	- 11493
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
-----													
MEEK 70		WELL #:		7007	RRCID ->	192323	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	10990	- 11559
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CARR 12		WELL #:		1211P	RRCID ->	193440	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11152	- 11531
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CARR 12		WELL #:		1207P	RRCID ->	194472	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11132	- 11498
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 CARR 13 WELL #: 1314P RRCID -> 194804 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11388 - 11564

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2019

-----

CARR 13 WELL #: 1307P RRCID -> 194810 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11280 - 11612

08	620	N	281	-0-	-339	-0-	281	3			N	-0-					69
09	690	N	209	-0-	-481	-0-	209	3			N	-0-					69
10	589	N	214	-0-	-375	-0-	214	3			N	-0-					69
11	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	3			N	-0-					69
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					69
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					69

-----

BROTHERTON WELL #: 7003P RRCID -> 194865 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11213 - 11395

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

-----

BOURASSA A WELL #: 4312P RRCID -> 195553 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11362 - 11560

08	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2244	3	48	9	N	44					237
09	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1629	3	51	9	N	46	191	1			92
10	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					92
11	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					92
12	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					92
*01	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					92

-----

CARR 13 WELL #: 1302P RRCID -> 195680 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11238 - 11573

08	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	384	1	1030	3	N	-0-					36
09	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	372	1	989	3	N	-0-					36
10	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	384	1	1005	3	N	-0-					36
11	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	372	1	981	3	N	-0-					36
12	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	384	1	995	3	N	-0-					36
01	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	384	1	969	3	N	-0-					36

-----

NOAH WELL #: 0812P RRCID -> 196200 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11274 - 11498

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

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 WILLIS "A" WELL #: 4401P RRCID -> 196205 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11368 - 11501

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

-----  
 CARR 14 WELL #: 1409P RRCID -> 196389 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11284 - 11684

08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					62
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					62
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					62
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

-----  
 CARR 14 WELL #: 197562 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11262 - 11346

08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2018

-----  
 TEAS WELL #: 4310P RRCID -> 197563 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11206 - 11686

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

-----  
 WILLIS WELL #: 4405P RRCID -> 197567 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11187 - 11543

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2021 - WELL PLUGGED 11/4/2021

-----  
 PEARSON WELL #: 5507P RRCID -> 197729 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11508

08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2021

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
HEFLEY		WELL #:		4111P	RRCID ->	197730	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11242	- 11586
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
-----												
TEAS		WELL #:		4315P	RRCID ->	197759	COMPL. DATE	09/02/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11234	- 11591
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CARR 12		WELL #:		1215P	RRCID ->	197912	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11307	- 11636
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
-----												
VANDIVER		WELL #:		5403P	RRCID ->	197915	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11661	- 11763
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CARR 12		WELL #:		1201P	RRCID ->	198056	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11172	- 11488
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
-----												
CARR 12		WELL #:		1208P	RRCID ->	198242	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	11825	PERF.11292	- 11670
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GRAHAM P		WELL #:		4614	RRCID ->	198244	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	13663	PERF.10942	- 11030
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099													
CARR 55		WELL #:		5516P	RRCID ->	198487	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11163 - 11560					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		922 N	922	-0-	-0-	-0-	384	1	538	3	N	-0-					120
09		883 N	883	-0-	-0-	-0-	372	1	511	3	N	-0-					120
10		930 N	914	-0-	-16	-0-	384	1	530	3	N	-0-					120
11		900 N	857	-0-	-43	-0-	372	1	485	3	N	-0-					120
12		901 N	901	-0-	-0-	-0-	384	1	517	3	N	-0-					120
*01		926 N	926	-0-	-0-	-0-	384	1	542	3	N	-0-					120
-----																	
TEAS		WELL #:		4303P	RRCID ->	199330	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11389 - 11520					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
-----																	
TEAS 42		WELL #:			RRCID ->	199364	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	11358 - 11530					
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
-----																	
CARR 12		WELL #:		1229	RRCID ->	199402	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	10910 - 11522					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HEFLEY		WELL #:		4103P	RRCID ->	199455	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	13315	PERF.	1180 - 11521					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
-----																	
WILLIS "A"		WELL #:		4408P	RRCID ->	199456	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10410 - 11552					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
-----																	
CARR 55		WELL #:		5509P	RRCID ->	199465	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	11158 - 11719					
08	14B2	EXT	629	-0-	629	2695	384	1	245	3	N	-0-	1	1			38
09	14B2	EXT	554	-0-	554	3249	372	1	182	3	N	-0-					38
10		3794 X	545	-0-	-3249	-0-	384	1	161	3	N	-0-					38
11		536 N	536	-0-	-0-	-0-	372	1	164	3	N	-0-					38
12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	384	1	140	3	N	-0-					38
*01		525 N	525	-0-	-0-	-0-	384	1	141	3	N	-0-					38

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 HOLLAND -C- WELL #: 5713P RRCID -> 199652 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11223 - 11648

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	930 N	897	-0-	-33	-0-	483	1	414	3	N	-0-			17
09	870 N	839	-0-	-31	-0-	467	1	372	3	N	-0-			17
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	483	1	361	3	N	-0-			17
11	870 N	824	-0-	-46	-0-	467	1	357	3	N	-0-			17
12	868 N	836	-0-	-32	-0-	483	1	353	3	N	-0-			17
01	837 N	778	-0-	-59	-0-	483	1	295	3	N	-0-			17

-----  
 PEARSON WELL #: 5501P RRCID -> 200248 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11125 - 11562

08	1674 N	1165	-0-	-509	-0-	1163	3	2	9	N	2	1	1	92
09	1950 N	1063	-0-	-887	-0-	1063	3			N	-0-			92
10	1736 N	998	-0-	-738	-0-	998	3			N	-0-			92
11	1140 N	1034	-0-	-106	-0-	1034	3			N	-0-			92
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-			92
*01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-			92

-----  
 MEEK 68 WELL #: 6805P RRCID -> 200249 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11410 - 11540

08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	384	1	707	3	N	10	5	1	94
						11	9							
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	372	1	717	3	N	7			101
						8	9							
10	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	384	1	679	3	N	6			107
						7	9							
11	1080 N	1033	-0-	-47	-0-	372	1	653	3	N	7			114
						8	9							
12	1147 N	1074	-0-	-73	-0-	384	1	677	3	N	12			126
						13	9							
01	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	384	1	631	3	N	2			128
						2	9							

-----  
 TEAS WELL #: 4301P RRCID -> 200398 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516

08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			190
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190

-----  
 HOLLAND -C- WELL #: 5716P RRCID -> 201051 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11289 - 11785

08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	483	1	1574	3	N	3	1	1	161
						3	9							
09	1920 N	1857	-0-	-63	-0-	467	1	1390	3	N	-0-			161
10	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	483	1	1714	3	N	2			163
						2	9							
11	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	467	1	1751	3	N	10			173
						11	9							
12	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	483	1	1595	3	N	8			181
						9	9							
*01	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	483	1	1713	3	N	20			201
						22	9							

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
BOURASSA -B-		WELL #:		4311P	RRCID ->	201052	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11085	-	11557	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
-----															
CARR 13		WELL #:		1309P	RRCID ->	201112	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11373	-	11627	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/07/2021															
-----															
TEAS 43		WELL #:		4307P	RRCID ->	201510	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11158	-	11535	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
-----															
CARR 13		WELL #:		1312P	RRCID ->	201511	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	11869	PERF.	11423	-	11734	
08	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	405	1	694	3	N	-0-				39
09	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	392	1	662	3	N	-0-				39
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	405	1	685	3	N	-0-				39
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	392	1	675	3	N	-0-				39
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	405	1	717	3	N	-0-				39
01	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	405	1	661	3	N	-0-				39
-----															
CARR 55		WELL #:			RRCID ->	201552	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	11180	-	11557	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/19/2018															
-----															
CARR 13		WELL #:		1	RRCID ->	202072	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4511	-	6200	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MEEK 68		WELL #:		6814P	RRCID ->	202311	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11369	-	11477	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
HEFLEY		WELL #:		4104P	RRCID ->	202313	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.11198 - 11550	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
-----												
VANDIVER		WELL #:		5421P	RRCID ->	202559	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11233 - 11841	
08	775 N	646	-0-	-129	-0-	646	3	N	-0-		90	
09	810 N	491	-0-	-319	-0-	491	3	N	-0-		90	
10	837 N	421	-0-	-416	-0-	421	3	N	-0-		90	
11	630 N	370	-0-	-260	-0-	370	3	N	-0-		90	
12	496 N	367	-0-	-129	-0-	367	3	N	-0-		90	
01	434 N	339	-0-	-95	-0-	339	3	N	-0-		90	
-----												
TEAS 43		WELL #:		4302P	RRCID ->	202560	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11154 - 11668	
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		220	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	188 1	32	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
-----												
TEAS 42		WELL #:		4211P	RRCID ->	202561	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	11835	PERF.11300 - 11490	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152	
-----												
HEFLEY		WELL #:		4102P	RRCID ->	202927	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.11171 - 11526	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
10	14B2 EXT	531	-0-	531	531	384	1	147	3	N	-0-	25
11	14B2 EXT	561	-0-	561	1092	372	1	189	3	N	-0-	25
12	14B2 EXT	561	-0-	561	1653	384	1	177	3	N	-0-	25
*01	2202 X	549	-0-	-1653	-0-	384	1	165	3	N	-0-	25
-----												
TEAS 42		WELL #:		4215P	RRCID ->	202929	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	11894	PERF.11329 - 11506	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68	
-----												
CARR 12		WELL #:		1209P	RRCID ->	202938	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	11715	PERF.11243 - 11473	
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-		77	
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-		77	
10	744 N	654	-0-	-90	-0-	654	3	N	-0-		77	
11	720 N	630	-0-	-90	-0-	630	3	N	-0-		77	
12	775 N	686	-0-	-89	-0-	686	3	N	-0-		77	
*01	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	3	N	-0-		77	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 55		//CONT.// //CONT.//		13147 285 877099	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
		WELL #:		5510P	RRCID ->	202940	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	11901	PERF.	11167 - 11578	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	1943	-0-	1943	6605		384 1	1559 3	N	-0-			84
09	14B2 EXT	1803	-0-	1803	8408		372 1	1431 3	N	-0-			84
10	10117 X	1709	-0-	-8408	-0-		384 1	1325 3	N	-0-			84
11	1530 N	1190	-0-	-340	-0-		372 1	818 3	N	-0-			84
12	1581 N	1252	-0-	-329	-0-		384 1	868 3	N	-0-			84
*01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-		384 1	1244 3	N	-0-			84
-----													
PEARSON		WELL #:			RRCID ->	202942	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	11875	PERF.	11076 - 11511	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2019													
-----													
CARR-PEARSON		WELL #:		5506	RRCID ->	202955	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	11222 - 11244	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CARR 13		WELL #:			RRCID ->	203132	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	11361 - 11668	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2019													
-----													
CARR 55		WELL #:		5512P	RRCID ->	203776	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	11215 - 11608	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2021													
-----													
TEAS 42		WELL #:		4212P	RRCID ->	204047	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	11307 - 11670	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
CARR 12		WELL #:		1212P	RRCID ->	204048	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	11720	PERF.10903	- 11532		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CARR 55		WELL #:		5513P	RRCID ->	204049	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11087	- 11784		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CARR 12		WELL #:		1216P	RRCID ->	204050	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11307	- 11570		
08	1023 N	816	-0-	-207	-0-	813	3	3	9	N	3	1	1	92
09	1050 N	782	-0-	-268	-0-	782	3			N	-0-			92
10	1209 N	796	-0-	-413	-0-	796	3			N	-0-			92
11	780 N	776	-0-	-4	-0-	773	3	3	9	N	3			95
12	806 N	805	-0-	-1	-0-	805	3			N	-0-			95
*01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-			95
-----														
KEETON		WELL #:		5615P	RRCID ->	204055	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11349	- 11678		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
-----														
CARR-MUSE		WELL #:		5504P	RRCID ->	204303	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11324	- 11637		
08	1581 N	1539	-0-	-42	-0-	384	1	1155	3	N	-0-			74
09	1710 N	1402	-0-	-308	-0-	372	1	1030	3	N	-0-			74
10	1643 N	1398	-0-	-245	-0-	384	1	1014	3	N	-0-			74
11	1500 N	1469	-0-	-31	-0-	372	1	1097	3	N	-0-			74
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	384	1	1263	3	N	-0-			74
*01	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	384	1	1647	3	N	-0-			74
-----														
TEAS 43		WELL #:		4316P	RRCID ->	204602	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11226	- 11719		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
CARR 55		WELL #:		5511P	RRCID ->	204603	COMPL. DATE	08/08/2004	TOTAL DEPTH	11919	PERF.11066 - 11712	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2021 - WELL PLUGGED 7-6-2021												

DIXON		WELL #:		5611P	RRCID ->	204604	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11336 - 11604
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		55
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		55
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55

NOAH		WELL #:		814P	RRCID ->	204628	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	13330	PERF.11203 - 12185
08	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	483 3	1075 3	N	3	10 1	128
09	1530 N	1508	-0-	-22	-0-	467 1	1041 3	N	-0-		128
10	1519 N	1449	-0-	-70	-0-	483 1	966 3	N	-0-		128
11	1500 N	1475	-0-	-25	-0-	467 1	1005 3	N	3		131
12	1550 N	1473	-0-	-77	-0-	483 1	990 3	N	-0-		131
*01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	483 1	1010 3	N	-0-		131

KEETON		WELL #:		5616P	RRCID ->	204646	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11331 - 11683
08	2046 N	1704	-0-	-342	-0-	1704 3		N	-0-		48
09	2160 N	1588	-0-	-572	-0-	1588 3		N	-0-		48
10	2139 N	1545	-0-	-594	-0-	1545 3		N	-0-		48
11	1650 N	1575	-0-	-75	-0-	1575 3		N	-0-		48
12	1643 N	1482	-0-	-161	-0-	1482 3		N	-0-		48
*01	1550 N	1439	-0-	-111	-0-	1439 3		N	-0-		48

NOAH		WELL #:		806P	RRCID ->	204647	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	11575	PERF.10883 - 11296
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FILLINGM		WELL #:		4005P	RRCID ->	204649	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11414 - 12429
08	1457 N	1063	-0-	-394	-0-	1063 3		N	-0-		109
09	1410 N	979	-0-	-431	-0-	979 3		N	-0-		109
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 3		N	-0-		109
11	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 3		N	-0-		109
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3		N	-0-		109
*01	1457 N	1235	-0-	-222	-0-	1235 3		N	-0-		109

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 HEFLEY WELL #: 4101P RRCID -> 204651 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11025 - 11442  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1085 N	765	-0-	-320	-0-	765	3			N	-0-					27
09		1050 N	647	-0-	-403	-0-	647	3			N	-0-					27
10		1085 N	673	-0-	-412	-0-	673	3			N	-0-					27
11		750 N	659	-0-	-91	-0-	659	3			N	-0-					27
12		682 N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					27
01		682 N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					27

-----  
 DIXON WELL #: 5605P RRCID -> 204779 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11246 - 11532  
 -----

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

-----  
 CARR 14 WELL #: 1406P RRCID -> 204797 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11320 - 11655  
 -----

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2021

-----  
 CARR 13 WELL #: 1308P RRCID -> 204798 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11305 - 11628  
 -----

08	1922	N	1703	-0-	-219	-0-	405	1	1298	3	N	-0-	3	1			58
09	1740	N	1635	-0-	-105	-0-	392	1	1243	3	N	-0-					58
10	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	405	1	1241	3	N	-0-					58
11	1650	N	1212	-0-	-438	-0-	392	1	820	3	N	-0-					58
12	1705	N	1007	-0-	-698	-0-	405	1	602	3	N	-0-					58
01	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	405	1	1185	3	N	-0-					58

-----  
 FILLINGIM WELL #: 4003P RRCID -> 205484 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11436 - 12440  
 -----

08	806	N	538	-0-	-268	-0-	538	3			N	-0-					30
09	810	N	527	-0-	-283	-0-	527	3			N	-0-					30
10	837	N	476	-0-	-361	-0-	476	3			N	-0-					30
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					30
12	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					30
*01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					30

-----  
 MEEK 70 WELL #: 7010P RRCID -> 205620 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10952 - 11520  
 -----

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

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 TEAS 42 WELL #: 4207P RRCID -> 205621 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 11757 PERF.11304 - 11626  
 -----

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

-----  
 HOLLAND -C- WELL #: 5710P RRCID -> 205664 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11125 - 11750  
 -----

08	899 N	806	-0-	-93	-0-	483	1	323	3	N	-0-					33
09	840 N	769	-0-	-71	-0-	467	1	302	3	N	-0-					33
10	837 N	814	-0-	-23	-0-	483	1	331	3	N	-0-					33
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	467	1	330	3	N	-0-					33
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	483	1	350	3	N	-0-					33
*01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	483	1	349	3	N	-0-					33

-----  
 KEETON WELL #: 5607P RRCID -> 205870 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11353 - 11600  
 -----

08	1178 N	840	-0-	-338	-0-	840	3			N	-0-	1	1			190
09	1170 N	814	-0-	-356	-0-	814	3			N	-0-					190
10	1302 N	828	-0-	-474	-0-	828	3			N	-0-					190
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					190
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					190
01	837 N	646	-0-	-191	-0-	646	3			N	-0-					190

-----  
 DIXON WELL #: 5613P RRCID -> 205871 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11281 - 11562  
 -----

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

-----  
 TEAS 42 WELL #: RRCID -> 205872 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11358 - 11625  
 -----

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2017

-----  
 HEFLEY WELL #: 4107P RRCID -> 205876 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11065 - 11626  
 -----

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

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
BOURASSA C WELL #: 4306P RRCID -> 206833 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11057 - 11702

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

-----

NOAH WELL #: 810P RRCID -> 207163 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10912 - 11514

08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

-----

CARR-MUSE WELL #: 5521P RRCID -> 207170 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11363 - 11716

08		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2019 - P/A 06/27/19

-----

VANDIVER WELL #: 5408P RRCID -> 207607 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11710

08		1240 N	1141	-0-	-99	-0-	384	1	751	3	N	5	4	1			90
09		1140 N	1081	-0-	-59	-0-	372	1	707	3	N	2					92
10		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	384	1	754	3	N	8					100
11		1110 N	1099	-0-	-11	-0-	372	1	721	3	N	5					105
12		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	384	1	780	3	N	5					110
01		1147 N	1016	-0-	-131	-0-	384	1	630	3	N	2					112

-----

CARR 14 WELL #: RRCID -> 209105 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10971 - 11604

08		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2018

-----

TEAS 43 WELL #: RRCID -> 209108 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11388 - 11724

08		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2018

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 MEADOWS WELL #: 4329 P RRCID -> 209109 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11341 - 11664  
 -----

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

-----  
 CARR 12 WELL #: 1224 P RRCID -> 209113 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11157 - 11512  
 -----

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

-----  
 DIXON WELL #: 5606 P RRCID -> 209136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11219 - 11591  
 -----

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

-----  
 MEEK 70 WELL #: 7002 P RRCID -> 209137 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10986 - 11578  
 -----

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

-----  
 TEAS 42 WELL #: 4202 P RRCID -> 209138 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11275 - 11625  
 -----

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98

-----  
 CARR-MUSE WELL #: RRCID -> 209140 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11426 - 11767  
 -----

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
NOAH		WELL #: 0802 P		RRCID -> 209141		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11183 - 11251								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TEAS 42		WELL #: 4216 P		RRCID -> 209142		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11637								
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
-----																
VANDIVER		WELL #: 5406 P		RRCID -> 209143		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11766								
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WILLIS		WELL #: 4406 P		RRCID -> 209144		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 11868 PERF.11190 - 11548								
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1990	-0-	1990	1990	384	1	1604	3	N	2					2
11	14B2 EXT	403	-0-	403	2393	372	1	31	3	N	-0-					2
12	14B2 EXT	638	-0-	638	3031	384	1	254	3	N	-0-					2
*01	3415 X	384	-0-	-3031	-0-	384	1			N	-0-					2
-----																
HOLLAND C		WELL #:		RRCID -> 209145		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 12023 PERF.11492 - 11791								
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2018																
-----																
MEEK 68		WELL #: 6811 P		RRCID -> 209310		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11375 - 11718								
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2019 - P/A 06/07/19																

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARR 14		WELL #:			RRCID -> 209391	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	11815	PERF.11344	- 11593		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2014													
-----													
TEAS 42		WELL #:		4203 P	RRCID -> 209392	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	11724	PERF.11324	- 11614		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
-----													
WILLIS A		WELL #:		4407 P	RRCID -> 209394	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	11894	PERF.11240	- 11512		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MEEK 68		WELL #:		6807 P	RRCID -> 209396	COMPL. DATE	03/26/2005	TOTAL DEPTH	11893	PERF.11381	- 11718		
08	992 N	938	-0-	-54	-0-	384	1	554	3	N	-0-		32
09	960 N	917	-0-	-43	-0-	372	1	545	3	N	-0-		32
10	992 N	984	-0-	-8	-0-	384	1	600	3	N	-0-		32
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	372	1	592	3	N	-0-		32
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	384	1	605	3	N	-0-		32
01	992 N	973	-0-	-19	-0-	384	1	589	3	N	-0-		32
-----													
CARR 13		WELL #:		1315 P	RRCID -> 209929	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11457	- 11775		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2021													
-----													
CARR 14		WELL #:		1411 P	RRCID -> 210854	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	11820	PERF. 4600	- 6250		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099								
CARR 12		WELL #: 1214 P		RRCID -> 210855		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11223 - 11530		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
-----										
HEFLEY		WELL #: 4114 P		RRCID -> 210857		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 11935 PERF.11244 - 11518		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
-----										
TEAS 42		WELL #: 4209 P		RRCID -> 210858		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 11827 PERF.11303 - 11607		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
-----										
TEAS 42		WELL #:		RRCID -> 211473		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11301 - 11632		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2017										
-----										
CARR 12		WELL #: 1204 P		RRCID -> 211638		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10903 - 11533		
08	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	405 1	684 3	N	-0-	38
09	1050 N	1038	-0-	-12	-0-	392 1	646 3	N	-0-	38
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	405 1	667 3	N	-0-	38
11	1050 N	992	-0-	-58	-0-	392 1	600 3	N	-0-	38
12	1085 N	860	-0-	-225	-0-	405 1	455 3	N	-0-	38
01	1085 N	646	-0-	-439	-0-	405 1	241 3	N	-0-	38
-----										
KEETON		WELL #: 5631 P		RRCID -> 212033		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 11845 PERF.11335 - 11653		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MEEK 70		WELL #:		7008P	RRCID ->	212035	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11003 - 11559		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

WILLIS A		WELL #:		4402P	RRCID ->	212037	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11203 - 11558		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEEK 70		WELL #:		7009 P	RRCID ->	212041	COMPL. DATE	06/05/2005	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11006 - 11604		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROTHERTON		WELL #:		7006P	RRCID ->	212046	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11020 - 11572		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARR 12		WELL #:		1210P	RRCID ->	212047	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	11664	PERF.11134 - 11455		
08	1550 X	796	-0-	-754	-0-	796	3		N	-0-			5
09	1020 X	905	-0-	-115	-0-	905	3		N	-0-			5
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			5
11	780 N	760	-0-	-20	-0-	760	3		N	-0-			5
12	930 N	747	-0-	-183	-0-	747	3		N	-0-			5
01	899 N	680	-0-	-219	-0-	680	3		N	-0-			5

CARR 14		WELL #:		1405 P	RRCID ->	212048	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	11833	PERF.11372 - 11641		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57

PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2020

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
CARR 14 WELL #: RRCID -> 212049 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11368 - 11657

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2015

-----

DIXON WELL #: 5614 P RRCID -> 212050 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11324 - 11578

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

-----

VANDIVER WELL #: 5402 P RRCID -> 212661 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11130 - 11716

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

-----

HEFLEY WELL #: 4105 P RRCID -> 212730 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11205 - 11716

08	1426	N	1074	-0-	-352	-0-	1073	3	1	9	N	1	1	1			150
09	1380	N	1054	-0-	-326	-0-	1045	3		9	N	8					158
10	1426	N	1082	-0-	-344	-0-	1075	3		7	N	6	1	1			163
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1078	3		10	N	9					172
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1097	3		9	N	8					180
*01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1157	3		11	N	10					190

-----

HEFLEY WELL #: 4113P RRCID -> 212835 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11217 - 11575

08	1953	N	1722	-0-	-231	-0-	1712	3		10	N	9	2	1			130
09	1890	N	1621	-0-	-269	-0-	1612	3		9	N	8					138
10	1953	N	1708	-0-	-245	-0-	1678	3		30	N	27	2	1			163
11	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	1611	3		15	N	14	2	1			175
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1665	3		17	N	15					190
01	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	1588	3		13	N	12					202

-----

CARR 12 WELL #: 1222P RRCID -> 212986 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10907 - 11532

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
MEEK 68		WELL #:		RRCID ->	212987	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11327 - 11642				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2018														

FLOWERS A		WELL #:		2712	RRCID ->	212995	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10977 - 11287			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

CARR 55		WELL #:		5530 P	RRCID ->	212997	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11130 - 11736			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

TEAS 42		WELL #:		4208P	RRCID ->	213513	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11245 - 11582			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185

HEFLEY		WELL #:		4123P	RRCID ->	214448	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11050 - 11533			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

MEEK 70		WELL #:		7023P	RRCID ->	215203	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11795	PERF.10981 - 11519			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
BOURASSA -B- WELL #: 4327 P RRCID -> 216308 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11064 - 11548

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	25

-----

MEEK 68 WELL #: 6824P RRCID -> 216385 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11466 - 11743

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

-----

TEAS 42 WELL #: 4206P RRCID -> 216390 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11271 - 11564

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

-----

CARR 12 WELL #: 1205P RRCID -> 216391 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10922 - 11537

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	150

-----

MEEK 68 WELL #: RRCID -> 216392 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11367 - 11496

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	28
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	28

PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2019

-----

HOLLAND -C- WELL #: RRCID -> 216393 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11434 - 11793

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	28

PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2018

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
KEETON		WELL #:		5610P	RRCID ->	216394	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	11806	PERF.	11310	- 11624	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	1364 N	903	-0-	-461	-0-	900	3	3	9	N	3	2	1	72
09	1320 N	758	-0-	-562	-0-	744	3	14	9	N	13			85
10	1023 N	764	-0-	-259	-0-	764	3			N	-0-			85
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	878	3	6	9	N	5			90
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-			90
*01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-			90
-----														
DIXON		WELL #:		5603P	RRCID ->	216395	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11222	- 11675	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WILLIS		WELL #:		4424P	RRCID ->	216397	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	11263	- 11543	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	413	3	140	9	N	127			127
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			127
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			127
01	434 N	283	-0-	-151	-0-	283	3			N	-0-			127
-----														
WILLIS		WELL #:		4421P	RRCID ->	216420	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11203	- 11582	
08	1271 N	891	-0-	-380	-0-	878	3	13	9	N	12	1	1	189
09	1200 N	793	-0-	-407	-0-	787	3	6	9	N	5			194
10	1209 N	817	-0-	-392	-0-	810	3	7	9	N	6	2	1	198
11	870 N	743	-0-	-127	-0-	739	3	4	9	N	4	1	1	201
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	814	3	9	9	N	8			209
*01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	794	3	15	9	N	14			223
-----														
VANDIVER		WELL #:		5423 P	RRCID ->	217260	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	11414	- 11739	
08	2108 N	1739	-0-	-369	-0-	1731	3	8	9	N	7	11	1	186
09	2040 N	1634	-0-	-406	-0-	1627	3	7	9	N	6			192
10	2046 N	1706	-0-	-340	-0-	1693	3	13	9	N	12			204
11	1680 N	1632	-0-	-48	-0-	1623	3	9	9	N	8			212
12	1674 N	1636	-0-	-38	-0-	1621	3	15	9	N	14			226
01	1705 N	1620	-0-	-85	-0-	1608	3	12	9	N	11			237
-----														
MEEK 68		WELL #:		6803P	RRCID ->	218923	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11100	- 11522	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
HEFLEY		WELL #:		RRCID -> 218926	COMPL. DATE 11/09/2005	TOTAL DEPTH 11885	PERF.11207	- 11536				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2019												
-----												
BOURASSA A		WELL #:		4328P	RRCID -> 218940	COMPL. DATE 10/08/2005	TOTAL DEPTH 11835	PERF.11055	- 11558			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
-----												
CARR 13		WELL #:		1328P	RRCID -> 219048	COMPL. DATE 12/07/2005	TOTAL DEPTH 11825	PERF.11315	- 11639			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
CARR 55		WELL #:		5532P	RRCID -> 219049	COMPL. DATE 01/06/2006	TOTAL DEPTH 11880	PERF.11110	- 11542			
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	53	
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	53	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53	
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2021												
-----												
CARR 13		WELL #:		1327P	RRCID -> 219050	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 11865	PERF.11341	- 11673			
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-	
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	-0-	
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
CARR		WELL #:		5401	RRCID -> 219374	COMPL. DATE 08/07/2014	TOTAL DEPTH 14324	PERF. 4700	- 6890			
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150	
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150	
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150	
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150	
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150	
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
BOURASSA C		WELL #:		4322P	RRCID ->	219943	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11210 - 11597
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
-----											
BROTHERTON		WELL #:		7004P	RRCID ->	219944	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	11755	PERF.10914 - 11414
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	42
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-	42
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
-----											
CARR 12		WELL #:		1228P	RRCID ->	219948	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	11710	PERF.10920 - 11557
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
CARR 13		WELL #:		1323P	RRCID ->	219949	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11296 - 11590
08	1860 N	1240	-0-	-620	-0-	384	1	856	3	N	-0-
09	1770 N	1117	-0-	-653	-0-	372	1	745	3	N	-0-
10	1550 N	1219	-0-	-331	-0-	384	1	835	3	N	-0-
11	1200 N	1004	-0-	-196	-0-	372	1	632	3	N	-0-
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	384	1	792	3	N	-0-
01	1209 N	988	-0-	-221	-0-	384	1	604	3	N	-0-
-----											
CARR 13		WELL #:		1325P	RRCID ->	219950	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11840	PERF.11330 - 11653
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2021 - WELL PLUGGED 11/1/2021											
-----											
CARR 13		WELL #:			RRCID ->	219951	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11347 - 11661
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	150
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	150
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	150
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	150
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	150
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	150
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2018											



-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
CARR 55 WELL #: 5525P RRCID -> 219953 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11067 - 11547

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2021

-----

HEFLEY WELL #: 4108 P RRCID -> 219954 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11057 - 11544

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

-----

HEFLEY WELL #: 4119P RRCID -> 219957 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11555

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

-----

MEEK 68 WELL #: 6809 P RRCID -> 219958 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11125 - 11613

08	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	384	1	832	3	N	-0-	4	1			140
09	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	372	1	840	3	N	-0-					140
10	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	384	1	658	3	N	-0-					140
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	372	1	805	3	N	-0-					140
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	384	1	927	3	N	-0-					140
*01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	384	1	930	3	N	-0-					140

-----

PEARSON WELL #: RRCID -> 219960 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11098 - 11565

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2019

-----

PEARSON WELL #: RRCID -> 219961 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11083 - 11518

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2019

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
TEAS 42		WELL #:		4224P	RRCID ->	219970	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11261 - 11626				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
TEAS 42		WELL #:		4230P	RRCID ->	219971	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	11864	PERF.11291 - 11644				
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	384	1	1215	3	N	-0-				160
09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	372	1	1166	3	N	-0-				160
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	384	1	1207	3	N	-0-				160
11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	372	1	1166	3	N	-0-				160
12	1581 N	1572	-0-	-9	-0-	384	1	1188	3	N	-0-				160
01	1581 N	1537	-0-	-44	-0-	384	1	1153	3	N	-0-				160
-----															
TEAS 43		WELL #:		4319P	RRCID ->	219972	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	11945	PERF.11189 - 11589				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
-----															
TEAS 43		WELL #:		4320P	RRCID ->	219973	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	11881	PERF.11074 - 11564				
08	1457 N	1340	-0-	-117	-0-	1340	3			N	-0-				128
09	1680 N	1243	-0-	-437	-0-	1243	3			N	-0-				128
10	1643 N	1258	-0-	-385	-0-	1258	3			N	-0-				128
11	1290 N	1177	-0-	-113	-0-	1177	3			N	-0-				128
12	1271 N	1126	-0-	-145	-0-	1126	3			N	-0-				128
*01	1271 N	166	-0-	-1105	-0-	166	3			N	-0-				128
-----															
TEAS 43		WELL #:		4332P	RRCID ->	219974	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	11854	PERF.11227 - 11498				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
-----															
WILLIS		WELL #:		4419P	RRCID ->	219975	COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11207 - 11587				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
-----															
WILLIS		WELL #:		4420P	RRCID ->	219976	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	11868	PERF.11179 - 11519				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 10/20/2021

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
MEEK 68		WELL #: 6822P		RRCID -> 219977		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11440 - 11764								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
-----																
TEAS 42		WELL #: 4210P		RRCID -> 219978		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 11840 PERF.11016 - 11488								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
-----																
WILLIS "A"		WELL #: 4422P		RRCID -> 219980		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 11880 PERF.11349 - 11562								
08	1488 N	1165	-0-	-323	-0-	1154	3	11	9	N	10	1	1			167
09	1440 N	1083	-0-	-357	-0-	1077	3	6	9	N	5					172
10	1488 N	1135	-0-	-353	-0-	1134	3	1	9	N	1					173
11	1140 N	975	-0-	-165	-0-	975	3			N	-0-					173
12	1116 N	863	-0-	-253	-0-	857	3	6	9	N	5					178
01	1147 N	710	-0-	-437	-0-	708	3	2	9	N	2					180
-----																
WILLIS "A"		WELL #: 4418P		RRCID -> 219981		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11199 - 11496								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
-----																
CARR 13		WELL #: 1318P		RRCID -> 219982		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11250 - 11593								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
-----																
WILLIS "A"		WELL #: 4417P		RRCID -> 220208		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11238 - 11556								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
-----																
TEAS 42		WELL #: 4229P		RRCID -> 220209		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11345 - 11516								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MEEK 68		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
WELL #: 6831P		RRCID -> 220212		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11354 - 11492								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MEADOWS "A"		WELL #: 4321P		RRCID -> 220219		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11162 - 11560						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
-----																
TEAS 43		WELL #: 4326P		RRCID -> 220617		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11049 - 11560						
08	1488 N	1362	-0-	-126	-0-	384	1	978	3	N	-0-					160
09	1350 N	1007	-0-	-343	-0-	372	1	635	3	N	-0-					160
10	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	384	1	836	3	N	-0-					160
11	1320 N	1175	-0-	-145	-0-	372	1	803	3	N	-0-					160
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	384	1	818	3	N	-0-					160
*01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	384	1	829	3	N	-0-					160
-----																
WILLIS "A"		WELL #: 4423P		RRCID -> 220618		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 11907		PERF.11244 - 11599						
08	1054 N	783	-0-	-271	-0-	776	3	7	9	N	6	1	1			80
09	1080 N	663	-0-	-417	-0-	660	3	3	9	N	3					83
10	1054 N	711	-0-	-343	-0-	711	3			N	-0-					83
11	750 N	690	-0-	-60	-0-	682	3	8	9	N	7					90
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	679	3	8	9	N	7					97
01	713 N	702	-0-	-11	-0-	693	3	9	9	N	8					105
-----																
HOLLAND -C-		WELL #: 5732P		RRCID -> 220621		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 11990		PERF.11285 - 11722						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HEFLEY		WELL #: 4128P		RRCID -> 220625		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 11781		PERF.11064 - 11562						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
-----																
CARR 13		WELL #: 1331P		RRCID -> 220626		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11393 - 11720						
08	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	405	1	841	3	N	-0-					47
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	392	1	846	3	N	-0-					47
10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	405	1	845	3	N	-0-					47
11	1200 N	392	-0-	-808	-0-	392	1			N	-0-					47
12	1271 N	405	-0-	-866	-0-	405	1			N	-0-					47
01	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	405	1	805	3	N	-0-					47

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
KEETON WELL #: 5625P RRCID -> 220633 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11337 - 11665														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		1364 N	1118	-0-	-246	-0-	1106	3	12	9	N	11	18 1	184
09		1320 N	1001	-0-	-319	-0-	999	3	2	9	N	2		186
10		1364 N	983	-0-	-381	-0-	977	3	6	9	N	5		191
11		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1095	3	6	9	N	5		196
12		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-		196
01		992 N	895	-0-	-97	-0-	893	3	2	9	N	2		198
-----														
HOLLAND -C- WELL #: 5727P RRCID -> 220634 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11149 - 11693														
08		651 N	66	-0-	-585	-0-	66	3			N	-0-		37
09		510 N	73	-0-	-437	-0-	73	3			N	-0-		37
10		682 N	98	-0-	-584	-0-	98	3			N	-0-		37
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-		37
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-		37
*01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-		37
-----														
TEAS 42 WELL #: 4217P RRCID -> 220665 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11249 - 11449														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
-----														
CARR-MUSE 55 WELL #: 5520P RRCID -> 220844 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11368 - 11702														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	411	-0-	411	411	211	1	200	3	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	905	-0-	905	1316	384	1	521	3	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	776	-0-	776	2092	384	1	392	3	N	-0-		-0-
-----														
MEEK 68 WELL #: 6806P RRCID -> 221337 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11104 - 11575														
08		1767 N	1736	-0-	-31	-0-	384	1	1332	3	N	18	10 1	124
							20	9						
09		1680 N	1661	-0-	-19	-0-	372	1	1261	3	N	25		149
							28	9						
10		1643 N	1536	-0-	-107	-0-	384	1	1130	3	N	20		169
							22	9						
11		1680 N	1595	-0-	-85	-0-	372	1	1199	3	N	22		191
							24	9						
12		1705 N	1686	-0-	-19	-0-	384	1	1278	3	N	22		213
							24	9						
01		1550 N	1349	-0-	-201	-0-	384	1	945	3	N	18		231
							20	9						
-----														
VANDIVER WELL #: 5418P RRCID -> 223086 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11167 - 11595														
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	6 1	150
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-		150
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		150
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150 1	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2021

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* *	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
TEAS 42		WELL #:		4226P	RRCID ->	223087	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	11882	PERF.	11304	-	11516		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
MEEK 68		WELL #:		6828P	RRCID ->	223088	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	11388	-	11513		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
-----																
KEETON		WELL #:		5632P	RRCID ->	223090	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	11364	-	11669		
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	1063	3	1	9	N	1	2	1		144
09	1140 N	996	-0-	-144	-0-	-0-	996	3			N	-0-				144
10	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	-0-	1012	3			N	-0-				144
11	1020 N	817	-0-	-203	-0-	-0-	817	3			N	-0-				144
12	1023 N	971	-0-	-52	-0-	-0-	971	3			N	-0-				144
01	1023 N	940	-0-	-83	-0-	-0-	940	3			N	-0-				144
-----																
HOLLAND C		WELL #:			RRCID ->	223091	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	12012	PERF.	11207	-	11790		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2019																
-----																
CARR 13		WELL #:		1326P	RRCID ->	223094	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	11317	-	11629		
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-					N	-0-				35
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-					N	-0-				35
10	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-					N	-0-				35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
-----																
CARR 14		WELL #:			RRCID ->	223095	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	11268	-	11569		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2014																

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 HOLLAND C WELL #: 5730P RRCID -> 223169 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11177 - 11611

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3	N	-0-	14 1	191
09		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3	N	-0-		191
10		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3	N	-0-		191
11		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3	N	-0-		191
12		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3	N	-0-		191
*01		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3	N	-0-		191

-----  
 TEAS 43 WELL #: 4331P RRCID -> 223172 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11221 - 11490

08		1674 N	1576	-0-	-98	-0-	384	1	1192	3	N	239
09		1590 N	1426	-0-	-164	-0-	372	1	1054	3	N	58
10		1643 N	1393	-0-	-250	-0-	384	1	1009	3	N	58
11		1530 N	1352	-0-	-178	-0-	372	1	980	3	N	58
12		1488 N	1245	-0-	-243	-0-	384	1	861	3	N	58
01		1395 N	1300	-0-	-95	-0-	384	1	916	3	N	58

-----  
 TEAS 43 WELL #: 4323P RRCID -> 223173 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11070 - 11520

08		1395 N	968	-0-	-427	-0-	967	3	1	9	N	250
09		1350 N	914	-0-	-436	-0-	914	3			N	250
10		1271 N	990	-0-	-281	-0-	990	3			N	250
11		989 N	989	-0-	-0-	-0-	987	3	2	9	N	252
12		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1012	3	1	9	N	253
01		992 N	965	-0-	-27	-0-	963	3	2	9	N	255

-----  
 HEFLEY WELL #: 4127P RRCID -> 223317 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11111 - 11519

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

-----  
 HOLLAND C WELL #: 5724P RRCID -> 223318 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11239 - 11666

08		1085 N	424	-0-	-661	-0-	424	3			N	20
09		1110 N	445	-0-	-665	-0-	445	3			N	20
10		961 N	395	-0-	-566	-0-	395	3			N	20
11		420 N	312	-0-	-108	-0-	312	3			N	20
12		465 N	255	-0-	-210	-0-	255	3			N	20
01		403 N	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	20

-----  
 CARR 55 WELL #: 5528P RRCID -> 223320 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11196 - 11593

08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
*01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 05/17/2021 - WELL PLUGGED 5-17-2021

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 TEAS 42 WELL #: 4222P RRCID -> 223321 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11290 - 11412  
 -----

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

-----  
 TEAS 42 WELL #: 4222P RRCID -> 223322 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11302 - 11497  
 -----

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2018

-----  
 HOLLAND C WELL #: 5720P RRCID -> 223459 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11438 - 11607  
 -----

08	1023 N	482	-0-	-541	-0-	482	3			N	-0-					117
09	960 N	405	-0-	-555	-0-	405	3			N	-0-					117
10	1023 N	459	-0-	-564	-0-	459	3			N	-0-					117
11	480 N	266	-0-	-214	-0-	266	3			N	-0-					117
12	434 N	287	-0-	-147	-0-	287	3			N	-0-					117
01	465 N	260	-0-	-205	-0-	260	3			N	-0-					117

-----  
 CARR 12 WELL #: 1218P RRCID -> 223460 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11157 - 11496  
 -----

08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					95
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

-----  
 MEEK 68 WELL #: 6821P RRCID -> 223885 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11493  
 -----

08	775 N	380	-0-	-395	-0-	380	3			N	-0-					33
09	750 N	361	-0-	-389	-0-	361	3			N	-0-					33
10	682 N	384	-0-	-298	-0-	384	3			N	-0-					33
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					33
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					33
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					33

-----  
 HOLLAND C WELL #: 5706 P RRCID -> 224393 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11137 - 11640  
 -----

08	1054 N	537	-0-	-517	-0-	537	3			N	-0-					66
09	1020 N	526	-0-	-494	-0-	526	3			N	-0-					66
10	1023 N	588	-0-	-435	-0-	588	3			N	-0-					66
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					66
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					66
01	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					66



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
BROTHERTON		WELL #:		7011P	RRCID ->	224395	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	11779	PERF.	10980 - 11414	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
CARR-MUSE 55		WELL #:		5519P	RRCID ->	224396	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11362 - 11680	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021 - WELL PLUGGED 7/14/2021													
-----													
WILLIS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	224637	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	4540 - 6505	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
HOLLAND C		WELL #:		5731P	RRCID ->	225056	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	11123 - 11594	
08	1984 N	1538	-0-	-446	-0-	405	1	1133	3	N	-0-		162
09	1920 N	587	-0-	-1333	-0-	392	1	195	3	N	-0-		162
10	1767 N	1208	-0-	-559	-0-	405	1	803	3	N	-0-		162
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	392	1	1174	3	N	-0-		162
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	405	1	1240	3	N	2		164
*01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	405	1	972	3	N	-0-		164
-----													
MEEK 68		WELL #:		6826P	RRCID ->	225059	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	11915	PERF.	11387 - 11526	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
PEARSON		WELL #:		5523P	RRCID ->	225166	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11876	PERF.	11079 - 11568	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 KEETON WELL #: 5609P RRCID -> 225505 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11648  
 -----

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

-----  
 DIXON WELL #: 5629P RRCID -> 225520 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11308 - 11727  
 -----

08	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	384	1	789	3	N	-0-					65
09	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	372	1	745	3	N	-0-					65
10	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	384	1	757	3	N	-0-					65
11	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	372	1	730	3	N	-0-					65
12	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	384	1	746	3	N	-0-					65
01	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	384	1	715	3	N	-0-					65

-----  
 TEAS 42 WELL #: 4221P RRCID -> 225525 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11318 - 11636  
 -----

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

-----  
 FILLINGIM WELL #: 4022P RRCID -> 225550 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11400 - 11679  
 -----

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

-----  
 HEFLEY WELL #: 4120P RRCID -> 227475 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11189 - 11526  
 -----

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	5219	-0-	5219	5219	384	1	4835	3	N	-0-					20
11	14B2	EXT	2295	-0-	2295	7514	372	1	1923	3	N	-0-					20
12	14B2	EXT	1575	-0-	1575	9089	384	1	1191	3	N	-0-					20
*01	10374	X	1285	-0-	-9089	-0-	384	1	901	3	N	-0-					20

-----  
 CARR 14 WELL #: RRCID -> 228014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11765 PERF.11248 - 11541  
 -----

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2014

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
MEEK 70		WELL #: 7026P		RRCID -> 228035		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 13051 PERF.10998 - 12826								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
-----																
DIXON		WELL #: 5630P		RRCID -> 228049		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 11823 PERF.11355 - 11744								
08	1519 N	1176	-0-	-343	-0-	384	1	784	3	N	7	6	1			124
09	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	372	1	1108	3	N	3					127
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	384	1	1216	3	N	-0-					127
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	372	1	1065	3	N	-0-					127
12	1519 N	1510	-0-	-9	-0-	384	1	1126	3	N	-0-					127
01	1612 N	1315	-0-	-297	-0-	384	1	931	3	N	-0-					127
-----																
FILLINGIM		WELL #: 4002P		RRCID -> 228051		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 11836 PERF.11387 - 11572								
08	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					18
09	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					18
10	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					18
11	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					18
12	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					18
*01	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					18
-----																
CARR 12		WELL #: 1223P		RRCID -> 228057		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11685 PERF.11230 - 11517								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
-----																
CARR 14		WELL #: 1415A		RRCID -> 228058		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 11836 PERF.11320 - 11640								
08	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					98
09	660 N	488	-0-	-172	-0-	488	3			N	-0-					98
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					98
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					98
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					98
*01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					98
-----																
HEFLEY		WELL #: 4124P		RRCID -> 228059		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 11876 PERF.11075 - 11502								
08	1333 N	898	-0-	-435	-0-	896	3	2	9	N	2					82
09	1260 N	856	-0-	-404	-0-	855	3	1	9	N	1					83
10	1271 N	878	-0-	-393	-0-	872	3	6	9	N	5					88
11	870 N	842	-0-	-28	-0-	842	3			N	-0-					88
12	899 N	856	-0-	-43	-0-	855	3	1	9	N	1					89
01	868 N	807	-0-	-61	-0-	792	3	15	9	N	14					103

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
BROTHERTON		WELL #: 7022P		RRCID -> 228060		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 11762 PERF.10992 - 11580				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
-----												
CARR 14		WELL #: 1430P		RRCID -> 228061		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 11904 PERF.11386 - 11724				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2021												
-----												
CARR 12		WELL #: 1225P		RRCID -> 228064		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 11706 PERF.11225 - 11512				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
-----												
CARR 14		WELL #: 1423P		RRCID -> 228065		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11828 PERF.10973 - 11396				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021 - WELL PLUGGED 6-28-2021												
-----												
CARR 14		WELL #: 1425P		RRCID -> 228066		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 11795 PERF.11272 - 11562				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CARR 14		WELL #: 1422P		RRCID -> 228067		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 11782 PERF.11324 - 11614				
08	620 N	265	-0-	-355	-0-	265	3	N	-0-			-0-
09	720 N	292	-0-	-428	-0-	292	3	N	-0-			-0-
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3	N	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-			-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-			-0-
*01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
MEEK 68		WELL #:		6823P	RRCID ->	228463	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	11908	PERF.11394 - 11556	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1085 N	562	-0-	-523	-0-	562	3		N	-0-		123
09	1050 N	528	-0-	-522	-0-	528	3		N	-0-		123
10	1054 N	606	-0-	-448	-0-	606	3		N	-0-		123
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-		123
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-		123
01	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	3		N	-0-		123
-----												
VANDIVER		WELL #:		5420P	RRCID ->	228469	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	12126	PERF.11303 - 12022	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CARR 12		WELL #:		1219P	RRCID ->	228792	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	11712	PERF.10895 - 11500	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
VANDIVER		WELL #:		5424P	RRCID ->	230209	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11146 - 11716	
08	899 N	239	-0-	-660	-0-	239	3		N	-0-	4 1	67
09	630 N	299	-0-	-331	-0-	299	3		N	-0-		67
10	589 N	290	-0-	-299	-0-	290	3		N	-0-		67
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-		67
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-		67
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3		N	-0-		67
-----												
HEFLEY		WELL #:		4121P	RRCID ->	230926	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11051 - 11488	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
-----												
CARR 12		WELL #:		1230P	RRCID ->	231437	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11715	PERF.11163 - 11504	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
GRAHAM		WELL #:		4603P	RRCID ->	231498	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10885 - 12600	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY GRAHAM		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
WELL #: 4606P		RRCID -> 232403	COMPL. DATE 10/07/2007	TOTAL DEPTH 12805	PERF.10877	- 12620						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
-----												
TEAS 43		WELL #: 4333P		RRCID -> 232404	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL DEPTH 11919	PERF.11067	- 11704				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
-----												
TEAS 42		WELL #: 4219P		RRCID -> 232751	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL DEPTH 11784	PERF.11236	- 11588				
08	1457 N	1026	-0-	-431	-0-	1026 3		N	-0-			95
09	1170 N	895	-0-	-275	-0-	892 3	3 9	N	3			98
10	1209 N	794	-0-	-415	-0-	794 3		N	-0-			98
11	990 N	976	-0-	-14	-0-	976 3		N	-0-			98
12	930 N	432	-0-	-498	-0-	432 3		N	-0-			98
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			98
-----												
CARR 12		WELL #: 1227P		RRCID -> 233145	COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 11690	PERF.10883	- 11507				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KEETON		WELL #: 5624P		RRCID -> 233171	COMPL. DATE 10/31/2007	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11259	- 11611				
08	1674 N	1220	-0-	-454	-0-	1210 3	10 9	N	9	194 1		95
09	1620 N	1069	-0-	-551	-0-	1067 3	2 9	N	2			97
10	1674 N	1104	-0-	-570	-0-	1104 3		N	-0-			97
11	1170 N	1121	-0-	-49	-0-	1111 3	10 9	N	9			106
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1117 3	1 9	N	1			107
*01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3		N	-0-			107
-----												
GRAHAM		WELL #: 4626P		RRCID -> 233382	COMPL. DATE 10/28/2007	TOTAL DEPTH 12840	PERF.10930	- 12628				
08	930 N	709	-0-	-221	-0-	709 3		N	-0-	33 1		87
09	840 N	683	-0-	-157	-0-	683 3		N	-0-			87
10	775 N	752	-0-	-23	-0-	751 3	1 9	N	1			88
11	690 N	580	-0-	-110	-0-	580 3		N	-0-			88
12	713 N	657	-0-	-56	-0-	657 3		N	-0-			88
01	744 N	532	-0-	-212	-0-	532 3		N	-0-			88
-----												
TEAS 42		WELL #: 4220P		RRCID -> 234262	COMPL. DATE 12/19/2007	TOTAL DEPTH 11813	PERF.11330	- 11586				
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			105
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			105
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			105
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
TEAS 42		WELL #:		4205P	RRCID ->	236432	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	11793	PERF.11338	- 11610		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1130	-0-	-358	-0-	1130	3		N	-0-			183
09	1440	N	1147	-0-	-293	-0-	1141	3	6	9	N	5		188
10	1550	N	1183	-0-	-367	-0-	1169	3	14	9	N	13	1 1	200
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-		200
12	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	3			N	-0-		200
01	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	1023	3			N	-0-		200
-----														
TEAS 43		WELL #:		4316A	RRCID ->	236452	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11211	- 11491		
08	1705	N	1405	-0-	-300	-0-	1405	3		N	-0-			143
09	1530	N	1276	-0-	-254	-0-	1274	3	2	9	N	2		145
10	1519	N	1330	-0-	-189	-0-	1330	3			N	-0-		145
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-		145
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1345	3	6	9	N	5		150
*01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-		150
-----														
GRAHAM		WELL #:		4608P	RRCID ->	236455	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11712	- 12665		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
-----														
GRAHAM		WELL #:		4632P	RRCID ->	237067	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	12815	PERF.10899	- 12513		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
-----														
GRAHAM		WELL #:		4625P	RRCID ->	237098	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	1284	PERF.10957	- 12667		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
-----														
MEEK 68		WELL #:		6832P	RRCID ->	237100	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11837	PERF.11375	- 11728		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
-----														
GRAHAM		WELL #:		4609P	RRCID ->	237161	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10928	- 12620		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY GRAHAM		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL				
WELL #: 4623P		RRCID -> 237162	COMPL. DATE 05/07/2007	TOTAL DEPTH 12806	PERF.10911	- 12337				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
GRAHAM		WELL #: 4610P		RRCID -> 237174	COMPL. DATE 08/25/2007	TOTAL DEPTH 12831	PERF.11693	- 12603		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
-----										
KEETON		WELL #: 5626P		RRCID -> 237454	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11331	- 11601		
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		141
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-		N	-0-		141
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		141
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		141
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		141
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		141
-----										
GRAHAM		WELL #: 4618P		RRCID -> 237463	COMPL. DATE 04/23/2007	TOTAL DEPTH 12806	PERF.10901	- 12620		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
HOLLAND C		WELL #: 5721P		RRCID -> 237470	COMPL. DATE 07/04/2007	TOTAL DEPTH 12083	PERF.11435	- 11790		
08	1643 N	1063	-0-	-580	-0-	1063 3	N	-0-	16 1	65
09	1500 N	1187	-0-	-313	-0-	1187 3	N	-0-		65
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1435 3	N	2 9		67
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3	N	-0-		67
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3	N	-0-		67
*01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1623 3	N	8 9	7	74
-----										
HOLLAND C		WELL #: 5718P		RRCID -> 237476	COMPL. DATE 04/27/2007	TOTAL DEPTH 11975	PERF.11096	- 11780		
08	930 N	315	-0-	-615	-0-	315 3	N	-0-		114
09	900 N	358	-0-	-542	-0-	358 3	N	-0-		114
10	837 N	436	-0-	-401	-0-	436 3	N	-0-		114
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-		114
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-		114
*01	434 N	408	-0-	-26	-0-	408 3	N	-0-		114
-----										
GRAHAM		WELL #: 4615P		RRCID -> 237685	COMPL. DATE 12/10/2007	TOTAL DEPTH 12840	PERF.10946	- 12427		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-



-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 GRAHAM WELL #: 4619P RRCID -> 238307 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10897 - 12603  
 -----

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

-----  
 CARR 12 WELL #: 1221P RRCID -> 244809 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11246 - 11347  
 -----

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			176
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

-----  
 MEADOWS WELL #: RRCID -> 245098 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11261 - 11629  
 -----

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2018

-----  
 HOLLAND C WELL #: 5722 P RRCID -> 245396 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11167 - 11655  
 -----

08	1271	N	587	-0-	-684	-0-	587	3			N	-0-					74
09	1080	N	592	-0-	-488	-0-	592	3			N	-0-					74
10	899	N	639	-0-	-260	-0-	639	3			N	-0-					74
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					74
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					74
*01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					74

-----  
 VANDIVER WELL #: 5422P RRCID -> 245401 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11303 - 12022  
 -----

08	1333	N	835	-0-	-498	-0-	829	3	6	9	N	5					78
09	1320	N	857	-0-	-463	-0-	857	3			N	-0-					78
10	1302	N	846	-0-	-456	-0-	846	3			N	-0-					78
11	810	N	779	-0-	-31	-0-	766	3	13	9	N	12					90
12	899	N	788	-0-	-111	-0-	777	3	11	9	N	10					100
01	837	N	715	-0-	-122	-0-	713	3	2	9	N	2					102

-----  
 HEFLEY WELL #: 4129P RRCID -> 246208 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11202 - 11508  
 -----

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 CARR 55 WELL #: 5532A RRCID -> 247226 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11091 - 11692

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	384	1	2031	3	N	-0-			173
09		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	372	1	2093	3	N	-0-			173
10		2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	384	1	2111	3	N	-0-			173
11		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	372	1	1921	3	N	-0-			173
12		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	384	1	2031	3	N	-0-			173
*01		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	384	1	2033	3	N	-0-			173

-----  
 GRAHAM WELL #: 4601P RRCID -> 247597 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10837 - 12804

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

-----  
 TEAS 43 WELL #: 4324P RRCID -> 251208 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11228 - 11563

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

-----  
 HEFLEY WELL #: 4118P RRCID -> 251211 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11043 - 11532

08		2108 N	1840	-0-	-268	-0-	1833	3	7	9	N	6			181
09		1950 N	1742	-0-	-208	-0-	1742	3			N	-0-			181
10		2170 N	1769	-0-	-401	-0-	1769	3			N	-0-			181
11		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1781	3	11	9	N	10			191
12		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1846	3	8	9	N	7			198
*01		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1758	3	14	9	N	13			211

-----  
 HEFLEY WELL #: 4117P RRCID -> 251212 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11165 - 11460

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153

-----  
 HOLLAND C WELL #: RRCID -> 251221 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11215 - 11816

08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
*01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155

PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2019

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
KEETON		WELL #:		5608P	RRCID ->	251223	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	11825	PERF.11259 - 11620		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MEEK 70		WELL #:		7024P	RRCID ->	251225	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	11755	PERF.10993 - 11383		
08	496 N	133	-0-	-363	-0-	133	3		N	-0-	4 1		125
09	300 N	124	-0-	-176	-0-	124	3		N	-0-			125
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			125
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-			125
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			125
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			125
-----													
GRAHAM		WELL #:		4602P	RRCID ->	251226	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	13121	PERF.10904 - 12639		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
-----													
VANDIVER		WELL #:			RRCID ->	252003	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11166 - 11586		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
-----													
CARR 14		WELL #:		1419P	RRCID ->	252054	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	11775	PERF.11302 - 11679		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
-----													
GRAHAM		WELL #:		4607P	RRCID ->	252279	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	3215	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2017

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099								
TEAS 42		WELL #:		RRCID -> 252735	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 11870	PERF.11209	- 11519		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					25
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2017										

GRAHAM		WELL #: 4617P		RRCID -> 252841	COMPL. DATE 02/09/2008	TOTAL DEPTH 12930	PERF.10964	- 12806		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NOAH		WELL #: 0813H		RRCID -> 254401	COMPL. DATE 05/04/2013	TOTAL DEPTH 11262	PERF.11611	- 12673			
08	4774 X	3877	-0-	-897	-0-	483 1	3391 3	N	3	20 1	140
09	3960 X	3932	-0-	-28	-0-	467 1	3458 3	N	6		146
10	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	483 1	3462 3	N	5		151
11	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	467 1	3368 3	N	11		162
12	4061 X	3315	-0-	-746	-0-	483 1	2823 3	N	8		170
01	4061 X	2377	-0-	-1684	-0-	483 1	1888 3	N	5		175

HEFLEY		WELL #: 4130P		RRCID -> 255312	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL DEPTH 11872	PERF.11377	- 11488		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KEETON		WELL #: 5601P		RRCID -> 259715	COMPL. DATE 01/23/2008	TOTAL DEPTH 11795	PERF.11369	- 11642			
08	2077 N	1650	-0-	-427	-0-	1650 3		N	-0-	32 1	50
09	2010 N	1514	-0-	-496	-0-	1514 3		N	-0-		50
10	2046 N	1518	-0-	-528	-0-	1518 3		N	-0-		50
11	1590 N	1338	-0-	-252	-0-	1338 3		N	-0-		50
12	1550 N	1282	-0-	-268	-0-	1282 3		N	-0-		50
*01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3		N	-0-		50

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY NOAH		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 0816H		RRCID -> 264563		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 11284		PERF.11780 - 16155			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	13764 X	8043	-0-	-5721	-0-	483	1	7473	3	N	79	44 1	350
09	9900 X	9882	-0-	-18	-0-	87	9	9351	3	N	58	195 1	213
10	10013 X	9126	-0-	-887	-0-	64	9	8598	3	N	41		254
11	9600 X	8647	-0-	-953	-0-	483	1	8143	3	N	34		288
12	10199 X	8866	-0-	-1333	-0-	45	9	8358	3	N	23		311
01	10199 X	8715	-0-	-1484	-0-	467	1	8213	3	N	17		328
						37	9						
						483	1						
						25	9						
						483	1						
						19	9						
CARR 13				WELL #: 1306H		RRCID -> 264917		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 11363		PERF.11882 - 14044	
08	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	512	1	7412	3	N	50	238 1	376
09	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	55	9	7280	3	N	47		423
10	8680 X	6943	-0-	-1737	-0-	496	1	6395	3	N	33		456
11	8400 X	8045	-0-	-355	-0-	52	9	7497	3	N	47	197 1	306
12	8680 X	6947	-0-	-1733	-0-	512	1	6399	3	N	33		339
01	8091 X	6416	-0-	-1675	-0-	36	9	5892	3	N	11		350
						512	1						
						12	9						
GRAHAM				WELL #: 4613H		RRCID -> 266676		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 11719		PERF.13070 - 15604	
08	7750 X	6420	-0-	-1330	-0-	1160	1	5174	3	N	78	46 1	359
09	6270 X	6058	-0-	-212	-0-	86	9	4874	3	N	55		414
10	6479 X	5818	-0-	-661	-0-	61	9	4616	3	N	38		452
11	6270 X	5439	-0-	-831	-0-	1160	1	4262	3	N	49	197 1	304
12	6417 X	5268	-0-	-1149	-0-	42	9	4088	3	N	18		322
01	6417 X	3809	-0-	-2608	-0-	1160	1	2638	3	N	10		332
						20	9						
						1160	1						
						11	9						
MEEK 68 SL				WELL #: 6835H		RRCID -> 272894		COMPL. DATE 11/07/2013		TOTAL DEPTH 12229		PERF.12438 - 16965	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MEEK 68		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6833SL		RRCID -> 272896		COMPL. DATE 02/03/2014				TOTAL DEPTH 12385			PERF.12791 - 17201			
08		14149 X	14149	-0-	-0-	-0-	4974 219 9	1	8956	3	N	199	198	1		655
09		13704 X	13704	-0-	-0-	-0-	4813 238 9	1	8653	3	N	216	371	1		500
10		14160 X	14160	-0-	-0-	-0-	4974 293 9	1	8893	3	N	266	27	1		739
11		14200 X	14200	-0-	-0-	-0-	4813 274 9	1	9113	3	N	249	400	1		588
12		14697 X	14697	-0-	-0-	-0-	4974 267 9	1	9456	3	N	243	205	1		626
*01		14792 X	14792	-0-	-0-	-0-	4974 342 9	1	9476	3	N	311	16	1		921
		WELL #: 6834H		RRCID -> 273965		COMPL. DATE 12/12/2013				TOTAL DEPTH 11980			PERF.12250 - 16619			
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		WELL #: 5633SL		RRCID -> 275459		COMPL. DATE 03/14/2014				TOTAL DEPTH 12752			PERF.13020 - 17457			
08		9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	880 202 9	1	8338	3	N	184	198	1		515
09		8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	852 220 9	1	7641	3	N	200	160	1		555
10		24874 X	24874	-0-	-0-	-0-	880 331 9	1	23663	3	N	301	29	1		827
11		16774 X	16774	-0-	-0-	-0-	852 274 9	1	15648	3	N	249	208	1		868
12		14284 X	14284	-0-	-0-	-0-	880 281 9	1	13123	3	N	255	551	1		572
*01		14064 X	14064	-0-	-0-	-0-	880 301 9	1	12883	3	N	274	17	1		829
		WELL #: 0819H		RRCID -> 276139		COMPL. DATE 05/01/2014				TOTAL DEPTH 11429			PERF.11600 - 15888			
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		WELL #: 5634H		RRCID -> 276146		COMPL. DATE 03/16/2014				TOTAL DEPTH 12221			PERF.12530 - 17119			
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
NOAH		WELL #: 0817SL		RRCID -> 276189		COMPL. DATE 05/02/2014		TOTAL DEPTH 12077		PERF.12222 - 16702				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		27121 X	27121	-0-	-0-	-0-	4580	1	22296	3	N	223	17 1	842
							245	9						
09		26765 X	26765	-0-	-0-	-0-	4433	1	22119	3	N	194	17 1	1019
							213	9						
10		27338 X	27338	-0-	-0-	-0-	4580	1	22562	3	N	178	575 1	622
							196	9						
11		26139 X	26139	-0-	-0-	-0-	4433	1	21493	3	N	194	29 1	787
							213	9						
12		26800 X	26800	-0-	-0-	-0-	4580	1	21990	3	N	209	196 1	800
							230	9						
*01		26231 X	26231	-0-	-0-	-0-	4580	1	21446	3	N	186	197 1	789
							205	9						
NOAH SL		WELL #: 0818H		RRCID -> 276414		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 11753		PERF.11785 - 16370				
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DIXON SL		WELL #: 5635H		RRCID -> 276483		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 11893		PERF.12050 - 16710				
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MEEK 68		WELL #: 6836SL		RRCID -> 276662		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 13119		PERF.13356 - 18005				
08		45492 X	45492	-0-	-0-	-0-	2912	1	42073	3	N	461	583 1	449
							507	9						
09		43518 X	43518	-0-	-0-	-0-	2818	1	40265	3	N	395	206 1	638
							435	9						
10		46415 X	46415	-0-	-0-	-0-	2912	1	42983	3	N	473	601 1	510
							520	9						
11		40677 X	40677	-0-	-0-	-0-	2818	1	37352	3	N	461	427 1	544
							507	9						
12		38196 X	38196	-0-	-0-	-0-	2912	1	34848	3	N	396	391 1	549
							436	9						
*01		38343 X	38343	-0-	-0-	-0-	2912	1	35012	3	N	381	405 1	525
							419	9						
MEEK 68 SL		WELL #: 6837H		RRCID -> 276672		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 12032		PERF.12330 - 16822				
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099									
MEEK 68 SL			WELL #: 6838H		RRCID -> 276675	COMPL. DATE 11/21/2014	TOTAL DEPTH 11685	PERF.11926	- 16350			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
CARR 14			WELL #: 1433SL		RRCID -> 278397	COMPL. DATE 12/11/2014	TOTAL DEPTH 11921	PERF.12790	- 16640			
08	35802 X	35802	-0-	-0-	-0-	3542 1	31603 3	N	597	947 1	347	
						657 9						
09	35368 X	35368	-0-	-0-	-0-	3419 1	31365 3	N	531	218 1	660	
						584 9						
10	35360 X	35360	-0-	-0-	-0-	3514 1	31244 3	N	547	454 1	753	
						602 9						
11	31142 X	31142	-0-	-0-	-0-	3422 1	27123 3	N	543	1035 1	261	
						597 9						
12	29177 X	29177	-0-	-0-	-0-	3549 1	25148 3	N	436	408 1	289	
						480 9						
*01	27820 X	27820	-0-	-0-	-0-	3547 1	23737 3	N	487	226 1	550	
						536 9						
-----												
CARR 14 SL			WELL #: 1435H		RRCID -> 279631	COMPL. DATE 12/10/2014	TOTAL DEPTH 11409	PERF.11733	- 16062			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
CARR 14 SL			WELL #: 1434H		RRCID -> 279672	COMPL. DATE 12/05/2014	TOTAL DEPTH 11604	PERF.12048	- 16274			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
DIXON 5554 XL			WELL #: 1H		RRCID -> 281279	COMPL. DATE 04/13/2016	TOTAL DEPTH 12071	PERF.12210	- 19621			
08	15921 X	15921	-0-	-0-	-0-	15628 3	293 9	N	266	382 1	224	
09	15661 X	15661	-0-	-0-	-0-	15377 3	284 9	N	258	190 1	292	
10	15753 X	15753	-0-	-0-	-0-	15400 3	353 9	N	321	399 1	214	
11	15058 X	15058	-0-	-0-	-0-	14683 3	375 9	N	341	216 1	339	
12	16046 X	16046	-0-	-0-	-0-	15478 3	568 9	N	516	570 1	285	
*01	16778 X	16778	-0-	-0-	-0-	16397 3	381 9	N	346	204 1	427	



OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 1357 EXL				//CONT.// //CONT.//	13147 285 877099	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	RRCID ->	283041	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	11984	PERF.12157	-	19687	
08	24490 X	20732	-0-	-3758	-0-	868 463	1 9	19401	3	N	421	388	1	386
09	23754 X	23754	-0-	-0-	-0-	840 483	1 9	22431	3	N	439	389	1	436
10	24118 X	23015	-0-	-1103	-0-	868 86	1 9	22061	3	N	78	8	1	506
11	26916 X	26916	-0-	-0-	-0-	840 303	1 9	25773	3	N	275	202	1	579
12	31769 X	31769	-0-	-0-	-0-	868 395	1 9	30506	3	N	359	196	1	742
*01	38052 X	38052	-0-	-0-	-0-	868 331	1 9	36853	3	N	301	372	1	671
CARR 1357 EXL				WELL #:	2H	RRCID ->	283042	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	12032	PERF.12292	-	19750
08	12377 X	12377	-0-	-0-	-0-	868 429	1 9	11080	3	N	390	380	1	470
09	12390 X	11695	-0-	-695	-0-	840 443	1 9	10412	3	N	403	379	1	494
10	12803 X	11704	-0-	-1099	-0-	868 475	1 9	10361	3	N	432	585	1	341
11	12390 X	9990	-0-	-2400	-0-	840 419	1 9	8731	3	N	381	577	1	145
12	12524 X	9221	-0-	-3303	-0-	868 384	1 9	7969	3	N	349	197	1	297
01	12369 X	8211	-0-	-4158	-0-	868 450	1 9	6893	3	N	409			706
DIXON 5554 XL				WELL #:	3H	RRCID ->	283044	COMPL. DATE	03/26/2017	TOTAL DEPTH	11516	PERF.11658	-	19112
08	36389 X	36389	-0-	-0-	-0-	36148	3	241	9	N	219	15	1	477
09	37717 X	37717	-0-	-0-	-0-	37357	3	360	9	N	327	369	1	435
10	40299 X	40299	-0-	-0-	-0-	39995	3	304	9	N	276	212	1	499
11	36427 X	36427	-0-	-0-	-0-	36129	3	298	9	N	271	396	1	374
12	37992 X	37992	-0-	-0-	-0-	37683	3	309	9	N	281	377	1	278
*01	38510 X	38510	-0-	-0-	-0-	38179	3	331	9	N	301	16	1	563
DIXON 5554 CXL				WELL #:	4H	RRCID ->	283045	COMPL. DATE	05/20/2017	TOTAL DEPTH	12059	PERF.12352	-	19817
08	27416 X	27416	-0-	-0-	-0-	2843 684	1 9	23889	3	N	622	595	1	788
09	25273 X	25273	-0-	-0-	-0-	2160 751	1 9	22362	3	N	683	582	1	889
10	25698 X	25698	-0-	-0-	-0-	2232 480	1 9	22986	3	N	436	813	1	512
11	23898 X	23898	-0-	-0-	-0-	2160 624	1 9	21114	3	N	567	822	1	257
12	25375 X	25375	-0-	-0-	-0-	2232 618	1 9	22525	3	N	562	756	1	63
*01	23005 X	23005	-0-	-0-	-0-	2232 744	1 9	20029	3	N	676	409	1	330
DIXON 5554 CXL				WELL #:	6H	RRCID ->	283335	COMPL. DATE	10/13/2017	TOTAL DEPTH	11799	PERF.11888	-	19383
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY DIXON 5554 CXL		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
		WELL #:	5H	RRCID -> 283872	COMPL. DATE 11/23/2017	TOTAL DEPTH 11523	PERF.11770	- 19039							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
FRANCIS 5859 WXL		WELL #:	3H	RRCID -> 284129	COMPL. DATE 02/07/2018	TOTAL DEPTH 12070	PERF.12392	- 22019							
08		27394 X	27394	-0-	-0-	-0-	1339	1	25366	3	N	626	710	1	298
							689	9							
09		24750 X	24750	-0-	-0-	-0-	1296	1	22834	3	N	564	701	1	161
							620	9							
10		26012 X	26012	-0-	-0-	-0-	1339	1	23978	3	N	632	541	1	252
							695	9							
11		26520 X	24408	-0-	-2112	-0-	1296	1	22475	3	N	579	722	1	109
							637	9							
12		27404 X	26312	-0-	-1092	-0-	1339	1	24175	3	N	725	354	1	480
							798	9							
*01		30774 X	30774	-0-	-0-	-0-	1339	1	28659	3	N	705	694	1	491
							776	9							
FRANCIS 5859 EXL		WELL #:	2H	RRCID -> 284290	COMPL. DATE 02/07/2018	TOTAL DEPTH 12055	PERF.12345	- 21820							
08		27528 X	23277	-0-	-4251	-0-	868	1	21693	3	N	651	733	1	222
							716	9							
09		26490 X	21834	-0-	-4656	-0-	840	1	20256	3	N	671	361	1	532
							738	9							
10		24366 X	24232	-0-	-134	-0-	868	1	22609	3	N	686	930	1	288
							755	9							
11		23250 X	21808	-0-	-1442	-0-	840	1	20273	3	N	632	381	1	539
							695	9							
12		23467 X	19068	-0-	-4399	-0-	868	1	17530	3	N	609	721	1	427
							670	9							
01		24242 X	10546	-0-	-13696	-0-	868	1	9191	3	N	443	373	1	497
							487	9							
CARR 1312 EXL		WELL #:	2H	RRCID -> 284552	COMPL. DATE 04/15/2018	TOTAL DEPTH 11817	PERF.12396	- 19679							
08		27807 X	-0-	-0-	-27807	-0-					N	-0-			408
09		26370 X	-0-	-0-	-26370	-0-					N	-0-	178	1	230
10		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			230
11		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			230
12		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			230
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
CARR 1312 WXL		WELL #:	3H	RRCID -> 285102	COMPL. DATE 04/10/2018	TOTAL DEPTH 11815	PERF.12214	- 20323							
08		16709 X	14491	-0-	-2218	-0-	14103	3	388	9	N	353	189	1	456
09		16170 X	12306	-0-	-3864	-0-	11966	3	340	9	N	309	352	1	413
10		15872 X	10880	-0-	-4992	-0-	10529	3	351	9	N	319	370	1	362
11		14910 X	11970	-0-	-2940	-0-	11616	3	354	9	N	322	184	1	500
12		15407 X	12123	-0-	-3284	-0-	11816	3	307	9	N	279	364	1	415
01		14477 X	11682	-0-	-2795	-0-	11299	3	383	9	N	348	180	1	583

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
MEEK 6814 XL WELL #: 1H RRCID -> 285111 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12375 - 21750															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
08		55364 X	55364	-0-	-0-	-0-	2666	1	51020	3	N	1525	1296	1	800
							1678	9							
09		52394 X	52394	-0-	-0-	-0-	2580	1	48724	3	N	991	1289	1	502
							1090	9							
10		50413 X	50413	-0-	-0-	-0-	2666	1	46067	3	N	1527	1493	1	536
							1680	9							
11		51442 X	51442	-0-	-0-	-0-	2580	1	47566	3	N	1178	944	1	770
							1296	9							
12		61299 X	61299	-0-	-0-	-0-	2666	1	57152	3	N	1346	1313	1	803
							1481	9							
*01		56401 X	56401	-0-	-0-	-0-	2666	1	52330	3	N	1277	928	1	1152
							1405	9							
-----															
FRANCIS 5859 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285120 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12356 - 21003															
08		12276 X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	10			159
09		11880 X	-0-	-0-	-11880	-0-					N	2			161
10		9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	34	1	1	194
11		9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	44	1	1	237
12		9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-	170	1	67
*01		15 X	15	-0-	-0-	-0-		2	3	13	9	N	12		79
-----															
FRANCIS 5713 WXL WELL #: 1H RRCID -> 285268 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12342 - 18823															
08		20681 X	20681	-0-	-0-	-0-	862	1	18830	3	N	899	934	1	477
							989	9							
09		15041 X	15041	-0-	-0-	-0-	834	1	13238	3	N	881	904	1	454
							969	9							
10		18637 X	18637	-0-	-0-	-0-	862	1	16742	3	N	939	945	1	448
							1033	9							
11		15653 X	15653	-0-	-0-	-0-	834	1	13618	3	N	1092	1135	1	405
							1201	9							
12		13879 X	13879	-0-	-0-	-0-	862	1	11873	3	N	1040	940	1	505
							1144	9							
*01		1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	862	1	810	9	N	736	745	1	496
-----															
CARR 1312 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285463 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12150 - 19410															
08		43958 X	41723	-0-	-2235	-0-	1339	1	39315	3	N	972	924	1	600
							1069	9							
09		42810 X	38378	-0-	-4432	-0-	1296	1	36214	3	N	789	882	1	507
							868	9							
10		44237 X	39285	-0-	-4952	-0-	1339	1	36965	3	N	892	919	1	480
							981	9							
11		42810 X	34828	-0-	-7982	-0-	1296	1	32541	3	N	901	760	1	621
							991	9							
12		41726 X	34826	-0-	-6900	-0-	1339	1	32396	3	N	992	899	1	714
							1091	9							
01		41726 X	33024	-0-	-8702	-0-	1339	1	30970	3	N	650	544	1	820
							715	9							
-----															
MEEK 5453 CXL WELL #: 1H RRCID -> 285673 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12490 - 19645															
08		11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	11023	3	281	9	N	255	371	1	292
09		10050 X	9274	-0-	-776	-0-	9064	3	210	9	N	191	188	1	295
10		11777 X	11777	-0-	-0-	-0-	11451	3	326	9	N	296	373	1	218
11		10950 X	10461	-0-	-489	-0-	10174	3	287	9	N	261	201	1	278
12		11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	11038	3	309	9	N	281	367	1	192
01		11780 X	9338	-0-	-2442	-0-	9084	3	254	9	N	231	195	1	228

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
FRANCIS 5713 EXL WELL #: 3H RRCID -> 285791										COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL DEPTH	13308	PERF.13207 - 21038	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	55535 X	55535	-0-	-0-	-0-	55447	3	88	9	N	80	186	1	130	
09	55408 X	55408	-0-	-0-	-0-	55236	3	172	9	N	156			286	
10	53622 X	53622	-0-	-0-	-0-	53582	3	40	9	N	36	197	1	125	
11	53730 X	52438	-0-	-1292	-0-	52370	3	68	9	N	62	3	1	184	
12	57257 X	47667	-0-	-9590	-0-	47615	3	52	9	N	47	187	1	44	
*01	57257 X	45466	-0-	-11791	-0-	45422	3	44	9	N	40			84	

  

CARR 1357 WXL WELL #: 5H RRCID -> 285897										COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL DEPTH	13173	PERF.13424 - 20510
08	53909 X	43465	-0-	-10444	-0-	43451	3	14	9	N	13	2	1	642
09	52170 X	40420	-0-	-11750	-0-	40398	3	22	9	N	20	187	1	475
10	53909 X	40552	-0-	-13357	-0-	40153	3	399	9	N	363	335	1	503
11	43140 X	39274	-0-	-3866	-0-	39243	3	31	9	N	28	190	1	341
12	44578 X	41673	-0-	-2905	-0-	41630	3	43	9	N	39			380
01	43462 X	38995	-0-	-4467	-0-	38897	3	98	9	N	89			469

  

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 2H RRCID -> 286219										COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL DEPTH	11690	PERF.11963 - 18682
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

MEEK 6814 XL WELL #: 3H RRCID -> 286287										COMPL. DATE	12/16/2018	TOTAL DEPTH	11597	PERF.12110 - 19546
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

MEEK 5453 CXL WELL #: 2H RRCID -> 286625										COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL DEPTH	13385	PERF.13708 - 19232
08	10701 X	10701	-0-	-0-	-0-	10681	3	20	9	N	18	14	1	41
09	10230 X	9872	-0-	-358	-0-	9872	3			N	-0-			41
10	11160 X	10417	-0-	-743	-0-	10396	3	21	9	N	19	16	1	44
11	10800 X	10192	-0-	-608	-0-	10170	3	22	9	N	20	18	1	46
12	11160 X	10251	-0-	-909	-0-	10244	3	7	9	N	6			52
01	10695 X	8963	-0-	-1732	-0-	8963	3			N	-0-			52

  

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 5H RRCID -> 286824										COMPL. DATE	04/08/2019	TOTAL DEPTH	13152	PERF.13619 - 20713
08	27807 X	17221	-0-	-10586	-0-	1209	1	15769	3	N	221	177	1	128
						243	9							
09	26910 X	16462	-0-	-10448	-0-	1170	1	15069	3	N	203	192	1	139
						223	9							
10	19592 X	16803	-0-	-2789	-0-	1209	1	15368	3	N	205	192	1	152
						226	9							
11	18030 X	15717	-0-	-2313	-0-	1170	1	14335	3	N	193	198	1	147
						212	9							
12	18538 X	13368	-0-	-5170	-0-	1209	1	11985	3	N	158	194	1	111
						174	9							
01	17236 X	14197	-0-	-3039	-0-	1209	1	12795	3	N	175			286
						193	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MEEK 6814 XL		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 2H		RRCID ->	287257	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	15192	-	21111					
08	61163 X	55707	-0-	-5456	-0-	55665	3	42	9	N	38	173	1			76
09	56820 X	48768	-0-	-8052	-0-	48740	3	28	9	N	25					101
10	58714 X	48377	-0-	-10337	-0-	48362	3	15	9	N	14	6	1			109
11	55200 X	52615	-0-	-2585	-0-	52607	3	8	9	N	7	3	1			113
12	55707 X	53918	-0-	-1789	-0-	53917	3	1	9	N	1					114
01	55707 X	42438	-0-	-13269	-0-	42404	3	34	9	N	31					145
-----																
WELL #: 4H		RRCID ->	287353	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	13142	PERF.	13607	-	20711					
08	37262 X	28507	-0-	-8755	-0-	2709	1	25671	3	N	115	6	1			259
						127	9									
09	40530 X	38906	-0-	-1624	-0-	2622	1	36166	3	N	107					366
						118	9									
10	43462 X	38858	-0-	-4604	-0-	2709	1	36033	3	N	105	357	1			114
						116	9									
11	42060 X	36859	-0-	-5201	-0-	2622	1	34094	3	N	130	175	1			69
						143	9									
12	43462 X	36464	-0-	-6998	-0-	2709	1	33623	3	N	120					189
						132	9									
*01	40207 X	35157	-0-	-5050	-0-	2709	1	32295	3	N	139	175	1			153
						153	9									
-----																
WELL #: 4019P		RRCID ->	290790	COMPL. DATE	03/10/2021	TOTAL DEPTH	11905	PERF.	11379	-	11570					
08	2785 N	394	-0-	-2391	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	870 N	348	-0-	-522	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	806 N	357	-0-	-449	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	390 N	310	-0-	-80	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	372 N	303	-0-	-69	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*01	372 N	252	-0-	-120	-0-	252	3			N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 4004P		RRCID ->	202939	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12329	-	12390					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 4021P		RRCID ->	223171	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	11380	-	11525					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 1012		RRCID ->	101506	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	11388	-	11495					
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					328
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					328
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					328
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					328
*01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					328

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE)			13147 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056														
BACH 12			WELL #: 1012			RRCID -> 117792			COMPL. DATE 07/07/1985			TOTAL DEPTH 15172 PERF.14748 - 14764					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
BROWN, ET AL			WELL #: 106			RRCID -> 280483			COMPL. DATE 11/12/2014			TOTAL DEPTH 15340 PERF.14801 - 14833					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461			RRCID -> 145833			COMPL. DATE 04/28/1993			TOTAL DEPTH 14785 PERF.14480 - 14530					
HUNTER 34			WELL #: 2														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
HEFLEY			WELL #: 1			RRCID -> 174723			COMPL. DATE 09/17/1999			TOTAL DEPTH 14739 PERF.14444 - 14494					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600)			13147 333			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056														
PURYEAR			WELL #: 1			RRCID -> 044343			COMPL. DATE 03/22/2001			TOTAL DEPTH 19934 PERF.19300 - 19763					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
HEFLEY			WELL #: 1			RRCID -> 045370			COMPL. DATE 01/14/1969			TOTAL DEPTH 20025 PERF.19622 - 19895					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600) //CONT.// 13147 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
HELTON, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 047274 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.19576 - 19910															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BUFFALO WALLOW (MORROW) 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BCE-MACH III LLC 040209															
ARDELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 049129 COMPL. DATE 07/11/1970 TOTAL DEPTH 15579 PERF.13918 - 13964															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056															
WISE WELL #: 2 RRCID -> 048486 COMPL. DATE 06/24/1970 TOTAL DEPTH 16040 PERF.13658 - 13880															
08		11780 X	11351	-0-	-429	-0-	11350	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09		11400 X	10910	-0-	-490	-0-	10910	2			N	-0-			-0-
10		11594 X	10950	-0-	-644	-0-	10949	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		11100 X	10864	-0-	-236	-0-	10863	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12		11470 X	10809	-0-	-661	-0-	10807	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01		11346 X	7411	-0-	-3935	-0-	3	1	7408	2	N	-0-			-0-
-----															
HEFLEY WELL #: 2 RRCID -> 049183 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13762															
08		8463 X	7347	-0-	-1116	-0-	7347	2			N	-0-			-0-
09		8190 X	7519	-0-	-671	-0-	7519	2			N	-0-			-0-
10		8463 X	7010	-0-	-1453	-0-	7009	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7455	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12		8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	8018	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01		7781 X	5727	-0-	-2054	-0-	5727	2			N	-0-			-0-
-----															
PURYEAR WELL #: 2 RRCID -> 049973 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13624 - 13674															
08		744 N	740	-0-	-4	-0-	740	2			N	-0-			-0-
09		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			-0-
10		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			-0-
11		720 N	647	-0-	-73	-0-	647	2			N	-0-			-0-
12		744 N	506	-0-	-238	-0-	506	2			N	-0-			-0-
01		744 N	521	-0-	-223	-0-	521	2			N	-0-			-0-
-----															
FILLINGM WELL #: 2020 RRCID -> 050671 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13496 - 13516															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----  
 BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 051383 COMPL. DATE 05/03/1971 TOTAL DEPTH 20587 PERF.14178 - 14226

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					77
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
*01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					77

-----  
 PURYEAR UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 052495 COMPL. DATE 02/23/1972 TOTAL DEPTH 14240 PERF.14071 - 14127

08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-						-0-
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-						-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-						-0-
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-						-0-
12	775 N	673	-0-	-102	-0-	673	2			Y	-0-						-0-
*01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-						-0-

-----  
 BROWN, -ET- -AL- WELL #: 106 RRCID -> 078044 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14941 - 14960

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

-----  
 VISE WELL #: 1 RRCID -> 152090 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 20288 PERF.13840 - 13860

08	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-						-0-
09	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-						-0-
10	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-						-0-
11	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-						-0-
12	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-						-0-
*01	3100 N	3262	-0-	162	162	3262	2			N	-0-						-0-

-----  
 ZYBACH WELL #: 2026 RRCID -> 176571 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14440 - 14462

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

-----  
 CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528  
 KAY WELL #: 1 RRCID -> 260638 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 4420 - 4750

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



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
BUFFALO WALLOW (MORROW)		//CONT.//		13147 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:	1	RRCID ->	064812	COMPL. DATE	12/29/1975	TOTAL DEPTH	14994	PERF.	14566 - 14577	
LOHBERGER, WILLIAM														
08	8339 X	8141	-0-	-198	-0-	8141	2		N	-0-			67	
09	8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2		N	-0-			67	
10	8339 X	8024	-0-	-315	-0-	8024	2		N	-0-			67	
11	8070 X	5951	-0-	-2119	-0-	5951	2		N	-0-			67	
12	8339 X	7461	-0-	-878	-0-	7461	2		N	-0-			67	
01	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-				N	NO RPT			67	
-----														
HUNTER, MYRLE				WELL #:	1	RRCID ->	076514	COMPL. DATE	05/10/1978	TOTAL DEPTH	14888	PERF.	14656 - 14671	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639										
BRADSTREET UNIT				WELL #:	1089	RRCID ->	049077	COMPL. DATE	10/19/1970	TOTAL DEPTH	20040	PERF.	13666 - 13675	
08	11470 X	11282	-0-	-188	-0-	11282	2		N	-0-			-0-	
09	11310 X	5111	-0-	-6199	-0-	5111	2		N	-0-			-0-	
10	12407 X	12407	-0-	-0-	-0-	12407	2		N	-0-			-0-	
*11	12740 X	12740	-0-	-0-	-0-	12740	2		N	-0-			-0-	
*12	13150 X	13150	-0-	-0-	-0-	13150	2		N	-0-			-0-	
*01	12434 X	12434	-0-	-0-	-0-	12434	2		N	-0-			-0-	
-----														
BELL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	049130	COMPL. DATE	08/24/1970	TOTAL DEPTH	14575	PERF.	14142 - 14479	
08	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-				N	-0-			-0-	
09	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-				N	-0-			-0-	
10	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2		N	-0-			-0-	
*11	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2		N	-0-			-0-	
*12	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2		N	-0-			-0-	
*01	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2		N	-0-			-0-	
-----														
FILLINGM				WELL #:	1020	RRCID ->	159553	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	20044	PERF.	13480 - 13500	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
BUFFALO WALLOW (TEAS)				13147 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
FILLINGIN-TEAS				WELL #:	1	RRCID ->	079999	COMPL. DATE	11/22/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13498 - 13518	
08	4087	3082	-0-	-1005	-0-	3082	2		N	-0-			-0-	
09	3212	2611	-0-	-601	-0-	2611	2		N	-0-			-0-	
10	2513	2295	-0-	-218	-0-	6	1	2289	2	N	-0-		-0-	
11	3560	2785	-0-	-775	-0-	2785	2		N	-0-			-0-	
12	4293	3185	-0-	-1108	-0-	3185	2		N	-0-			-0-	
*01	4039	3058	-0-	-981	-0-	3058	2		N	-0-			-0-	

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

O		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	6572 #	5468	-0-	-1104	-0-	5468	2			N	-0-				75
09	6360 #	5573	-0-	-787	-0-	5573	2			N	-0-				75
10	6399 R	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-				75
11	5905 R	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			N	-0-				75
*12	5982 R	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-				75
01	5766 #	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT				75

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

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

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

O		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-				63
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-				63
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-				63
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-				63
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-				63
01	837 N	719	-0-	-118	-0-	719	2			N	-0-				63

OIL AND GAS DIVISION

BULER, NORTH (MORROW, LOWER) WILDHORSE OPERATING COMPANY MCLAIN, GLEN		13207 500 923452		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 1 L		RRCID -> 032272		COMPL. DATE 07/10/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9476 - 9488		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			-0-
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-			-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-			-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-			-0-
*01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-			-0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER) MEWBOURNE OIL COMPANY SMITH UNIT		13207 750 562560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 1		RRCID -> 282045		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7022 - 8569		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC GRIFFIN, GLORIA		676084		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 1		RRCID -> 060490		COMPL. DATE 10/11/1974		TOTAL DEPTH 8695		PERF. 8501 - 8511		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G.		676084		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 2		RRCID -> 193728		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9018		PERF. 8666 - 8676		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCLAIN		676084		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 3098		RRCID -> 243624		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8694 - 8706		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2914 X	2680	-0-	-234	-0-	2680 2		N	-0-			37
09	2820 X	1961	-0-	-859	-0-	1961 2		N	-0-			37
10	2914 X	2470	-0-	-444	-0-	2470 2		N	-0-			37
11	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3793 2	3 9	N	3			40
12	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4585 2	6 9	N	5			45
*01	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595 2		N	-0-			45

BULER, SE. (LOWER MORROW) RESOURCE OIL AND GAS, LLC HOOVER 225		13211 250 703395		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 2		RRCID -> 178629		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 10304 - 10318		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BUSSARD (MORROW UPPER)			13985 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
UPLAND RESOURCES LLC			878931												
BUSSARD-CAMERON			WELL #: 1		RRCID -> 102774			COMPL. DATE 09/23/1982			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10782 - 10822				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER)			13987 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461												
HUMPHREYS			WELL #: 1D		RRCID -> 227050			COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 11144 PERF.10982 - 10992				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		6520	6520	-0-	-0-	-0-	6517	2	3	9	N	3			25
09		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10		4960	6296	-0-	1336	1336	6287	2	9	9	N	8			33
*11		4961	3625	-0-	-1336	-0-	3625	2			N	-0-			33
12		4960	4284	-0-	-676	-0-	4282	2	2	9	N	2			35
01		4960	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT			35
-----															
CMB (ATOKA)			14349 100		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084												
CITIZENS NATIONAL BANK			WELL #: G 9		RRCID -> 147959			COMPL. DATE 12/21/1993			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9250 - 9990				
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CALLIE JOE (MORROW UPPER)			14857 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560												
BROWNLEE			WELL #: 1		RRCID -> 133248			COMPL. DATE 11/22/1989			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9035 - 9044				
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	57	1	90	2	N	-0-			198
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	54	1	75	2	N	42	188	1	52
							46	9							
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	68	1	108	2	N	-0-			52
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	63	1	92	2	N	-0-			52
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	44	1	34	2	N	-0-			52
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	34	1	11	2	N	-0-			52
-----															
MCGARRAUGH			WELL #: 1		RRCID -> 134245			COMPL. DATE 03/19/1990			TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9028 - 9042				
08	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	250	1	760	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	268	1	763	2	N	-0-			-0-
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	354	1	950	2	N	-0-			-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	345	1	887	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	842	-0-	-212	-0-	254	1	588	2	N	-0-			-0-
*01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	350	1	1078	2	N	-0-			-0-

CAMBRIDGE (ATOKA) OVERFLOW ENERGY, LLC DUKE SWD		15002 100 628574		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB										
WELL #:		3R		RRCID -> 214112		COMPL. DATE 10/28/2016		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 3740 - 5780								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC LONGHOFER		701613		RRCID -> 124050		COMPL. DATE 09/15/1981		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8754 - 8760	
WELL #:		1		RRCID -> 124050		COMPL. DATE 09/15/1981		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8754 - 8760	
08	2934	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2	N	-0-		91
09	2850	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2	N	-0-		91
10	3069	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2	N	-0-		91
11	2967	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2	N	-0-		91
*12	3069	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2	N	-0-		91
*01	3016	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2	N	-0-		91

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC DICKINSON 471		704176		RRCID -> 227857		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 8765		PERF. 9280 - 10342	
WELL #:		3H		RRCID -> 227857		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 8765		PERF. 9280 - 10342	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CAMBRIDGE (MORROW UPPER) PRESIDIO PETROLEUM LLC DUTCHER, W. H. -B-		15002 500 676084		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
WELL #:		1		RRCID -> 073596		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 7280 - 8838	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19

REMORA OPERATING, LLC LONGHOFER		701613		RRCID -> 087023		COMPL. DATE 01/16/1980		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9032 - 9036	
WELL #:		1		RRCID -> 087023		COMPL. DATE 01/16/1980		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9032 - 9036	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.)		15005 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 129272		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 9669				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-			42
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-			42
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-			42
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-			42
12	806 N	795	-0-	-11	-0-	795	2	N	-0-			42
*01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-			42

REMORA OPERATING, LLC		701613		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LONGHOFER		WELL #: 2		RRCID -> 093633		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9270 - 9292				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PARNELL 475		WELL #: 8		RRCID -> 223904		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8753 - 8769				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

CAMP (MORROW, LOWER)		15047 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
COURSON		WELL #: 1572		RRCID -> 190887		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8997 - 9009				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMPBELL RANCH (MORROW, UPPER)		15164 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
CAMPBELL		WELL #: 1011		RRCID -> 078914		COMPL. DATE 04/21/1978		TOTAL DEPTH 11785 PERF. 11640 - 11648				
08	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2	Y	-0-			-0-
09	1830 N	1670	-0-	-160	-0-	1670	2	Y	-0-			-0-
10	1953 N	1943	-0-	-10	-0-	1943	2	Y	-0-			-0-
11	1920 N	1774	-0-	-146	-0-	1774	2	Y	-0-			-0-
12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2	Y	-0-			-0-
*01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1930	2	1 9 Y	1	1 8		-0-

CANADIAN (DOUGLAS)		15211 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847										
B. JARVIS & SONS		WELL #: 4215		RRCID -> 270795		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 11851 PERF. 7270 - 7320				
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	N	-0-			-0-
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	993	3	62 9 N	56			56
10	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	1039	3	N	-0-			56
11	1020 N	1018	-0-	-2	-0-	1018	3	N	-0-			56
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3	N	-0-			112
*01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3	N	-0-			112

CANADIAN (DOUGLAS)		//CONT.//		15211 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						
HUMPHREYS				WELL #: 1038	RRCID -> 175570	COMPL. DATE 11/09/1999	TOTAL DEPTH 19061	PERF. 6991	- 7113	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-		550 2			40
09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-		1222 2			40
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-		984 2			40
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-		815 2			40
*12	733 N	733	-0-	-0-	-0-		733 2			40
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	40
-----										
HUMPHREYS				WELL #: 2038	RRCID -> 175584	COMPL. DATE 11/06/1999	TOTAL DEPTH 7320	PERF. 7108	- 7124	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					11
09	0 X		-0-	-0-	-0-					11
10	0 X		-0-	-0-	-0-					11
11	0 N		-0-	-0-	-0-					11
12	0 N		-0-	-0-	-0-					11
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	11
-----										
HUMPHREYS				WELL #: 3038	RRCID -> 178609	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 7074	- 7256	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					25
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	25
-----										
HUMPHREYS				WELL #: 4038	RRCID -> 189289	COMPL. DATE 04/24/2002	TOTAL DEPTH 7420	PERF. 7080	- 7118	
08	0 N		-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					-0-
*11	0 N		-0-	-0-	-0-					-0-
*12	0 N		-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----										
HUMPHREYS				WELL #: 5038	RRCID -> 192339	COMPL. DATE 10/29/2002	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7008	- 7118	
08	0 N		-0-	-0-	-0-					87
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-		1449 2	1 9		88
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-		1517 2			88
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-		1475 2	2 9		90
*12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-		1512 2	7 9		96
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	96
-----										
CANADIAN (MORROW LO)				15211 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056						
BRAINARD, E. S. F. -G-				WELL #: 102 L	RRCID -> 049047	COMPL. DATE 09/24/1970	TOTAL DEPTH 12714	PERF. 12600	- 12676	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN (MORROW LO)		//CONT.//		15211 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
BRIANARD, E. S. F. -M-		WELL #:		1	RRCID -> 191533	COMPL. DATE 06/27/2012	TOTAL DEPTH 12688	PERF.11244	- 12640						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

CANADIAN (MORROW UPPER)				15211 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056						
BRAINARD, E. S. F. -G-		WELL #:		102	RRCID -> 049048	COMPL. DATE 11/05/1999	TOTAL DEPTH 12714	PERF.11252	- 12676	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		1	RRCID -> 049646	COMPL. DATE 06/27/2012	TOTAL DEPTH 12688	PERF.11244	- 12640	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRAINARD, E. S. F. -C-		WELL #:		1	RRCID -> 066267	COMPL. DATE 04/26/1976	TOTAL DEPTH 12570	PERF.10949	- 10960	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FROST, MARY E.		WELL #:		1109	RRCID -> 071929	COMPL. DATE 06/20/1977	TOTAL DEPTH 12460	PERF.10812	- 10830	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52

JARUIS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID -> 086359	COMPL. DATE 11/03/1979	TOTAL DEPTH 11545	PERF.11341	- 11348	
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-		54
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2	N	-0-	29 1	25
10	62 N	18	-0-	-44	-0-	18 2	N	-0-	14 1	11
11	60 N	2	-0-	-58	-0-	2 2	N	-0-	1 1	10
12	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 2	N	-0-	1 1	9
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		9



CANADIAN (MORROW UPPER)		//CONT.//		15211 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		4	RRCID ->	172186	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	13183	PERF.11128 - 11148			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-			55
09	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-			55
10	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2928	2	1	9	N	-1			56
11	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-			56
12	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-			56
01	2170 X	2003	-0-	-167	-0-	2003	2			N	-0-			56

UPLAND RESOURCES LLC				878931		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
GARVER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	087234	COMPL. DATE	11/14/1979	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11477 - 11497		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)				15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
ATLAS OPERATING LLC				036587										
URSHEL				WELL #:	1	RRCID ->	064174	COMPL. DATE	11/05/1975	TOTAL DEPTH	7040	PERF. 6950 - 6965		
08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-			25
*09	1440 N	1412	-0-	-28	-0-	1412	2			N	-0-			25
10	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			25
11	1470 N	1412	-0-	-58	-0-	1412	2			N	-0-			25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

URSHEL A				WELL #:	2	RRCID ->	164776	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	7040	PERF. 6894 - 6932		
08	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	31	1	2434	2	N	10			77
						11	9							
*09	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2342	2	9	9	N	8			85
10	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			85
*11	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2342	2	8	9	N	7			84
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
URSHEL, LESTER B.				WELL #:	2	RRCID ->	055936	COMPL. DATE	08/06/1973	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6882 - 6922		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

URSHEL, LESTER B.				WELL #:	3	RRCID ->	055954	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6959 - 6994		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
URSCHTEL, LESTER B.		WELL #:		1	RRCID -> 057329		COMPL. DATE 11/07/1973			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6886 - 6929			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2945	N	2865	-0-	-80	-0-	2857	2	8	9	N	7	47
09	2850	N	1850	-0-	-1000	-0-	1850	2			N	-0-	47
10	2945	N	1772	-0-	-1173	-0-	1772	2			N	-0-	47
11	3000	N	3339	-0-	339	339	3328	2	11	9	N	10	57
12	3100	N	3589	-0-	489	828	3583	2	6	9	N	5	62
*01	3100	N	3318	-0-	218	1046	3312	2	6	9	N	5	67

URSCHTEL, LESTER B.		WELL #:		2	RRCID -> 057346		COMPL. DATE 12/04/1973			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6866 - 6901			
08	1550	N	1359	-0-	-191	-0-	1359	2			N	-0-	27
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	N	1	28
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-	28
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1435	2	3	9	N	3	31
12	1674	N	1489	-0-	-185	-0-	1487	2	2	9	N	2	33
01	1674	N	1256	-0-	-418	-0-	1252	2	4	9	N	4	37

URSCHTEL, LESTER B.		WELL #:		3	RRCID -> 057347		COMPL. DATE 12/20/1973			TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6872 - 6913			
08	2387	N	2116	-0-	-271	-0-	2116	2			N	-0-	17
09	2220	N	2137	-0-	-83	-0-	2137	2			N	-0-	17
10	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	2189	2			N	-0-	17
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-	17
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-	17
01	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	2174	2			N	-0-	17

URSCHTEL, LESTER B.		WELL #:		5	RRCID -> 057941		COMPL. DATE 03/14/1974			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6798 - 6892			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

URSCHTEL, LESTER B.		WELL #:		6	RRCID -> 058485		COMPL. DATE 05/01/1974			TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6891 - 6931			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

URSCHTEL, LESTER B.		WELL #:		8	RRCID -> 059585		COMPL. DATE 09/03/1974			TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6813 - 6898			
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-	-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-	-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-	-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-	-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-	-0-
*01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-	-0-

URSCHTEL, LESTER B.		WELL #:		7	RRCID -> 059828		COMPL. DATE 10/11/1974			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6752 - 6858			
08	2015	N	637	-0-	-1378	-0-	637	2			N	-0-	174
09	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2952	2	1	9	N	1	175
10	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2816	2	2	9	N	2	177
11	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2666	2	2	9	N	2	179
12	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-	179
01	2015	N	1786	-0-	-229	-0-	1786	2			N	-0-	179

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		10	RRCID ->	060694	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	6936 - 7014		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		11	RRCID ->	060743	COMPL. DATE	01/15/1975	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	6854 - 6894		
08	2108 N	1983	-0-	-125	-0-	1983	2			N	-0-			47
09	2010 N	1909	-0-	-101	-0-	1909	2			N	-0-			47
10	2046 N	1906	-0-	-140	-0-	1906	2			N	-0-			47
11	1920 N	1727	-0-	-193	-0-	1727	2			N	-0-			47
12	1984 N	1658	-0-	-326	-0-	1658	2			N	-0-			47
01	1891 N	1546	-0-	-345	-0-	1546	2			N	-0-			47
-----														
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		16	RRCID ->	062286	COMPL. DATE	06/05/1975	TOTAL DEPTH	7111	PERF.	6829 - 7046		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
URSHEL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	088950	COMPL. DATE	06/28/1980	TOTAL DEPTH	12944	PERF.	6766 - 6832		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		17 A	RRCID ->	093020	COMPL. DATE	03/28/1981	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	6893 - 6928		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		20	RRCID ->	093467	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	6947 - 6982		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
URSCHHEL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 238897	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 7680	PERF. 6904	- 6965		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1202 N	1202	-0-	-0-	1202	2	N	-0-		99
09		1172 N	1172	-0-	-0-	1172	2	N	-0-		99
10		1209 N	1209	-0-	-0-	1209	2	N	-0-		99
11		1159 N	1159	-0-	-0-	1159	2	N	-0-		99
12		1209 N	1201	-0-	-8	1201	2	N	-0-		99
01		1209 N	1200	-0-	-9	1200	2	N	-0-		99
-----											
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
URSCHHEL -A-				WELL #: 1	RRCID -> 141779	COMPL. DATE 05/09/1992	TOTAL DEPTH 7125	PERF. 6784	- 7045		
08		467 N	467	-0-	-0-	467	2	N	-0-		-0-
09		520 N	520	-0-	-0-	520	2	N	-0-		-0-
10		518 N	518	-0-	-0-	518	2	N	-0-		-0-
11		483 N	483	-0-	-0-	483	2	N	-0-		-0-
12		491 N	491	-0-	-0-	491	2	N	-0-		-0-
*01		475 N	475	-0-	-0-	475	2	N	-0-		-0-
-----											
UPLAND RESOURCES LLC				878931							
URSCHHEL				WELL #: 2066	RRCID -> 249438	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 11444	PERF. 6952	- 6956		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CANADIAN, NW (DOUGLAS)				15215 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
NIX, WILLIAM DALE -R-				WELL #: 1089	RRCID -> 053186	COMPL. DATE 08/07/1972	TOTAL DEPTH 11846	PERF. 6604	- 6687		
08		258 N	258	-0-	-0-	258	2	N	-0-		-0-
09		248 N	248	-0-	-0-	248	2	N	-0-		-0-
10		257 N	257	-0-	-0-	257	2	N	-0-		-0-
11		237 N	237	-0-	-0-	237	2	N	-0-		-0-
12		244 N	244	-0-	-0-	244	2	N	-0-		-0-
*01		241 N	241	-0-	-0-	241	2	N	-0-		-0-
-----											
YOKLEY, MAE E. -D-				WELL #: 1098	RRCID -> 053382	COMPL. DATE 05/07/1968	TOTAL DEPTH 12005	PERF. 6566	- 6576		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
NIX, DALE -J-				WELL #: 2090	RRCID -> 053573	COMPL. DATE 10/10/1972	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6616	- 6698		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS)		//CONT.// 15215 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
FRASS		WELL #: 1098		RRCID -> 053618		COMPL. DATE 10/17/1972		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6563 - 6514				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		N	-0-			95
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2		N	-0-			95
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-			95
11	1410 N	1324	-0-	-86	-0-	1324 2		N	-0-			95
12	1457 N	1310	-0-	-147	-0-	1310 2		N	-0-			95
01	1426 N	1172	-0-	-254	-0-	1172 2		N	-0-			95
FRASS		WELL #: 2099		RRCID -> 053930		COMPL. DATE 11/16/1972		TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6659 - 6720				
08	589 N	83	-0-	-506	-0-	83 2		N	-0-			28
09	270 N	116	-0-	-154	-0-	116 2		N	-0-			28
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			28
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			28
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
NIX		WELL #: 1082		RRCID -> 189069		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6720 - 6766				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NIX		WELL #: 2082		RRCID -> 191473		COMPL. DATE 10/26/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6641 - 6705				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NIX "A"		WELL #: 1091		RRCID -> 193225		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6596 - 6607				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NIX "A"		WELL #: 3091		RRCID -> 197654		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6597 - 6659				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) BLACKBEARD OPERATING, LLC WEBB, ARTHUR				15215 666 073056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
WELL #: 1124				RRCID -> 047976	COMPL. DATE 02/05/1970	TOTAL DEPTH 12458	PERF.11800	- 12044									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
NIX, DALE -J-				WELL #: 1090	RRCID -> 048362	COMPL. DATE 05/19/1970	TOTAL DEPTH 11966	PERF.11926	- 11947								
08	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	2				N	-0-					15
09	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3334	2	4	9		N	4					19
10	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2				N	-0-					19
11	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2				N	-0-					19
12	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2				N	-0-					19
*01	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3023	2	3	9		N	3					22
-----																	
FRASS -107-				WELL #: 2107	RRCID -> 166103	COMPL. DATE 06/24/1996	TOTAL DEPTH 12161	PERF.11964	- 11984								
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	718	2	3	9		N	3					160
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9		N	1					161
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2				N	-0-					161
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2				N	-0-					161
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	674	2	3	9		N	3					164
*01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2				N	-0-					164
-----																	
WEBB				WELL #: 3124	RRCID -> 227452	COMPL. DATE 10/31/2006	TOTAL DEPTH 12215	PERF.11776	- 11960								
08	1364 N	1189	-0-	-175	-0-	1189	2				N	-0-					-0-
09	1230 N	196	-0-	-1034	-0-	196	2				N	-0-					-0-
10	1519 N	144	-0-	-1375	-0-	144	2				N	-0-					-0-
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2				N	-0-					-0-
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2				N	-0-					-0-
*01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2				N	-0-					-0-
-----																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC FRASS				676084 WELL #: 3100	RRCID -> 209915	COMPL. DATE 04/05/2005	TOTAL DEPTH 11764	PERF.11699	- 11730								
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2				N	-0-					8
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2				N	-0-					8
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2				N	-0-					8
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2				N	-0-					8
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2				N	-0-					8
*01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2				N	-0-					8
-----																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC KELLY				875461 WELL #: 2106	RRCID -> 193362	COMPL. DATE 12/21/2002	TOTAL DEPTH 11708	PERF.11662	- 11686								
08	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2				N	-0-					30
09	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2				N	-0-					30
10	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2				N	-0-					30
11	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2				N	-0-					30
*12	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2				N	-0-					30
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
ATLAS OPERATING LLC		036587											
FLOWERS, GILMAN		WELL #: 2 U		RRCID -> 065652		COMPL. DATE 02/04/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2021													
-----													
FLOWERS, LOIS		WELL #: 2 U		RRCID -> 067578		COMPL. DATE 09/03/2020		TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 7506					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
-----													
FLOWERS		WELL #: 2040		RRCID -> 069594		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7400 - 7490					
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	31	1	1124	2	N	-0-	44
*09	930	N	711	-0-	-219	-0-	711	2			N	-0-	44
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT	44
*11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-	44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	44
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	44
-----													
FLOWERS, LOIS		WELL #: 3		RRCID -> 070006		COMPL. DATE 02/16/1977		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7408 - 7510					
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	31	1	46	2	N	-0-	147
*09	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-	147
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	147
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-	147
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	147
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	147
-----													
ROY		WELL #: 1		RRCID -> 133590		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7309 - 7335					
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	342	2	N	-0-	55
*09	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-	55
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT	55
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-	55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	55
-----													
BCE-MACH II LLC		040205		RRCID -> 071197		COMPL. DATE 03/29/1977		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7554 - 7580					
WELLS, J. O.		WELL #: 1095											
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
ANDERSON RANCH 97		WELL #: 1		RRCID -> 207088		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7469 - 7652				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2	N	-0-		3
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-		3
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-		3
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-		3
12	496	N	346	-0-	-150	-0-	346	2	N	-0-		3
01	527	N	342	-0-	-185	-0-	342	2	N	-0-		3
-----												
WELLS, J. O.		WELL #: 2096		RRCID -> 207527		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7434 - 7495				
08	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2	N	-0-		50
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-		50
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2	N	-0-		50
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-	50 1	-0-
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	2	N	-0-		-0-
01	527	N	335	-0-	-192	-0-	335	2	N	-0-		-0-
-----												
ANDERSON RANCH 97		WELL #: 2		RRCID -> 208719		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 7748				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N			-0-
-----												
ANDERSON RANCH 76		WELL #: 1		RRCID -> 208975		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366				
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	823	2	2 9	N	2	40
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1 9	N	1	41
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-	41
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-	-0-
12	806	N	796	-0-	-10	-0-	793	2	3 9	N	3	3
01	775	N	741	-0-	-34	-0-	731	2	10 9	N	9	12
-----												
SANDERS 60		WELL #: 1		RRCID -> 209753		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887				
08	403	X	90	-0-	-313	-0-	90	2		N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-	-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-	-0-
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-
-----												
ANDERSON RANCH 108		WELL #: 1		RRCID -> 209949		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 7620				
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	729	2	73 9	N	66	42
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	722	2	53 9	N	48	90
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	752	2	65 9	N	59	149
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	697	2	70 9	N	64	102
12	806	N	769	-0-	-37	-0-	702	2	67 9	N	61	33
01	806	N	766	-0-	-40	-0-	709	2	57 9	N	52	85
-----												
YARNOLD 113		WELL #: 3		RRCID -> 214341		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-



-----  
 CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BCE-MACH III LLC 040209  
 ISAACS 207 WELL #: 1 RRCID -> 060366 COMPL. DATE 12/13/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6960 - 6966

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

-----  
 ISAACS 207 WELL #: 4 RRCID -> 115115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11359 PERF. 6921 - 6949

08	310 N	273	-0-	-37	-0-	271	3	2	9	N	2					101
09	300 N	153	-0-	-147	-0-	153	3			N	-0-					101
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					101
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					101
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					101
01	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					101

-----  
 ISAACS 207 WELL #: 3 RRCID -> 279801 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 6950 - 6976

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

-----  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 MATHERS WELL #: 9 RRCID -> 051970 COMPL. DATE 12/17/1971 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7176 - 7258

08	961 N	939	-0-	-22	-0-	939	2			Y	-0-					47
09	930 N	865	-0-	-65	-0-	865	2			Y	-0-					47
10	961 N	736	-0-	-225	-0-	736	2			Y	-0-					47
11	900 N	589	-0-	-311	-0-	589	2			Y	-0-					47
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					47
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					47

-----  
 MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 052171 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 7098 - 7130

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

-----  
 MATHERS RANCH 157 WELL #: 13 RRCID -> 052360 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4292 - 4696

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

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
MATHERS RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 052578		COMPL. DATE 05/13/1972		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7116								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
MATHERS RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 052624		COMPL. DATE 05/24/1972		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7040 - 7136								
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	74	1	787	2	Y	-0-				7
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	48	1	737	2	Y	-0-				7
10	868	N	754	-0-	-114	-0-	754	2			Y	-0-				7
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	65	1	732	2	Y	-0-				7
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	50	1	740	2	Y	-0-				7
01	744	N	723	-0-	-21	-0-	12	1	711	2	Y	-0-				7
-----																
MATHERS RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 053608		COMPL. DATE 10/12/1972		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7131								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
-----																
SHALLER, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 053688		COMPL. DATE 10/18/1972		TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 7436								
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-				99
09	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	1078	2			N	-0-				99
10	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1073	2			N	-0-				99
11	1110	N	920	-0-	-190	-0-	920	2			N	-0-				99
12	1116	N	898	-0-	-218	-0-	898	2			N	-0-				99
01	1085	N	890	-0-	-195	-0-	890	2			N	-0-				99
-----																
STUDER		WELL #: 2		RRCID -> 053972		COMPL. DATE 08/17/1972		TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 7334								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
BROWN, J. T., ET AL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 054815		COMPL. DATE 03/22/1973		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7285 - 7343								
08	2356	N	2346	-0-	-10	-0-	2302	2	44	9	N	40				93
09	2250	N	2174	-0-	-76	-0-	2134	2	40	9	N	36				129
10	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	2193	2	30	9	N	27				156
11	2280	N	2110	-0-	-170	-0-	2092	2	18	9	N	16				172
12	2232	N	2125	-0-	-107	-0-	2093	2	32	9	N	29				201
*01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2239	2	1	9	N	1				202
-----																
BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055197		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7008 - 7331								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS) BLACKBEARD OPERATING, LLC GAME		//CONT.// 15217 250 //CONT.// 073056		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
		WELL #: 1		RRCID -> 055539	COMPL. DATE 04/19/1973	TOTAL DEPTH 7310	PERF. 6950	- 7038								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #: 2		RRCID -> 055689	COMPL. DATE 07/16/1973	TOTAL DEPTH 7545	PERF. 7131	- 7408								
08	930 N	904	-0-	-26	-0-	898	2	6	9	N	5					117
09	900 N	833	-0-	-67	-0-	830	2	3	9	N	3					120
10	930 N	849	-0-	-81	-0-	847	2	2	9	N	2					122
11	870 N	789	-0-	-81	-0-	789	2			N	-0-					122
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	929	2	8	9	N	7					129
*01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					129
-----																
STUDER, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 058143	COMPL. DATE 12/11/1973	TOTAL DEPTH 11310	PERF. 6926	- 7140								
08	155 N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					22
09	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					22
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	930	2	9	9	N	8					30
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					30
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					30
*01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					30
-----																
SHALLER, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 058270	COMPL. DATE 03/19/1973	TOTAL DEPTH 7707	PERF. 7300	- 7442								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ISAACS, JOHN C. JR.		WELL #: 1216		RRCID -> 059471	COMPL. DATE 09/05/1974	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6896	- 7105								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HILDENBRAND		WELL #: 1		RRCID -> 062353	COMPL. DATE 06/16/1975	TOTAL DEPTH 7526	PERF. 7020	- 7152								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COLEMAN-GRAHAM		WELL #: 1		RRCID -> 062727	COMPL. DATE 07/08/1975	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6880	- 7006								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HOOVER, LOUISE -C-		WELL #:		2	RRCID ->	063196	COMPL. DATE	08/19/1975	TOTAL DEPTH	11103	PERF.	7636 - 7704			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
TEAGUE LAWRENCE		WELL #:		1	RRCID ->	064548	COMPL. DATE	12/04/1975	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7025 - 7116			
08	713 N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-				90
09	660 N	92	-0-	-568	-0-	92	2			N	-0-				90
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				90
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-				90
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
-----															
HOOVER		WELL #:		2	RRCID ->	065205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	7547 - 10829			
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-				42
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1426	2	12	9	Y	11				53
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1398	2	26	9	Y	24				77
11	1470 N	1371	-0-	-99	-0-	1332	2	39	9	Y	35				112
12	1488 N	1339	-0-	-149	-0-	1328	2	11	9	Y	10				122
01	1426 N	1300	-0-	-126	-0-	1291	2	9	9	Y	8				130
-----															
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-		WELL #:		2	RRCID ->	067041	COMPL. DATE	06/24/1976	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7110 - 7146			
08	1209 N	1098	-0-	-111	-0-	1098	2			N	-0-				100
09	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	1101	2			N	-0-				100
10	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1116	2			N	-0-				100
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-				100
12	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	1081	2			N	-0-				100
01	1116 N	988	-0-	-128	-0-	988	2			N	-0-				100
-----															
LITTLE 43		WELL #:		1043 U	RRCID ->	069294	COMPL. DATE	08/20/1976	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	7512 - 7581			
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	31	1	731	2	Y	-0-				11
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	30	1	709	2	Y	-0-				11
10	775 N	773	-0-	-2	-0-	31	1	742	2	Y	-0-				11
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	30	1	713	2	Y	-0-				11
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	31	1	748	2	Y	-0-				11
*01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	31	1	754	2	Y	-0-				11
-----															
MATHERS RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	069593	COMPL. DATE	10/04/1971	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	7101 - 7171			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
-----															
BROWN, CHARLES E. ET AL "D"		WELL #:		5	RRCID ->	069727	COMPL. DATE	12/29/1976	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7222 - 7230			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-		WELL #: 10		RRCID -> 070673		COMPL. DATE 03/10/1977		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7250 - 7472				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #: 9		RRCID -> 070845		COMPL. DATE 03/22/1977		TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7196 - 7496				
08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2	N	-0-			23
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2	N	-0-			23
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2	N	-0-			23
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2	N	-0-			23
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1594	2	6 9 N	5			28
*01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1690	2	2 9 N	2			30
-----												
MATHERS RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 073515		COMPL. DATE 08/13/1977		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7008 - 7087				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B-		WELL #: 2		RRCID -> 073518		COMPL. DATE 10/18/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7238				
08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2	N	-0-			-0-
09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2	N	-0-			-0-
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2	N	-0-			-0-
11	1560 N	1537	-0-	-23	-0-	1537	2	N	-0-			-0-
12	1612 N	1141	-0-	-471	-0-	1141	2	N	-0-			-0-
*01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2	N	-0-			-0-
-----												
SHALLER, FRANK -A-		WELL #: 2		RRCID -> 073956		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7110 - 7156				
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-			22
09	750 N	511	-0-	-239	-0-	511	2	N	-0-			22
10	775 N	530	-0-	-245	-0-	529	2	1 9 N	1			23
11	750 N	479	-0-	-271	-0-	479	2	N	-0-			23
12	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2	N	-0-			23
01	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	2	N	-0-			23
-----												
SHALLER, FRANK -C-		WELL #: 2155		RRCID -> 073957		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7068 - 7292				
08	1736 N	1696	-0-	-40	-0-	1696	2	N	-0-			67
09	1620 N	1520	-0-	-100	-0-	1520	2	N	-0-			67
10	1643 N	1474	-0-	-169	-0-	1474	2	N	-0-			67
11	1650 N	1366	-0-	-284	-0-	1366	2	N	-0-			67
12	1581 N	1035	-0-	-546	-0-	1035	2	N	-0-			67
*01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2	N	-0-			67
-----												
WRIGHT, CHARLES H. -A-		WELL #: 3150		RRCID -> 075622		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7353				
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-			70
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1297	2	4 9 N	4			74
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1338	2	6 9 N	5			79
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1285	2	6 9 N	5			84
12	1271 N	965	-0-	-306	-0-	962	2	3 9 N	3			87
*01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1392	2	3 9 N	3			90

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
BROWN, J. T. -ET- -AL- -B-		WELL #:		11UT	RRCID ->	076875	COMPL. DATE	05/22/1978	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	7258 - 7385			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
MATHERS RANCH				WELL #:	25	RRCID ->	077143	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7082 - 7170		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
MATHERS RANCH 167				WELL #:	27	RRCID ->	077224	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6945 - 7052		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
SHALLER, FRANK				WELL #:	2	RRCID ->	077428	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7304 - 10450		
08	1209 N	845	-0-	-364	-0-	839	2	6	9	Y	5	161	1	18	
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1243	2	8	9	Y	7			25	
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1218	2	9	9	Y	8			33	
11	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2357	2	10	9	Y	9			42	
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1260	2	7	9	Y	6			48	
*01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1340	2	6	9	Y	5			53	
-----															
MATHERS RANCH				WELL #:	30	RRCID ->	077922	COMPL. DATE	03/26/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7058 - 7120		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28	
-----															
MATHERS RANCH				WELL #:	35	RRCID ->	078340	COMPL. DATE	05/11/1978	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7052 - 7129		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----															
GAME				WELL #:	3	RRCID ->	080954	COMPL. DATE	08/18/1978	TOTAL DEPTH	7281	PERF.	7006 - 7081		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 4		RRCID -> 085396		COMPL. DATE 11/05/1979		TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7226 - 7262								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 3		RRCID -> 085397		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7307 - 7335								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MATHERS RANCH 167		WELL #: 37		RRCID -> 087491		COMPL. DATE 12/15/1979		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6918 - 7011								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SHALLER, FRANK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 087643		COMPL. DATE 04/16/1980		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7184								
08	682 N	628	-0-	-54	-0-	626	2	2	9	N	2					129
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					129
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					129
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					129
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					129
*01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					129
-----																
MATHERS RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 087832		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7075								
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
*01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
-----																
HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 088518		COMPL. DATE 04/21/1980		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 7154								
08	496 N	47	-0-	-449	-0-	47	2			Y	-0-					13
09	300 N	27	-0-	-273	-0-	27	2			Y	-0-					13
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					13
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					13
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					13
*01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					13

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
STUDER		WELL #: 6		RRCID -> 090751		COMPL. DATE 09/16/1980			TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7112 - 7228		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	31	1	1021	2	Y	3
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	30	1	978	2	Y	3
10	1085 N	940	-0-	-145	-0-	31	1	908	2	Y	4
11	840 N	831	-0-	-9	-0-	1	9	30	1	Y	8
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	4	9	31	1	Y	9
*01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	1	9	31	1	Y	9
-----											
CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C-		WELL #: 3118		RRCID -> 096924		COMPL. DATE 10/22/1981			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7425 - 7578		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #: 12		RRCID -> 098834		COMPL. DATE 01/26/1982			TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7518		
08	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	84
09	570 N	538	-0-	-32	-0-	538	2			N	84
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	84
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	84
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	84
*01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	84
-----											
BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-		WELL #: 7		RRCID -> 098848		COMPL. DATE 02/09/1982			TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7214 - 7325		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
KILLEBREW, WALTER S.		WELL #: 3119		RRCID -> 099813		COMPL. DATE 02/18/1982			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7394 - 7546		
08	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-
09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-
10	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-
11	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-
12	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-
01	2108 N	2078	-0-	-30	-0-	2078	2			N	-0-
-----											
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D-		WELL #: 14		RRCID -> 099816		COMPL. DATE 04/26/1982			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7341 - 7368		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-



CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
SHALLER, FRANK J. -F-		WELL #: 3153		RRCID -> 099817		COMPL. DATE 04/26/1982			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7247 - 7288		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	527 N	453	-0-	-74	-0-	453	2	N	-0-		65
09	480 N	438	-0-	-42	-0-	438	2	N	-0-		65
10	496 N	442	-0-	-54	-0-	440	2	2 9 N	-0-		67
11	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	2	N	-0-		67
12	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2	N	-0-		67
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2	N	-0-		67
-----											
BROWN, J. T. -ET- -AL- -C-		WELL #: 10		RRCID -> 100454		COMPL. DATE 05/24/1982			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110		
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-		-0-
-----											
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-		WELL #: 3		RRCID -> 101663		COMPL. DATE 05/25/1982			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7002 - 7096		
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	516	2	7 9 N	6		150
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-		150
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	416	2	11 9 N	10		160
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	427	2	2 9 N	2		162
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	485	2	17 9 N	15		177
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	413	2	2 9 N	2		179
-----											
WRIGHT, CHARLES H. -A-		WELL #: 5150		RRCID -> 106360		COMPL. DATE 05/19/1983			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382		
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1626	2	8 9 N	7		172
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1454	2	6 9 N	5		177
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1542	2	8 9 N	7	161 1	23
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1493	2	13 9 N	12		35
12	1333 N	1123	-0-	-210	-0-	1117	2	6 9 N	5		40
*01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1804	2	11 9 N	10		50
-----											
WRIGHT, LUCILLE		WELL #: 4		RRCID -> 107619		COMPL. DATE 09/10/1983			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SHALLER, FRANK J. -F-		WELL #: 5153		RRCID -> 120972		COMPL. DATE 03/26/1986			TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 7416		
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-		82
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-		82
10	651 N	645	-0-	-6	-0-	645	2	N	-0-		82
11	630 N	611	-0-	-19	-0-	611	2	N	-0-		82
12	651 N	621	-0-	-30	-0-	621	2	N	-0-		82
01	651 N	583	-0-	-68	-0-	583	2	N	-0-		82
-----											
RESERVE		WELL #: 5		RRCID -> 131100		COMPL. DATE 03/28/1989			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7092		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
URSHEL		WELL #: 5049		RRCID -> 139781		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6950 - 7077								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
URSHEL		WELL #: 603		RRCID -> 139782		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7004 - 7072								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
URSHEL		WELL #: 703		RRCID -> 146935		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7074 - 7122								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
STATE		WELL #: 5156		RRCID -> 147463		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7066 - 7219								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CAMPBELL		WELL #: 402		RRCID -> 148833		COMPL. DATE 03/18/1994		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7176								
08	775 N	701	-0-	-74	-0-	701	2			N	-0-					119
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					119
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					119
11	690 N	636	-0-	-54	-0-	636	2			N	-0-					119
12	713 N	591	-0-	-122	-0-	591	2			N	-0-					119
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					119
-----																
HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 5		RRCID -> 158395		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7338 - 7376								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 208		RRCID -> 159598		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7275 - 7306								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
HOOVER 52		WELL #: 2		RRCID -> 170689		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7964 - 7980								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOOVER		WELL #: 2085		RRCID -> 194600		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7615 - 7819								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOOVER 52		WELL #: 3		RRCID -> 195565		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7974 - 7984								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HUMPHREYS		WELL #: 3036		RRCID -> 199144		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7042 - 7140								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HUMPHREYS		WELL #: 5036		RRCID -> 199148		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7058 - 7100								
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
10	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
11	480 N	462	-0-	-18	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
*01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
-----																
STUDER		WELL #: 7		RRCID -> 200217		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7040 - 7136								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
STATE		WELL #: 2156		RRCID -> 202667		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7014 - 7164								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
STUDER 2		WELL #:		8	RRCID ->	203147	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7020 - 7040				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		868 N	751	-0-	-117	-0-	16	1	735	2	Y	-0-				4
09		780 N	706	-0-	-74	-0-	15	1	691	2	Y	-0-				4
10		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	16	1	1139	2	Y	-0-				4
11		T. A.	1154	-0-	1154	1154	15	1	1139	2	Y	-0-				4
12		T. A.	1123	-0-	1123	2277	16	1	1107	2	Y	-0-				4
01		T. A.	989	-0-	989	3266	16	1	973	2	Y	-0-				4
-----																
MATHERS RANCH 167		WELL #:		45	RRCID ->	203774	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	6936 - 7008				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
MATHERS RANCH 157		WELL #:		7	RRCID ->	208354	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	17700	PERF.	7064 - 7748				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
BOBCAT OPERATING		WELL #:		077686	RRCID ->	064948	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	7361	PERF.	6894 - 7032				
CANADIAN WILDCATS		WELL #:		077686	RRCID ->	064948	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	7361	PERF.	6894 - 7032				
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
-----																
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		085851	RRCID ->	159972	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7527 - 7555				
CAMPBELL		WELL #:		3058	RRCID ->	159972	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7527 - 7555				
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				46
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				46
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
-----																
ISAACS		WELL #:		5	RRCID ->	188959	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6977 - 7052				
08		3100 N	3399	-0-	299	304	3158	3	241	9	N	219	185	1		178
09		3000 N	3260	-0-	260	564	3150	3	110	9	N	100				278
10		3100 N	3250	-0-	150	714	3138	3	112	9	N	102	185	1		195
11		3674 X	2960	-0-	-714	-0-	2830	3	130	9	N	118				313
*12		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3071	3	110	9	N	100	189	1		224
01		2883 X	2427	-0-	-456	-0-	2374	3	53	9	N	48				272

CANADIAN, SE (DOUGLAS) CH-SEON INC. GRACIA -117-		//CONT.//	15217 250 142214	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID ->	091094	COMPL. DATE	11/12/1980	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7336 - 7380
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. HOOVER SWD			169785	WELL #:	1	RRCID ->	255528	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	6060 PERF. 4340 - 6060
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY MCQUIDDY F			172232	WELL #:	2	RRCID ->	170829	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 7352 - 7362
08	1829 N	1605	-0-	-224	-0-	403 1	1202 3	N	-0-		-0-
09	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	390 1	1531 3	N	-0-		-0-
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	403 1	1331 3	N	-0-		-0-
11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	390 1	1276 3	N	-0-		-0-
12	1984 N	1821	-0-	-163	-0-	403 1	1418 3	N	-0-		-0-
01	1736 N	1537	-0-	-199	-0-	403 1	1134 3	N	-0-		-0-
CORY, KENNETH W. LTD. HUMPHREYS, MARGUERITE			180351	WELL #:	1	RRCID ->	053006	COMPL. DATE	03/23/1972	TOTAL DEPTH	7412 PERF. 7170 - 7397
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-		13
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-		13
10	682 N	664	-0-	-18	-0-	664 2		N	-0-		13
11	630 N	624	-0-	-6	-0-	624 2		N	-0-		13
12	682 N	631	-0-	-51	-0-	631 2		N	-0-		13
01	651 N	613	-0-	-38	-0-	613 2		N	-0-		13
COURSON OIL & GAS, INC. JONES			182785	WELL #:	2	RRCID ->	219075	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7453 PERF. 7190 - 7216
08	620 N	524	-0-	-96	-0-	8 1	516 2	N	-0-		24
09	630 N	348	-0-	-282	-0-	8 1	340 2	N	-0-		24
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	8 1	708 2	N	1		25
						1 9					
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	8 1	726 2	N	2		27
						2 9					
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	8 1	759 2	N	3		30
						3 9					
*01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	10 1	768 2	N	4		34
						4 9					
DIAMOND S ENERGY COMPANY SHALLER			217005	WELL #:	1	RRCID ->	056649	COMPL. DATE	10/15/1973	TOTAL DEPTH	7505 PERF. 7192 - 7370
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847												
ISAACS-SIMPSON WELL #: 1214 RRCID -> 058785 COMPL. DATE 06/11/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7196												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1426 3		8 9	N	7	154
09		1320 N	1144	-0-	-176	-0-	1144 3			N	-0-	154
10		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3			N	-0-	154
11		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3			N	-0-	154
12		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3			N	-0-	154
01		1612 N	1338	-0-	-274	-0-	1338 3			N	-0-	154
-----												
ISAACS-SIMPSON WELL #: 1208 RRCID -> 088188 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7094												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CAMPBELL WELL #: 1050 RRCID -> 089933 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7142 - 7209												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	223
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	223
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	223
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	223
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	223
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	223
-----												
ISAACS-SIMPSON WELL #: 3214 RRCID -> 099510 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7033 - 7046												
08	3503	X	2590	-0-	-913	-0-	2589 3		1 9	N	1 192 1	39
09	3390	X	2151	-0-	-1239	-0-	2089 3		62 9	N	56	95
10	3224	X	724	-0-	-2500	-0-	724 3			N	-0-	95
11	3090	X	2720	-0-	-370	-0-	2720 3			N	-0-	95
12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118 3			N	-0-	95
*01	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841 3			N	-0-	95
-----												
JARVIS -213- WELL #: 4213 RRCID -> 104324 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
ISAACS -210- WELL #: 5210 RRCID -> 107653 COMPL. DATE 09/03/1983 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7110 - 7134												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ISAACS -209- WELL #: 7209 RRCID -> 119303 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7054 - 7094												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
ISAACS -212-		WELL #:		2212	RRCID ->	129561	COMPL. DATE	12/19/1988	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	6925 - 7039
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	1231	3	N	-0-			-0-
09	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	1203	3	N	-0-			-0-
10	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1242	3	N	-0-			-0-
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3	N	-0-			-0-
12	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3	N	-0-			-0-
01	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1203	3	N	-0-			-0-
-----												
ISAACS -210-		WELL #:		6210	RRCID ->	150675	COMPL. DATE	08/10/1994	TOTAL DEPTH	7436	PERF.	7050 - 7148
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
-----												
FLOWERS		WELL #:		31	RRCID ->	151706	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7118 - 7130
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1628	3	1 9 N	1			119
09	1380 N	889	-0-	-491	-0-	883	3	6 9 N	5			124
10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3		-0-			124
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3		-0-			124
12	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3		-0-			124
01	1767 N	1526	-0-	-241	-0-	1515	3	11 9 N	10			134
-----												
ISAACS -210-		WELL #:		7210	RRCID ->	176590	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7058 - 7076
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3	N	-0-			237
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3	N	-0-			237
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3	N	-0-			237
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3	N	-0-			237
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3	N	-0-			237
*01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3	N	-0-			237
-----												
KING OPERATING CORPORATION		465296			RRCID ->	135898	COMPL. DATE	09/17/1990	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	7074 - 7096
LEWIS		WELL #:		1047								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LONE TREE OIL & GAS LLC		507473			RRCID ->	079602	COMPL. DATE	07/12/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6766 - 6797
LINDLEY		WELL #:		2								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.//		507473												
LINDLEY				WELL #:	4	RRCID ->	092227	COMPL. DATE	01/07/1981	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	6806 - 6910			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	403 N	387	-0-	-16	-0-			31	1	356	2	N	-0-			-0-
09	390 N	372	-0-	-18	-0-			30	1	342	2	N	-0-			-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-			31	1	359	2	N	-0-			-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-			30	1	359	2	N	-0-			-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-			31	1	355	2	N	-0-			-0-
*01	412 N	412	-0-	-0-	-0-			31	1	381	2	N	-0-			-0-
-----																
LINDLEY				WELL #:	5	RRCID ->	108744	COMPL. DATE	11/05/1983	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6818 - 7037			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			61
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			61
-----																
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		RRCID ->	191966	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7180 - 7210			
JONES TRUST "21"				WELL #:	1	RRCID ->	191966	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7180 - 7210			
*05	37 N	37	-0-	-0-	-0-			37	2			N	-0-			28
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-			34	2			N	-0-			28
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-			31	2			N	-0-			28
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-			47	2			N	-0-			28
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-			32	2			N	-0-			28
10	31 N	22	-0-	-9	-0-			22	2			N	-0-			28
11	30 N	29	-0-	-1	-0-			29	2			N	-0-			28
12	31 N	11	-0-	-20	-0-			11	2			N	-0-			28
01	31 N	13	-0-	-18	-0-			13	2			N	-0-			28
-----																
JONES TRUST "21"				WELL #:	2	RRCID ->	193610	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7226 - 7236			
*05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-			24	1	1868	2	N	-0-			101
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-			25	1	1926	2	N	-0-			101
07	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-			60	1	2025	2	N	-0-			101
08	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-			49	1	2819	2	N	-0-			101
09	3000 N	3111	-0-	111	111			27	1	3084	2	N	-0-			101
10	3100 N	3198	-0-	98	209			28	1	3170	2	N	-0-			101
11	3000 N	2903	-0-	-97	112			29	1	2874	2	N	-0-			101
12	3715 X	3603	-0-	-112	-0-			31	1	3572	2	N	-0-			101
*01	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-			31	1	3991	2	N	-0-			101
-----																
JONES TRUST "21"				WELL #:	3	RRCID ->	193759	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7208 - 7228			
*05	220 N	220	-0-	-0-	-0-			24	1	196	2	N	-0-			2
06	60 N	34	-0-	-26	-0-			15	1	19	2	N	-0-			2
07	93 N	91	-0-	-2	-0-			29	1	62	2	N	-0-			2
08	124 N	10	-0-	-114	-0-			10	1			N	-0-			2
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-			23	1	57	2	N	-0-			2
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-			26	1	91	2	N	-0-			2
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-			23	1	58	2	N	-0-			2
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-			24	1	74	2	N	-0-			2
01	124 N	105	-0-	-19	-0-			22	1	83	2	N	-0-			2



OIL AND GAS DIVISION

-----  
 CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 ISAACS "126" WELL #: 1 RRCID -> 198055 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7516 - 7614  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1674 N	50	-0-	-1624	-0-	31 1	19 9	N	17			67
09	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	30 1	1880 2	N	13			80
						14 9						
10	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	31 1	1851 2	N	23			103
						25 9						
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	30 1	1297 2	N	17			120
						19 9						
12	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	31 1	1607 2	N	18			138
						20 9						
01	1674 N	1624	-0-	-50	-0-	31 1	1583 2	N	9			147
						10 9						

-----  
 WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 1 RRCID -> 207180 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7380 - 7400  
 -----

08	2325 N	2009	-0-	-316	-0-	31 1	1870 2	N	98			240
						108 9						
09	2160 N	2056	-0-	-104	-0-	30 1	1872 2	N	140	187 1		193
						154 9						
10	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	31 1	2229 2	N	73	189 1		77
						80 9						
11	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	30 1	2284 2	N	83			160
						91 9						
12	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	31 1	2197 2	N	78			238
						86 9						
*01	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	31 1	2266 2	N	93	197 1		134
						102 9						

-----  
 HOOVER "85" WELL #: 1 RRCID -> 207549 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7498 - 7582  
 -----

08	279 N	277	-0-	-2	-0-	31 1	246 2	N	-0-			43
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	30 1	232 2	N	-0-			43
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	31 1	252 2	N	-0-			43
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	30 1	259 2	N	-0-			43
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	31 1	241 2	N	-0-			43
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	31 1	239 2	N	-0-			43

-----  
 ISAACS "115" WELL #: 1 RRCID -> 209060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7420  
 -----

08	186 N	37	-0-	-149	-0-	31 1	6 9	N	5			60
09	870 N	695	-0-	-175	-0-	30 1	646 2	N	17			77
						19 9						
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	31 1	669 2	N	10			87
						11 9						
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	29 1	447 2	N	10			97
						11 9						
12	713 N	589	-0-	-124	-0-	31 1	533 2	N	23			120
						25 9						
01	713 N	525	-0-	-188	-0-	30 1	482 2	N	12			132
						13 9						

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
WRIGHT, LUCILLE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 210621		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7378						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-		31	1	1279	2	N	51			190
							56	9							
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-		30	1	1212	2	N	42	195 1		37
							46	9							
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-		31	1	1051	2	N	17			54
							19	9							
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-		30	1	932	2	N	70			124
							77	9							
12	961 N	934	-0-	-27	-0-		31	1	878	2	N	23			147
							25	9							
*01	998 N	998	-0-	-0-	-0-		31	1	926	2	N	37			184
							41	9							

FORGEY "94"		WELL #: 1		RRCID -> 212632		COMPL. DATE 10/24/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 7747						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FORGEY "112"		WELL #: 1		RRCID -> 212696		COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 7661						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HUMPHREYS, L. P.		WELL #: 91		RRCID -> 227988		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7262 - 7296						
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-		31	1	821	2	N	1			193
							1	9							
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-		30	1	716	2	N	2			195
							2	9							
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-		31	1	730	2	N	-0-			195
11	840 N	711	-0-	-129	-0-		30	1	680	2	N	1			196
							1	9							
12	775 N	720	-0-	-55	-0-		31	1	681	2	N	7			203
							8	9							
01	775 N	703	-0-	-72	-0-		31	1	672	2	N	-0-			203

PANTERA ENERGY COMPANY		638486		RRCID -> 058542		COMPL. DATE 05/23/1974			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7310 - 7338						
JARVIS, BILLIE		WELL #: 1220													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
HOOVER, L. E. ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 079388	COMPL. DATE 08/15/1978	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6815	- 6844	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
-----										
WRIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 083275	COMPL. DATE 05/29/1979	TOTAL DEPTH 7575	PERF. 7304	- 7459	
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2	N	-0-		8
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2	N	-0-		8
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2	N	-0-		8
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2	N	-0-		8
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2	N	-0-		8
*01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2	N	-0-		8
-----										
WRIGHT				WELL #: 3	RRCID -> 088344	COMPL. DATE 06/12/1980	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7288	- 7336	
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2	N	-0-		40
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2	N	-0-		40
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2	N	-0-		40
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2	N	-0-		40
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	902 2	N	3		43
*01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2	N	-0-		43
-----										
GRACIE -121-				WELL #: 1	RRCID -> 091400	COMPL. DATE 12/08/1980	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7344	- 7388	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
-----										
WRIGHT				WELL #: 4	RRCID -> 093632	COMPL. DATE 05/10/1981	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7245	- 7300	
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-		35
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-		35
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-		35
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		35
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		35
01	93 N	29	-0-	-64	-0-	29 2	N	-0-		35
-----										
GRACIE -121-				WELL #: 2	RRCID -> 104912	COMPL. DATE 04/06/1983	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7262	- 7386	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
-----										
URSCHEL				WELL #: 2	RRCID -> 133601	COMPL. DATE 02/05/1990	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6986	- 7067	
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-		1
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-		1
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-		1
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-		1
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 2	N	-0-		1
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 2	N	-0-		1

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084							
URSHEL		WELL #: 3		RRCID -> 139249		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7028 - 7066	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	93
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	93
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	93
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	93
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	93
*01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	93
-----									
CONATSER U.S.A.		WELL #: 1160		RRCID -> 163594		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 17764 PERF. 7297 - 7308	
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	52
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	824	2	3 9 N	55
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1 9 N	56
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	776	2	3 9 N	59
12	868 N	793	-0-	-75	-0-	790	2	3 9 N	62
*01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	790	2	2 9 N	64
-----									
DIXIE		WELL #: 2041		RRCID -> 164767		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7356 - 7397	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8
-----									
HUMPHREYS		WELL #: 3		RRCID -> 184285		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7132 - 7170	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 184370		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
HUMPHREYS		WELL #: 332		RRCID -> 184957		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
GRACIE -121-		WELL #: 3		RRCID -> 191081		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7330 - 7430	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	48

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
GRACIE 121		WELL #: 4		RRCID -> 211513		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7361 - 7568								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
-----																
WRIGHT		WELL #: 7		RRCID -> 224294		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7328 - 7504								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CARLA ANN 182		WELL #: 1H		RRCID -> 278176		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7132 - 10840								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
-----																
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		OWENS, L. B.		WELL #: 1		RRCID -> 069082		COMPL. DATE 09/24/1976		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7084 - 7124				
08	899 N	874	-0-	-25	-0-	874	3			N	-0-					21
09	870 N	545	-0-	-325	-0-	545	3			N	-0-					21
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					21
11	840 N	731	-0-	-109	-0-	720	3	11	9	N	10					31
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					31
*01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					31
-----																
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		WRIGHT 123		WELL #: 6		RRCID -> 211460		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7303 - 7480				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
-----																
TC OIL AND GAS, LLC		840303		LINDLEY, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 058886		COMPL. DATE 05/16/1974		TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7052 - 7210				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
HUMPHREYS				WELL #: 3	RRCID -> 091912	COMPL. DATE 02/08/1981	TOTAL DEPTH 8008	PERF. 7151	- 7198			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
-----												
JONES TRUST -26-				WELL #: 26 A	RRCID -> 117794	COMPL. DATE 07/15/1985	TOTAL DEPTH 11725	PERF. 7124	- 7162			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
-----												
JONES TRUST -24-				WELL #: 24 A	RRCID -> 119365	COMPL. DATE 11/02/1985	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7140	- 7156			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JONES TRUST -25-				WELL #: 25 A	RRCID -> 126497	COMPL. DATE 12/28/1987	TOTAL DEPTH 13150	PERF. 7104	- 7122			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HUMPHREYS -33-				WELL #: 3302	RRCID -> 150039	COMPL. DATE 05/27/1994	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7098	- 7152			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HUMPHREYS "K"				WELL #: 1048	RRCID -> 172452	COMPL. DATE 10/21/1998	TOTAL DEPTH 16850	PERF. 7002	- 7096			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
-----												
HUMPHREYS "K"				WELL #: 2	RRCID -> 174601	COMPL. DATE 07/07/1999	TOTAL DEPTH 7304	PERF. 7016	- 7100			
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-			39
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-			39
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-			39
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-			39
*12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-			39
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
HUMPHREYS "K"		WELL #: 3		RRCID -> 174928		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6965 - 7041			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-		37
09	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-		37
10	558 X	275	-0-	-283	-0-	275 2		N	-0-		37
11	3390 X	445	-0-	-2945	-0-	445 2		N	-0-		37
12	868 X	405	-0-	-463	-0-	405 2		N	-0-		37
01	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		37
-----											
HUMPHREYS "K"		WELL #: 4		RRCID -> 175583		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7032 - 7130			
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-		38
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-		38
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-		38
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-		38
*12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-		38
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
-----											
HUMPHREYS -32-		WELL #: 4		RRCID -> 188203		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166			
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-		-0-
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-		-0-
10	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-		-0-
*11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-		-0-
*12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HUMPHREYS -33-		WELL #: 4		RRCID -> 188430		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160			
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-		13
09	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-		13
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		13
*12	1209 X	163	-0-	-1046	-0-	163 2		N	-0-		13
01	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT		13
-----											
JONES TRUST -24-		WELL #: 2A		RRCID -> 188782		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		182
-----											
HUMPHREYS "K"		WELL #: 5048		RRCID -> 189905		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6975 - 7068			
08	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404 2		N	-0-		20
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-		20
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-		20
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-		20
*12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-		20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
-----											
JONES TRUST -24-		WELL #: 3A		RRCID -> 190314		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 7172			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
JONES TRUST -25-		WELL #: 4A		RRCID -> 190779	COMPL. DATE 07/02/2002	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 7184	- 9212				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JONES TRUST -25-		WELL #: 3A		RRCID -> 190781	COMPL. DATE 06/15/2002	TOTAL DEPTH 11892	PERF. 7136	- 9146				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JONES TRUST -26-		WELL #: 3A		RRCID -> 190855	COMPL. DATE 07/22/2002	TOTAL DEPTH 7445	PERF. 7150	- 7182				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
-----												
HUMPHREYS -30-		WELL #: 2A		RRCID -> 190863	COMPL. DATE 08/15/2002	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7035	- 7714				
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2	N	-0-			22
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2	N	-0-			22
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2	N	-0-			22
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2	N	-0-			22
*12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2	N	-0-			22
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
-----												
JONES TRUST -24-		WELL #: 5A		RRCID -> 191294	COMPL. DATE 09/19/1992	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7190	- 7198				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JONES TRUST -25-		WELL #: 5A		RRCID -> 192829	COMPL. DATE 12/30/2002	TOTAL DEPTH 7374	PERF. 7194	- 7217				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
-----												
HUMPHREYS -32-		WELL #: 6		RRCID -> 193224	COMPL. DATE 01/11/2003	TOTAL DEPTH 7385	PERF. 7079	- 7250				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----  
 CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
 JONES ESTATE WELL #: 2022 RRCID -> 194091 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7130 - 7194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

-----  
 HUMPHREYS -33- WELL #: 6 RRCID -> 196306 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 7137 - 7170

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

-----  
 JONES TRUST -25- WELL #: 7A RRCID -> 196469 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7116 - 7138

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

-----  
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 FLOWERS -C- WELL #: 1048 C RRCID -> 059468 COMPL. DATE 07/09/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

08	1612 N	1405	-0-	-207	-0-	1391	3	14	9	N	13					85
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1403	3	8	9	N	7					92
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1418	3	12	9	N	11					103
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1345	3	15	9	N	14					117
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1458	3	17	9	N	15					132
01	1426 N	1254	-0-	-172	-0-	1242	3	12	9	N	11					143

-----  
 ETHEREDGE A WELL #: 7046U RRCID -> 063865 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7633 - 7682

08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					150
09	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					150
10	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2269	3	14	9	N	13					163
11	2070 N	2037	-0-	-33	-0-	2020	3	17	9	N	15					178
12	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2165	3	21	9	N	19					197
*01	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2154	3	12	9	N	11					208

-----  
 FLOWERS -B- WELL #: 3047 U RRCID -> 068953 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7644 - 7872

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
ETHEREDGE A		WELL #: 9046U		RRCID -> 074704		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7811 - 7829					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	961 N	916	-0-	-45	-0-	881 3	3 9	3 9	N	3			248
09	900 N	884	-0-	-16	-0-	881 3	3 9	3 9	N	3	191 1		60
10	930 N	911	-0-	-19	-0-	908 3	3 9	3 9	N	3			63
11	900 N	872	-0-	-28	-0-	870 3	2 9	2 9	N	2			65
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	914 3	2 9	2 9	N	2			67
01	899 N	893	-0-	-6	-0-	890 3	3 9	3 9	N	3			70
-----													
ETHEREDGE A		WELL #: 1046U		RRCID -> 129792		COMPL. DATE 07/16/1986		TOTAL DEPTH 12752 PERF. 7640 - 7796					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
-----													
FLOWERS -C-		WELL #: 5048-U		RRCID -> 179453		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 11260 PERF. 7700 - 7757					
08	1054 N	234	-0-	-820	-0-	234 3			N	-0-			133
09	1020 N	55	-0-	-965	-0-	55 3			N	-0-			133
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			133
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			133
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			133
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
-----													
GEORGE -B-		WELL #: 6028U		RRCID -> 181284		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7616 - 7804					
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1539 3	11 9	11 9	N	10			85
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1514 3	13 9	13 9	N	12			97
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1603 3	11 9	11 9	N	10			107
11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1509 3	14 9	14 9	N	13			120
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1557 3	17 9	17 9	N	15			135
*01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1594 3	3 9	3 9	N	3			138
-----													
FLOWERS "B"		WELL #: 8047U		RRCID -> 181442		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826					
08	372 N	356	-0-	-16	-0-	356 3			N	-0-			35
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	343 3			N	-0-			35
10	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 3			N	-0-			35
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3			N	-0-			35
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3			N	-0-			35
*01	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3			N	-0-			35
-----													
GEORGE "A"		WELL #: 7045U		RRCID -> 183971		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 7852					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
-----													
ETHEREDGE A		WELL #: 1146U		RRCID -> 186322		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7695 - 7828					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
CLEVELAND		WELL #:		2	RRCID ->	194446	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	7546 - 7708			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2021															

CLEVELAND		WELL #:		1	RRCID ->	196565	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7552 - 7699
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107

FRANK SHALLER 'B'		WELL #:		4	RRCID ->	276046	COMPL. DATE	03/11/2014	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	7070 - 7297
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1538	3	14	9	N	13	193 1 136
09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1894	3	15	9	N	14	150
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1915	3	25	9	N	23	173
11	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2670	3	20	9	N	18	191
12	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1302	3	20	9	N	18	209
01	1395 N	1074	-0-	-321	-0-	1048	3	26	9	N	24	233

UPLAND RESOURCES LLC		WELL #:		1	RRCID ->	107143	COMPL. DATE	08/21/1983	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7306 - 7406
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER)		WELL #:		3	RRCID ->	155078	COMPL. DATE	08/12/1976	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	N/A
08	1085 #	950	-0-	-135	-0-	950	3			N	-0-	143
09	960 #	873	-0-	-87	-0-	865	3	8	9	N	7	150
10	992 #	925	-0-	-67	-0-	905	3	20	9	N	18	168
11	960 #	867	-0-	-93	-0-	867	3			N	-0-	168
12	992 #	906	-0-	-86	-0-	894	3	12	9	N	11	179
01	961 #	916	-0-	-45	-0-	903	3	13	9	N	12	191

CANADIAN, SE (MORROW, LO)		WELL #:		3	RRCID ->	238621	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11536 - 11546
08	15004 #	13022	-0-	-1982	-0-	13022	3			N	-0-	184
09	13620 #	12315	-0-	-1305	-0-	12304	3	11	9	N	10	194
10	13392 #	11170	-0-	-2222	-0-	11139	3	31	9	N	28	222
11	12745 R	12745	-0-	-0-	-0-	12739	3	6	9	N	5	227
12	13144 #	12792	-0-	-352	-0-	12775	3	17	9	N	15	242
01	13020 #	11969	-0-	-1051	-0-	11962	3	7	9	N	6	248

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.)		15217 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
JARVIS, BILLY & SONS -G-		WELL #: 1		RRCID -> 082355		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11794 - 11850							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	-0-	3380	2		N	-0-				-0-
09	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	-0-	3074	2		N	-0-				-0-
10	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	-0-	3158	2		N	-0-				-0-
11	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	-0-	3103	2		N	-0-				-0-
12	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	-0-	3179	2		N	-0-				-0-
01	1922 X	1919	-0-	-3	-0-	-0-	1919	2		N	-0-				-0-
-----															
JARVIS		WELL #: 2217		RRCID -> 083270		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11687							
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	1185	2		Y	-0-				7
09	840 N	603	-0-	-237	-0-	-0-	603	2		Y	-0-				7
10	868 N	301	-0-	-567	-0-	-0-	301	2		Y	-0-				7
11	840 N	286	-0-	-554	-0-	-0-	286	2		Y	-0-				7
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	705	2		Y	-0-				7
01	310 N	60	-0-	-250	-0-	-0-	60	2		Y	-0-				7
-----															
ISAACS, DAVID QUENTIN SR.		WELL #: 7216		RRCID -> 118308		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11602 - 11724							
08	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	-0-	3588	2		N	-0-				-0-
09	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	-0-	3623	2		N	-0-				-0-
10	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	-0-	3676	2		N	-0-				-0-
11	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	-0-	3828	2		N	-0-				-0-
12	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	-0-	3717	2		N	-0-				-0-
*01	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	-0-	2669	2		N	-0-				-0-
-----															
JARVIS, BILLY & SONS INC.		WELL #: 8LT		RRCID -> 179655		COMPL. DATE 10/09/2013		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11822							
08	1705 X	1496	-0-	-209	-0-	-0-	1496	2		N	-0-				95
09	1650 X	38	-0-	-1612	-0-	-0-	38	2		N	-0-				95
10	1643 X	40	-0-	-1603	-0-	-0-	40	2		N	-0-				95
11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-				95
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-				95
*01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-				95
-----															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		RRCID -> 187307		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 12235 PERF.11980 - 12025							
JARVIS, BILLY		WELL #: 3													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 246553		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12141							
SHALLER, FRANK		WELL #: 6													
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA)				15217 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
URSCHTEL, LESTER B.				WELL #: 23	RRCID -> 155126	COMPL. DATE 06/01/1995	TOTAL DEPTH 16800	PERF. 7610	- 7616			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3813 X	2788	-0-	-1025	-0-	2788	2		N	-0-		2
09	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2		N	-0-		2
10	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3736	2	7 9	N	6		8
11	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2		N	-0-		8
12	3844 X	3690	-0-	-154	-0-	3690	2		N	-0-		8
01	3844 X	3573	-0-	-271	-0-	3573	2		N	-0-		8
-----												
GAME				WELL #: 5	RRCID -> 159043	COMPL. DATE 04/01/1996	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7748	- 7757			
08	1023 N	963	-0-	-60	-0-	963	2		N	-0-		52
09	960 N	941	-0-	-19	-0-	941	2		N	-0-		52
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	991	2	9 9	N	8		60
11	930 N	904	-0-	-26	-0-	904	2		N	-0-		60
12	961 N	931	-0-	-30	-0-	931	2		N	-0-		60
01	992 N	858	-0-	-134	-0-	858	2		N	-0-		60
-----												
URSCHTEL, LESTER B.				WELL #: 22	RRCID -> 160537	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7830	PERF. 7697	- 7718			
08	1581 N	1574	-0-	-7	-0-	1574	2		N	-0-		2
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-		2
10	1581 N	1556	-0-	-25	-0-	1553	2	3 9	N	3		5
11	1530 N	1503	-0-	-27	-0-	1503	2		N	-0-		5
12	1581 N	1543	-0-	-38	-0-	1543	2		N	-0-		5
01	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	1531	2		N	-0-		5
-----												
STUDER				WELL #: 6	RRCID -> 161655	COMPL. DATE 02/19/1988	TOTAL DEPTH 11780	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
STUDER				WELL #: 5	RRCID -> 161659	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11802	PERF. 7774	- 7782			
08	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	1369	2		N	-0-		97
09	1350 N	1307	-0-	-43	-0-	1307	2		N	-0-		97
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1364	2	14 9	N	13		110
11	1320 N	1207	-0-	-113	-0-	1152	2	55 9	N	50		160
12	1364 N	943	-0-	-421	-0-	943	2		N	-0-		160
*01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-		160
-----												
MATHERS RANCH 157				WELL #: 7	RRCID -> 208355	COMPL. DATE 11/02/2004	TOTAL DEPTH 17700	PERF. 7732	- 7748			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
URSCHTEL RANCH				WELL #: 24	RRCID -> 227453	COMPL. DATE 01/09/2007	TOTAL DEPTH 7835	PERF. 7698	- 7703			
08	4929 X	4560	-0-	-369	-0-	4552	2	8 9	N	7		7
09	4770 X	4221	-0-	-549	-0-	4221	2		N	-0-		7
10	4650 X	4333	-0-	-317	-0-	4333	2		N	-0-		7
11	4470 X	4076	-0-	-394	-0-	4076	2		N	-0-		7
12	4557 X	4251	-0-	-306	-0-	4251	2		N	-0-		7
01	4557 X	4091	-0-	-466	-0-	4091	2		N	-0-		7

CANADIAN, SE. (TONKAWA)		//CONT.//		15217 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461												
HUMPHREYS -30-				WELL #:	2A	RRCID ->	190862	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7700 - 7714			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)				15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC				040209												
ISAACS 207				WELL #:	5	RRCID ->	158991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10095 - 10171			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
CAMPBELL 56				WELL #:	5	RRCID ->	214608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10084 - 10868			
08	2418	N	1490	-0-	-928	B	-0-	1475	3	15	9	N	14	171	1	66
09	2310	N	2268	-0-	-42	B	-0-	2248	3	20	9	N	18			84
10	2354	N	2354	-0-	-0-	B	-0-	2330	3	24	9	N	22			106
11	2293	N	2293	-0-	-0-	B	-0-	2267	3	26	9	N	24			130
12	2356	N	2332	-0-	-24	B	-0-	2304	3	28	9	N	25			155
01	2356	N	2256	-0-	-100	B	-0-	2237	3	19	9	N	17			172
ISAACS 207				WELL #:	6	RRCID ->	219113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	10053 - 10917			
08	1259	N	1259	-0-	-0-	B	-0-	1240	3	19	9	N	17			194
09	1217	N	1217	-0-	-0-	B	-0-	1189	3	28	9	N	25	181	1	38
10	1251	N	1251	-0-	-0-	B	-0-	1226	3	25	9	N	23			61
11	1230	N	1206	-0-	-24	B	-0-	1178	3	28	9	N	25			86
12	1271	N	1204	-0-	-67	B	-0-	1179	3	25	9	N	23			109
01	1240	N	1129	-0-	-111	B	-0-	1110	3	19	9	N	17			126
ISAACS 205				WELL #:	3	RRCID ->	219117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9935 - 10826			
08	775	N	746	-0-	-29	B	-0-	737	3	9	9	N	8			153
09	720	N	715	-0-	-5	B	-0-	702	3	13	9	N	12			165
10	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	751	3	9	9	N	8			173
11	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	726	3	9	9	N	8			181
12	744	N	742	-0-	-2	B	-0-	733	3	9	9	N	8			189
01	775	N	721	-0-	-54	B	-0-	708	3	13	9	N	12	184	1	17
BATTON OIL & GAS, LLC				056384		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
CAMPBELL				WELL #:	5	RRCID ->	142765	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10236 - 10998			
08	0	W	514	-0-	514	B	8112	503	2	11	9	N	10			143
09	8735	X	623	-0-	-8112	B	-0-	612	2	11	9	N	10			153
10	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	608	2	7	9	N	6			159
11	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	630	2	11	9	N	10			169
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	B	-0-					N	NO RPT			169
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			169

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
ISAACS, JOHN C. JR ET AL				WELL #: 3199	RRCID -> 144662	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	11540	PERF.	9980	- 10022			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	775 N	760	-0-	-15 B	-0-		756	2		4	9	N		4	125
09	750 N	735	-0-	-15 B	-0-		735	2				N		-0-	125
10	775 N	764	-0-	-11 B	-0-		764	2				N		-0-	125
11	750 N	734	-0-	-16 B	-0-		734	2				N		-0-	125
12	841 N	841	-0-	-0- B	-0-		826	2		15	9	N		14	139
01	775 N	678	-0-	-97 B	-0-		667	2		11	9	N		10	149
-----															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847											
ISAACS -210-				WELL #: 1210 U	RRCID -> 062063	COMPL. DATE	02/27/1975	TOTAL DEPTH	16805	PERF.	9950	- 10242			
08	571 N	571	-0-	-0- B	-0-		571	3				N		-0-	86
09	600 N	600	-0-	-0- B	-0-		552	3		48	9	N		44	130
10	573 N	573	-0-	-0- B	-0-		573	3				N		-0-	130
11	549 N	549	-0-	-0- B	-0-		549	3				N		-0-	130
12	620 N	555	-0-	-65 B	-0-		555	3				N		-0-	130
01	558 N	534	-0-	-24 B	-0-		534	3				N		-0-	130
-----															
ISAACS -209-				WELL #: 4209	RRCID -> 076665	COMPL. DATE	04/16/1978	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10167	- 10355			
08	2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-		2233	3		9	9	N		8	143
09	2175 N	2175	-0-	-0- B	-0-		2117	3		58	9	N		53	13
10	2728 N	2159	-0-	-569 B	-0-		2159	3				N		-0-	13
11	2160 N	2083	-0-	-77 B	-0-		2083	3				N		-0-	13
12	2263 N	2171	-0-	-92 B	-0-		2171	3				N		-0-	13
01	2170 N	2131	-0-	-39 B	-0-		2131	3				N		-0-	13
-----															
ISAACS -210-				WELL #: 3210	RRCID -> 101069	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	10764	PERF.	10114	- 10190			
08	3007 X	2384	-0-	-623 B	-0-		2383	3		1	9	N		1	405
09	2910 X	2378	-0-	-532 B	-0-		2370	3		8	9	N		7	220
10	2604 X	2511	-0-	-93 B	-0-		2511	3				N		-0-	220
11	2818 X	2818	-0-	-0- B	-0-		2818	3				N		-0-	220
12	2734 X	2734	-0-	-0- B	-0-		2734	3				N		-0-	220
*01	2552 X	2552	-0-	-0- B	-0-		2552	3				N		-0-	220
-----															
ISAACS -209-				WELL #: 1209	RRCID -> 146370	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	10005	- 10046			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N		-0-	146
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N		-0-	146
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N		-0-	146
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N		-0-	146
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N		-0-	146
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N		-0-	146
-----															
ISAACS 208				WELL #: 4	RRCID -> 173810	COMPL. DATE	07/07/1999	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	10106	- 10170			
08	2480 N	2147	-0-	-333 B	-0-		2141	3		6	9	N		5	183
09	2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-		2064	3		67	9	N		61	67
10	2201 N	2087	-0-	-114 B	-0-		2087	3				N		-0-	67
11	2070 N	1991	-0-	-79 B	-0-		1991	3				N		-0-	67
12	2201 N	2032	-0-	-169 B	-0-		2032	3				N		-0-	67
01	2077 N	1860	-0-	-217 B	-0-		1860	3				N		-0-	67

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
ISAACS -209- WELL #: 3209 RRCID -> 175848 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10176 - 10206												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1395 N	1223	-0-	-172 B	-0-	1221 3	2 9	N	2		400
09		900 N	853	-0-	-47 B	-0-	852 3	1 9	N	1	374 1	27
10		1302 N	881	-0-	-421 B	-0-	881 3		N	-0-		27
11		1170 N	820	-0-	-350 B	-0-	820 3		N	-0-		27
12		868 N	784	-0-	-84 B	-0-	784 3		N	-0-		27
01		868 N	760	-0-	-108 B	-0-	760 3		N	-0-		27
-----												
ISAACS -210- WELL #: 8 RRCID -> 176158 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10136												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CAMPBELL WELL #: 502 RRCID -> 176849 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10188 - 10210												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ISAACS WELL #: 6208 RRCID -> 198502 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10092 - 10162												
08		2604 X	2260	-0-	-344 B	-0-	2260 3		N	-0-		149
09		2340 X	2171	-0-	-169 B	-0-	2171 3		N	-0-		149
10		2356 X	2258	-0-	-98 B	-0-	2258 3		N	-0-		149
11		2280 X	1635	-0-	-645 B	-0-	1635 3		N	-0-		149
12		2358 X	2358	-0-	-0- B	-0-	2358 3		N	-0-		149
01		2263 X	2188	-0-	-75 B	-0-	2188 3		N	-0-		149
-----												
ISAACS WELL #: 7208 RRCID -> 201103 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10140 - 10736												
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		72
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		72
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		72
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		72
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		72
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		72
-----												
ISAACS WELL #: 8208 RRCID -> 215830 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10072 - 10944												
08		1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1536 3	8 9	N	7		80
09		1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	1519 3	32 9	N	29		109
10		1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599 3		N	-0-		109
11		1500 N	1480	-0-	-20 B	-0-	1480 3		N	-0-		109
12		1612 N	1460	-0-	-152 B	-0-	1460 3		N	-0-		109
01		1612 N	1361	-0-	-251 B	-0-	1361 3		N	-0-		109
-----												
ISAACS WELL #: 2210 RRCID -> 242597 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10248 - 10300												
08		682 N	553	-0-	-129 B	-0-	550 3	3 9	N	3	185 1	32
09		510 N	490	-0-	-20 B	-0-	454 3	36 9	N	33		65
10		651 N	217	-0-	-434 B	-0-	217 3		N	-0-		65
11		540 N	203	-0-	-337 B	-0-	203 3		N	-0-		65
12		496 N	222	-0-	-274 B	-0-	222 3		N	-0-		65
01		217 N	22	-0-	-195 B	-0-	22 3		N	-0-		65



CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
ISAACS				WELL #: 2209	RRCID -> 251462	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	11507	PERF.10078	- 10108			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
ISAACS				WELL #: 2214	RRCID -> 253154	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10182	- 10228			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
MEWBOURNE OIL COMPANY FAIRFAX				562560	WELL #: 1	RRCID -> 186615	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	12655	PERF. 9878	- 9941		
08	465 N	420	-0-	-45 B	-0-	31	1	389	2	N	-0-			189
09	420 N	390	-0-	-30 B	-0-	30	1	360	2	N	-0-			189
10	403 N	396	-0-	-7 B	-0-	31	1	365	2	N	-0-			189
11	420 N	388	-0-	-32 B	-0-	30	1	358	2	N	-0-			189
12	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	31	1	371	2	N	-0-			189
01	403 N	356	-0-	-47 B	-0-	31	1	325	2	N	-0-			189
BRAINARD STRIP				WELL #: 1	RRCID -> 189283	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9812	- 9872			
08	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	17	1	144	2	N	7			175
09	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	11	1	184	2	N	13			188
10	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	14	1	181	2	N	4			192
11	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	11	1	137	2	N	8			200
12	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	20	1	126	2	N	21	181	1	40
01	186 N	136	-0-	-50 B	-0-	15	1	120	2	N	1			41
FAIRFAX				WELL #: 2	RRCID -> 235668	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9920	- 10078			
08	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	31	1	1043	2	N	10			103
09	1020 N	992	-0-	-28 B	-0-	11	9	954	2	N	7			110
10	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	30	1	996	2	N	20			130
11	1050 N	995	-0-	-55 B	-0-	8	9	948	2	N	15			145
12	1023 N	1002	-0-	-21 B	-0-	31	1	960	2	N	10			155
01	1054 N	913	-0-	-141 B	-0-	17	9	863	2	N	20			175

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL									
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560															
ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #:		1991	RRCID ->	250180	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9990 - 10680							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	93 N	88	-0-	-5 B	-0-		17	1	71	2	N	-0-							99
09	90 N	88	-0-	-2 B	-0-		15	1	73	2	N	-0-							99
10	93 N	91	-0-	-2 B	-0-		15	1	76	2	N	-0-							99
11	90 N	87	-0-	-3 B	-0-		17	1	70	2	N	-0-							99
12	93 N	85	-0-	-8 B	-0-		15	1	70	2	N	-0-							99
01	93 N	86	-0-	-7 B	-0-		14	1	72	2	N	-0-							99
ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #:		1992H	RRCID ->	255701	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	10048	PERF.	10654 - 12464							
08	1953 X	893	-0-	-1060 B	-0-		25	1	835	2	N	30							214
09	2318 X	2318	-0-	-0- B	-0-		24	1	2236	2	N	53							267
10	1860 X	1705	-0-	-155 B	-0-		58	9	1665	2	N	8							275
11	1948 N	1948	-0-	-0- B	-0-		31	1	1896	2	N	20							295
12	2387 N	1704	-0-	-683 B	-0-		22	9	1610	2	N	63	174	1					184
01	1705 N	550	-0-	-1155 B	-0-		25	1	543	2	N	-0-							184
ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #:		1993H	RRCID ->	260358	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	10002	PERF.	10357 - 12672							
08	2449 N	2401	-0-	-48 B	-0-		31	1	2292	2	N	71							290
09	2400 N	2321	-0-	-79 B	-0-		78	9	2213	2	N	71	172	1					189
10	2449 N	2239	-0-	-210 B	-0-		30	1	2132	2	N	69							258
11	2310 N	1859	-0-	-451 B	-0-		78	9	1774	2	N	50	178	1					130
12	2387 N	1963	-0-	-424 B	-0-		31	1	1871	2	N	55							185
01	2232 N	1851	-0-	-381 B	-0-		55	9	1775	2	N	41							226
ISAACS, JOHN C. JR. ET AL		WELL #:		1994HW	RRCID ->	275037	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	10041	PERF.	10549 - 13500							
08	3875 X	3583	-0-	-292 B	-0-		31	1	3451	2	N	92							409
09	3420 X	3346	-0-	-74 B	-0-		101	9	3233	2	N	75	195	1					289
10	3565 X	3488	-0-	-77 B	-0-		30	1	3356	2	N	92							381
11	3480 X	3412	-0-	-68 B	-0-		83	9	3284	2	N	89	192	1					278
12	3596 X	3424	-0-	-172 B	-0-		31	1	3286	2	N	97							375
01	3596 X	3197	-0-	-399 B	-0-		107	9	3063	2	N	94	183	1					286
PANTERA ENERGY COMPANY		WELL #:		638486	RRCID ->	176148	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10160 - 10170							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT							-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) UPLAND RESOURCES LLC CAMPBELL		//CONT.//	15218 400	878931	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
		WELL #:	1	RRCID ->	106966	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	12035	PERF.10244	- 10896
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2	N	-0-		105
09		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-		105
10		186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 2	N	-0-		105
11		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2	N	-0-		105
12		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2	N	-0-		105
*01		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2	N	-0-		105

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) BLACKBEARD OPERATING, LLC LITTLE			15218 500	073056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
		WELL #:	3043	RRCID ->	133230	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12181	- 12268
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41

JARVIS, BILLY & SONS "G"		WELL #:	3218	RRCID ->	175708	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11918	- 11942
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221		WELL #:	16	RRCID ->	176526	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11870	- 11918
08	7843 X	7588	-0-	-255	-0-	7587 2	1 9	N	1		28
09	7440 X	7314	-0-	-126	-0-	7314 2		N	-0-		28
10	7688 X	7585	-0-	-103	-0-	7585 2		N	-0-		28
11	7350 X	7134	-0-	-216	-0-	7134 2		N	-0-		28
12	7595 X	7503	-0-	-92	-0-	7499 2	4 9	N	4		32
01	7595 X	6568	-0-	-1027	-0-	6568 2		N	-0-		32

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP CAMPBELL		109333	WELL #:	6	RRCID ->	098231	COMPL. DATE	10/19/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11754	- 11778
08	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110 3		N	-0-		149	
09	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998 3		N	-0-		149	
10	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082 3		N	-0-		149	
11	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625 3		N	-0-		149	
12	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2943 3		N	-0-		149	
*01	3100 N	3478	-0-	378	378	3478 3		N	-0-		149	

CAMPBELL		WELL #:	9	RRCID ->	134409	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL DEPTH	12004	PERF.11869	- 11906
08	8463 X	7	-0-	-8456	-0-	7 3		N	-0-		-0-
09	8190 X	6775	-0-	-1415	-0-	6775 3		N	-0-		-0-
10	8463 X	6638	-0-	-1825	-0-	6638 3		N	-0-		-0-
11	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	45 1	8380 3	N	-0-		-0-
12	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	47 1	9512 3	N	-0-		-0-
01	7006 X	5812	-0-	-1194	-0-	47 1	5765 3	N	-0-		-0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15218 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
ABRAHAM		WELL #: 1057		RRCID -> 158340	COMPL. DATE 10/11/1995	TOTAL DEPTH 12280	PERF.12106 - 12133							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847												
FLOWERS		WELL #: 101		RRCID -> 083460	COMPL. DATE 04/12/1979	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11626 - 11675							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CAMPBELL		WELL #: 102		RRCID -> 089918	COMPL. DATE 08/18/1980	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11737 - 11746							
08	6107 X	5682	-0-	-425	-0-	5682	3			N	-0-			90
09	5640 X	5478	-0-	-162	-0-	5478	3			N	-0-			90
10	5797 X	5638	-0-	-159	-0-	5638	3			N	-0-			90
11	5580 X	5438	-0-	-142	-0-	5438	3			N	-0-			90
12	5735 X	5481	-0-	-254	-0-	5481	3			N	-0-			90
01	5673 X	5347	-0-	-326	-0-	5347	3			N	-0-			90
JARVIS, BILLIE		WELL #: 2220		RRCID -> 096825	COMPL. DATE 12/01/1980	TOTAL DEPTH 11910	PERF.11666 - 11682							
08	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-			-0-
09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2201	3	11	9	N	10			10
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-			10
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-			10
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-			10
*01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			10
PANTERA ENERGY COMPANY		638486												
ISAACS -210-		WELL #: 1210 L		RRCID -> 062064	COMPL. DATE 02/27/1975	TOTAL DEPTH 16805	PERF.11520 - 11532							
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UPLAND RESOURCES LLC		878931												
DIXIE		WELL #: 1		RRCID -> 100160	COMPL. DATE 03/26/1982	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11704 - 11732							
08	5425 X	4829	-0-	-596	-0-	4829	2			N	-0-			252
09	5250 X	4810	-0-	-440	-0-	4810	2			N	-0-			252
10	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-			252
11	4740 X	4702	-0-	-38	-0-	4702	2			N	-0-			252
12	4960 X	4902	-0-	-58	-0-	4902	2			N	-0-			252
*01	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-			252

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15218 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UPLAND RESOURCES LLC		//CONT.//		878931							
DIXIE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	103723	COMPL. DATE	02/14/1982	TOTAL DEPTH	12070	PERF.11888 - 11948
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2	N	-0-		233
09	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2	N	-0-		233
10	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2	N	-0-		233
11	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2	N	-0-		233
12	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2	N	-0-		233
*01	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2	N	-0-		233

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER)				15219 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF-		WELL #:		1	RRCID ->	101508	COMPL. DATE	08/05/1982	TOTAL DEPTH	12990	PERF.12376 - 12380
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
ABRAHAM, JAMES TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	175896	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12335 - 12343
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAINARD "111"		WELL #:		1	RRCID ->	181447	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12008 - 12034
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAINARD		WELL #:		1	RRCID ->	182390	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	12611	PERF.12526 - 12531
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) BLACKBEARD OPERATING, LLC YOKLEY			15219 500 073056		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
			WELL #:	1108	RRCID ->	085108	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10656 - 10664		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	229	1	3238	2	Y	10			174
09	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	11	9	2576	2	Y	3			177
10	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	144	1	3274	2	Y	-0-			177
11	2460 X	732	-0-	-1728	-0-	273	9	623	2	Y	-0-			177
12	3596 X	1264	-0-	-2332	-0-	213	1	1088	2	Y	-0-			177
01	3472 X	1695	-0-	-1777	-0-	109	1	1491	2	Y	-0-			177
-----														
WEBB, ARTHUR -B-			WELL #:	2	RRCID ->	127988	COMPL. DATE	06/27/1988	TOTAL DEPTH	12640	PERF.	10706 - 10712		
08	3069 N	3006	-0-	-63	-0-	2993	2	13	9	N	12			182
09	2940 N	2694	-0-	-246	-0-	2691	2	3	9	N	3			185
10	3007 N	2983	-0-	-24	-0-	2977	2	6	9	N	5			190
11	2910 N	2619	-0-	-291	-0-	2608	2	11	9	N	10	182	1	18
12	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2883	2	2	9	N	2			20
01	2976 N	2725	-0-	-251	-0-	2716	2	9	9	N	8			28
-----														
FROST, MARY E.			WELL #:	2	RRCID ->	163609	COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL DEPTH	12395	PERF.	10830 - 10846		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LISBETH			WELL #:	2136	RRCID ->	180043	COMPL. DATE	01/06/2001	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	10200 - 10230		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WEBB, ARTHUR "A"			WELL #:	2124	RRCID ->	186484	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	10706	PERF.	10583 - 10592		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-
-----														
FAULCONER ENERGY, LLC WEBB -A-			WELL #:	263648 1188	RRCID ->	116219	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	10752	PERF.	10612 - 10622		
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-			22
09	990 N	803	-0-	-187	-0-	803	2			N	-0-			22
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1139	2	3	9	N	3			25
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1195	2	2	9	N	2			27
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1213	2	1	9	N	1			28
01	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1124	2	4	9	N	4			32

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)		//CONT.//		15219 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
JAMES ABRAHAM TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	181221	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10984 - 12343		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	693	2	N	10			189
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	11	9							202
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	759	2	N	13			204
11	720 N	537	-0-	-183	-0-	14	9							211
12	837 N	626	-0-	-211	-0-	29	1	578	2	N	2			35
01	620 N	478	-0-	-142	-0-	2	9							35
						28	1	501	2	N	7			
						8	9							
						31	1	587	2	N	7	183	1	
						8	9							
						31	1	447	2	N	-0-			
BRAINARD "111"				WELL #:	1	RRCID ->	181742	COMPL. DATE	02/17/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10538 - 10746		
08	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	655	1	3168	2	N	22			137
09	3540 X	1620	-0-	-1920	-0-	24	9							164
10	3658 X	2422	-0-	-1236	-0-	644	1	946	2	N	27			165
11	3540 X	2430	-0-	-1110	-0-	30	9							165
12	3658 X	3289	-0-	-369	-0-	671	1	1779	2	N	-0-			166
01	3658 X	3148	-0-	-510	-0-	1	9							166
						673	1	2615	2	N	1			
						1	9							
						673	1	2475	2	N	-0-			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				WELL #:	1110	RRCID ->	206892	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10990 - 11002		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				WELL #:	2127	RRCID ->	176559	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10236 - 10247		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A				WELL #:	1	RRCID ->	262168	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10472 - 10490		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

OIL AND GAS DIVISION

CANDICE (MORROW)		15268 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
ATHENA ENERGY, INC.		036051													
SHELTON		WELL #:		RRCID -> 108018		COMPL. DATE 05/15/1983		TOTAL DEPTH 13071 PERF.12724 - 12732							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2018															

MILAM, INC.		566816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
GILL		WELL #: 1096		RRCID -> 106092		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12513 - 12575							
08	403 N	215	-0-	-188	-0-	215	3			N	-0-				149
09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-				149
10	3100 N	4695	-0-	1595	1595	4695	3			N	-0-				149
11	3000 N	5376	-0-	2376	3971	5376	3			N	-0-				149
*12	3100 N	4806	-0-	1706	5677	4806	3			N	-0-				149
*01	3100 N	1882	-0-	-1218	4459	1882	3			N	-0-				149

CARLA (MIDDLE MORROW)		15667 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218													
TRUMBELL		WELL #: 3		RRCID -> 186095		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5114 - 5142							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARLANDER (MARMATON)		15668 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218													
CARLANDER		WELL #: 5		RRCID -> 287401		COMPL. DATE 09/10/1989		TOTAL DEPTH 5432 PERF. 4888 - 4908							
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	373	2	325	9	N	295	186	1		411
09	660 N	349	-0-	-311	-0-	250	2	99	9	N	90				501
10	651 N	438	-0-	-213	-0-	294	2	144	9	N	131	363	1		269
11	690 N	643	-0-	-47	-0-	371	2	272	9	N	247	324	1		192
12	372 N	339	-0-	-33	-0-	196	2	143	9	N	130				322
*01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	360	2	175	9	N	159				481

CARLANDER (RED CAVE)		15668 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218													
TRUMBELL		WELL #: 2		RRCID -> 136540		COMPL. DATE 10/25/1990		TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1799 - 1882							
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-				-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				-0-



CARRIE KILLEBREW (MORROW) KING OPERATING CORPORATION MORRISON		15885 500 465296	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2		N	-0-			-0-
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		N	-0-			-0-
10	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 2		N	-0-			-0-
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-			-0-
*12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC KILLEBREW C.		875461							CNTY: ROBERTS			
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			91
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			91
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			91
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			91
*12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			91
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY KILLEBREW		877099							CNTY: ROBERTS			
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
-----												
CAST (MORROW, UPPER) BLACKBEARD OPERATING, LLC JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F-		16265 500 073056	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		N	-0-			149
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1386 2	3 9	N	-0-	3		152
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		N	-0-			152
11	1380 N	1285	-0-	-95	-0-	1285 2		N	-0-			152
12	1426 N	1334	-0-	-92	-0-	1334 2		N	-0-			152
01	1457 N	1382	-0-	-75	-0-	1376 2	6 9	N	-0-	5		157
-----												
BRAINARD		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HOOBLER		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2		N	-0-			80
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	184 2		N	-0-			80
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			80
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	191 2		N	-0-			80
12	186 N	123	-0-	-63	-0-	123 2		N	-0-			80
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			80

CAST (MORROW, UPPER)		//CONT.//		16265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
SANTA FE		WELL #:		1	RRCID ->	104915	COMPL. DATE	04/05/1983	TOTAL DEPTH	11372	PERF.11228 - 11238
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-		-0-
*01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		-0-

CATOR (KATHRYN)				16393 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
PITTMAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021815	COMPL. DATE	01/29/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5258 - 5312
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CECILIA (MARMATON)				16526 500	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
RIFFE		WELL #:		2	RRCID ->	125825	COMPL. DATE	12/02/2021	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5588 - 5622
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2970 R	2970	-0-	-0-	-0-	2970 2		N	-0-		-0-
09	2287 R	2287	-0-	-0-	-0-	2287 2		N	-0-		-0-
10	4530 R	4530	-0-	-0-	-0-	4530 2		N	-0-		-0-
11	2639 R	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2		N	-0-		-0-
12	6998 R	6998	-0-	-0-	-0-	6998 2		N	-0-		-0-
*01	8794 R	8794	-0-	-0-	-0-	8794 2		N	-0-		-0-

CHANNING, EAST (RED CAVE)				16941 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
HELTON		WELL #:		2RE	RRCID ->	145967	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 2534 - 2568
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2		N	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-		-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-

CHUNN (ATOKA)				18140 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
ATLAS OPERATING LLC				036587							
SEIBER, HATTIE		WELL #:		1	RRCID ->	021818	COMPL. DATE	05/29/1958	TOTAL DEPTH	8571	PERF. 7535 - 7565
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	31 1	758 2	N	-0-		22
*09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-		22
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	-0-		N	NO RPT		22
*11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-		22
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22

BROWN, WILLIAM EMMETT JR.				102675				CNTY: HEMPHILL			
BROWN, W.E.											
		WELL #:		1	RRCID ->	257940	COMPL. DATE	05/05/1958	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 7540 - 7879
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHUNN (ATOKA)		//CONT.//		18140 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
KING OPERATING CORPORATION				465296								
COOK, A. F.				WELL #:	1	RRCID ->	067957	COMPL. DATE	08/10/1976	TOTAL DEPTH	7889	PERF. 7501 - 7515
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-		-0-
09		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		N	-0-		-0-
10		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-		-0-
11		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-		-0-
*12		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
PULLEN				WELL #:	1	RRCID ->	216380	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	8396	PERF. 7249 - 7577
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	30 1	37 2	N	-0-		-0-
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	30 1	35 2	N	-0-		-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	31 1	32 2	N	-0-		-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	29 1	32 2	N	-0-		-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	31 1	33 2	N	-0-		-0-
*01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	31 1	29 2	N	-0-		-0-

CONLEY "73"				WELL #:	1	RRCID ->	231051	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6812 - 7920
08		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	31 1	1737 2	N	13		180
							14 9					
09		1770 N	1674	-0-	-96	-0-	30 1	1644 2	N	-0-		180
10		1798 N	1729	-0-	-69	-0-	31 1	1698 2	N	-0-		180
11		1710 N	1693	-0-	-17	-0-	30 1	1663 2	N	-0-		180
12		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	31 1	1729 2	N	8	120 1	68
							9 9					
01		1736 N	1726	-0-	-10	-0-	31 1	1678 2	N	15		83
							17 9					

CONLEY "73"				WELL #:	2	RRCID ->	244268	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 7884 - 7908
08		1209 N	1169	-0-	-40	-0-	31 1	1132 2	N	5		160
							6 9					
09		1140 N	1127	-0-	-13	-0-	30 1	1097 2	N	-0-		160
10		1178 N	1176	-0-	-2	-0-	31 1	1126 2	N	17		177
							19 9					
11		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	30 1	1113 2	N	-0-		177
12		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	31 1	1145 2	N	10	119 1	68
							11 9					
01		1178 N	1135	-0-	-43	-0-	31 1	1091 2	N	12		80
							13 9					

BENNETT "23"				WELL #:	1	RRCID ->	254560	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	8292	PERF. 7220 - 7248
08		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	31 1	995 2	N	6	100 1	28
							7 9					
09		928 N	928	-0-	-0-	-0-	30 1	887 2	N	10		38
							11 9					
10		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	31 1	970 2	N	5		43
							6 9					
11		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	30 1	1006 2	N	7		50
							8 9					
12		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	31 1	1170 2	N	2		52
							2 9					
*01		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	31 1	1066 2	N	8		60
							9 9					

CHUNN (NOVI LIME) B AND G PRODUCTION, INC. SCHUBERT		18140 800 039870		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
		WELL #: 2		RRCID -> 191547		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7242 - 7248					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC GREEVER, E. A.		100222		RRCID -> 021820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7328 - 7454							
		WELL #: 1		RRCID -> 021820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 7328 - 7454					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	775 N	701	-0-	-74	B	-0-	701 2			N	-0-				-0-
09	720 N	674	-0-	-46	B	-0-	674 2			N	-0-				-0-
10	744 N	683	-0-	-61	B	-0-	683 2			N	-0-				-0-
11	690 N	655	-0-	-35	B	-0-	655 2			N	-0-				-0-
12	682 N	677	-0-	-5	B	-0-	677 2			N	-0-				-0-
01	682 N	675	-0-	-7	B	-0-	675 2			N	-0-				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY SCHUBERT		562560		RRCID -> 066640		COMPL. DATE 04/06/1976		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226							
		WELL #: 3		RRCID -> 066640		COMPL. DATE 04/06/1976		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7310 - 8226					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC LYNN		875461		RRCID -> 217501		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7821							
		WELL #: 1050		RRCID -> 217501		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 8504		PERF. 6744 - 7821					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

CIRCLE DOT (ATOKA) AMARILLO EXPLORATION, INC. ST. PETER		18260 300 016802		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
		WELL #: 1239		RRCID -> 199199		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 13498		PERF. 13130 - 13140					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	961 N	767	-0-	-194		-0-	767 2			N	-0-				47
09	840 N	749	-0-	-91		-0-	749 2			N	-0-				47
10	806 N	690	-0-	-116		-0-	690 2			N	-0-				47
11	918 N	918	-0-	-0-		-0-	918 2			N	-0-				47
12	784 N	784	-0-	-0-		-0-	784 2			N	-0-				47
*01	763 N	763	-0-	-0-		-0-	763 2			N	-0-				47

BLACKBEARD OPERATING, LLC NEECE		073056		RRCID -> 117985		COMPL. DATE 05/25/1985		TOTAL DEPTH 13895 PERF. 12929 - 12994							
		WELL #: 1		RRCID -> 117985		COMPL. DATE 05/25/1985		TOTAL DEPTH 13895		PERF. 12929 - 12994					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	42 N	42	-0-	-0-		-0-	42 2			N	-0-				59
09	36 N	36	-0-	-0-		-0-	36 2			N	-0-				59
10	40 N	40	-0-	-0-		-0-	40 2			N	-0-				59
11	30 N	14	-0-	-16		-0-	14 2			N	-0-				59
12	45 N	45	-0-	-0-		-0-	45 2			N	-0-				59
*01	61 N	61	-0-	-0-		-0-	61 2			N	-0-				59

CIRCLE DOT (ATOKA) //CONT.// 18260 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 086745 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13178 - 13262

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			75
09	1800 X	602	-0-	-1198	-0-	596	2	6	9	N	5			80
10	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-			80
11	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-			80
*12	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3053	2	1	9	N	1			81
01	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			81

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER) 18260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL  
CROWN PETROLEUM CORP. 191541  
MEEK, THOMAS WELL #: 7601 RRCID -> 165786 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.13943 - 14019

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
JACKSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254302 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 13270 PERF.13022 - 13027

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT			-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
BCE-MACH II LLC 040205  
KIM WELL #: 1 RRCID -> 149227 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8670 - 8770

08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1905	2	3	9	N	3			185
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2032	2	6	9	N	5			190
11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2056	2	18	9	N	16			206
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1429	2	15	9	N	14	175	1	45
01	1922 N	967	-0-	-955	-0-	954	2	13	9	N	12			57

KIM WELL #: 2 RRCID -> 150463 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8612 - 8710

08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			124
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
10	713 N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-			124
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			124
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			124
01	682 N	456	-0-	-226	-0-	456	2			N	-0-			124

KIM WELL #: 3 RRCID -> 152093 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8971 PERF. 8762 - 8778

08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-			28
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-			28
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-			28
01	837 N	779	-0-	-58	-0-	779	2			N	-0-			28

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) PRESIDIO PETROLEUM LLC MARTIN TRUST A		//CONT.//	18600 250 676084	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS								
		WELL #:	1081	RRCID ->	123805	COMPL. DATE	07/09/1986	TOTAL DEPTH	10216	PERF.	8875 - 9098			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
MARTIN TRUST A1092		WELL #:	1092	RRCID ->	124520	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9070 - 9120			
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-		55 2		N	-0-			58
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-		522 2		N	-0-			58
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-		282 2		N	-0-			58
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-		259 2		N	-0-			58
12	527	N	16	-0-	-511	-0-		16 2		N	-0-			58
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			58
MARTIN TRUST -A-		WELL #:	1072	RRCID ->	125144	COMPL. DATE	03/20/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8691 - 9020			
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-		12 2		N	-0-			94
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-		99 2		N	-0-			94
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-		72 2		N	-0-			94
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-		175 2		N	-0-			94
12	93	N	15	-0-	-78	-0-		15 2		N	-0-			94
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			94
MARTIN-TRUST -CCSL-		WELL #:	2	RRCID ->	126878	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8899 - 9266			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MARTIN TRUST B		WELL #:	2081	RRCID ->	129707	COMPL. DATE	10/19/1987	TOTAL DEPTH	9558	PERF.	8977 - 9338			
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-		26 2		N	-0-			182
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-		213 2		N	-0-			182
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-		154 2		N	-0-			182
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-		175 2		N	-0-			182
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			182
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			182
MARTIN TRUST B3072		WELL #:	3072	RRCID ->	144160	COMPL. DATE	07/29/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8022 - 9531			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
MARTIN TRUST C		WELL #:	3081	RRCID ->	172302	COMPL. DATE	12/01/2013	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9348 - 9378			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
MARTIN-CLARK		WELL #: 3093		RRCID -> 209007		COMPL. DATE 12/28/2004			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8976 - 9320							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
-----																
FLOWERS UNIT		WELL #: 1094		RRCID -> 213560		COMPL. DATE 08/16/2005			TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8644 - 8943							
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-					252
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-					252
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-					252
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-					252
12	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	2		N	-0-					252
01	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	2		N	-0-					252
-----																
FLOWERS UNIT		WELL #: 2094		RRCID -> 218996		COMPL. DATE 06/19/2006			TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8674 - 9023							
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2002	2	1	9	N	1				63
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1885	2	4	9	N	4				67
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-				67
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1912	2	3	9	N	3				70
12	1953	N	1909	-0-	-44	-0-	1903	2	6	9	N	5				75
01	2015	N	1766	-0-	-249	-0-	1760	2	6	9	N	5				80
-----																
FLOWERS UNIT		WELL #: 1093		RRCID -> 219123		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8822 - 9019							
08	3100	N	3391	-0-	291	1697	3391	2			N	-0-				214
09	4095	X	2398	-0-	-1697	-0-	2398	2			N	-0-				214
10	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-				214
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-	-0-				N	-0-				214
12	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-				214
*01	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-				214
-----																
FLOWERS UNIT		WELL #: 3094		RRCID -> 226800		COMPL. DATE 10/07/2006			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8547 - 9114							
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-				93
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-				93
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-				93
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				93
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-				93
01	1240	N	976	-0-	-264	-0-	976	2			N	-0-				93
-----																
CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 226802		COMPL. DATE 09/04/2013			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7377 - 7626							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
-----																
CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 229519		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8860 - 9439							
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-				154
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-				154
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-				154
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-				154
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-				154
*01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-				154

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
CLARK MARTIN		WELL #: 1092H		RRCID -> 235270		COMPL. DATE 10/24/2007			TOTAL DEPTH 9212 PERF. 9674 - 10887			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3038 X	2862	-0-	-176	-0-	2845	2	17	9	N	15	174
09	3300 X	2713	-0-	-587	-0-	2709	2	4	9	N	4	178
10	3472 X	933	-0-	-2539	-0-	932	2	1	9	N	1	179
11	3360 X	1073	-0-	-2287	-0-	1067	2	6	9	N	5	184
12	3193 X	2991	-0-	-202	-0-	2913	2	78	9	N	71	61
01	2852 X	1372	-0-	-1480	-0-	1370	2	2	9	N	2	63
-----												
MARTIN TRUST		WELL #: 2082		RRCID -> 236009		COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9098 - 9751			
08	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2517	2	1	9	N	1	109
09	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2294	2	6	9	N	5	114
10	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1958	2	3	9	N	3	117
11	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2288	2	3	9	N	3	120
12	2387 N	2002	-0-	-385	-0-	1994	2	8	9	N	7	127
*01	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2215	2	3	9	N	3	130
-----												
HALE		WELL #: 4H		RRCID -> 236435		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9841 - 10722			
08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1905	2	13	9	N	12	287
09	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1789	2	7	9	N	6	293
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1538	2	94	9	N	85	378
11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1746	2	98	9	N	89	98
12	1860 N	1536	-0-	-324	-0-	1464	2	72	9	N	65	163
01	1643 N	466	-0-	-1177	-0-	374	2	92	9	N	84	68
-----												
MARTIN TRUST C		WELL #: 5081H		RRCID -> 252779		COMPL. DATE 12/01/2013			TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9178 - 11020			
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1268	2	9	9	N	8	196
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	981	2	4	9	N	4	200
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-	200
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2	175
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	175
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-	175
-----												
CLARK		WELL #: 03H		RRCID -> 274568		COMPL. DATE 10/31/2013			TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9622 - 15396			
08	9920 X	7722	-0-	-2198	-0-	7589	2	133	9	N	121	306
09	7980 X	6926	-0-	-1054	-0-	6856	2	70	9	N	64	176
10	8370 X	8120	-0-	-250	-0-	7968	2	152	9	N	138	314
11	8100 X	7658	-0-	-442	-0-	7531	2	127	9	N	115	238
12	7719 X	7583	-0-	-136	-0-	7459	2	124	9	N	113	351
01	8122 X	5858	-0-	-2264	-0-	5757	2	101	9	N	92	251
-----												
MONADNOCK 80		WELL #: 1H		RRCID -> 277908		COMPL. DATE 02/13/2015			TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9000 - 12292			
08	10323 X	8546	-0-	-1777	-0-	8401	2	145	9	N	132	147
09	9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	8915	2	173	9	N	157	119
10	10447 X	10290	-0-	-157	-0-	10080	2	210	9	N	191	310
11	10110 X	7899	-0-	-2211	-0-	7690	2	209	9	N	190	117
12	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	10151	2	286	9	N	260	188
01	10292 X	9938	-0-	-354	-0-	9739	2	199	9	N	181	178
-----												
CHARLES D. CLARK 1H		WELL #: 1H		RRCID -> 277950		COMPL. DATE 04/12/2015			TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9500 - 16484			
08	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5844	2	121	9	N	110	243
09	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3527	2	56	9	N	51	294
10	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	9160	2	196	9	N	178	278
11	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	6166	2	265	9	N	241	138
12	7471 X	5292	-0-	-2179	-0-	5185	2	107	9	N	97	235
01	9362 X	7414	-0-	-1948	-0-	7243	2	171	9	N	155	196



CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 MARTIN TRUST WELL #: 8201H RRCID -> 278052 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 9337 PERF.10001 - 14602

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
08		11501 X	9878	-0-	-1623	-0-	9707	2	171	9	N	155					346
09		11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	10972	2	210	9	N	191	186	1			351
10		11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	11178	2	207	9	N	188	191	1			348
11		9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	9634	2	163	9	N	148					496
12		11563 X	9772	-0-	-1791	-0-	9559	2	213	9	N	194	378	1			312
01		11563 X	5845	-0-	-5718	-0-	5772	2	73	9	N	66					378

MILLS TRACT WELL #: 6001H RRCID -> 278972 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8960 - 11403

08		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2452	2	86	9	N	78	186	1			112
09		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2338	2	78	9	N	71					183
10		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	1995	2	153	9	N	139	180	1			142
11		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2409	2	154	9	N	140	182	1			100
12		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2489	2	88	9	N	80					180
*01		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2157	2	172	9	N	156	191	1			145

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 279056 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9727 - 13650

08		5642 X	4265	-0-	-1377	-0-	4167	2	98	9	N	89	187	1			144
09		5430 X	3954	-0-	-1476	-0-	3915	2	39	9	N	35					179
10		5611 X	4328	-0-	-1283	-0-	4266	2	62	9	N	56					235
11		5400 X	4767	-0-	-633	-0-	4684	2	83	9	N	75	170	1			140
12		4464 X	4139	-0-	-325	-0-	4051	2	88	9	N	80					220
01		4340 X	3948	-0-	-392	-0-	3908	2	40	9	N	36					256

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 280000 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9450 - 13365

08		5332 X	3399	-0-	-1933	-0-	3369	2	30	9	N	27					255
09		5160 X	265	-0-	-4895	-0-	265	2			N	-0-					255
10		3937 X	3473	-0-	-464	-0-	3439	2	34	9	N	31					286
11		3180 X	72	-0-	-3108	-0-	72	2			N	-0-					286
12		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4124	2	4	9	N	4					290
*01		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					290

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471  
 KIM C3 WELL #: 2H RRCID -> 277438 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9015 - 13358

08		13330 X	11595	-0-	-1735	-0-	11417	3	178	9	N	162	162	1			418
09		12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	12961	3			N	-0-	183	1			235
10		13206 X	12353	-0-	-853	-0-	12353	3			N	-0-					235
11		12570 X	11557	-0-	-1013	-0-	11423	3	134	9	N	122	192	1			165
12		13392 X	11692	-0-	-1700	-0-	11615	3	77	9	N	70					235
01		13392 X	11198	-0-	-2194	-0-	11019	3	179	9	N	163	183	1			215

KIM WELL #: 7079H RRCID -> 291574 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9909 - 14079

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 104923																	
09		0 W	8849	-0-	8849	113772	8665	3	184	9	N	167					167
10		0 W	9389	-0-	9389	123161	9310	3	79	9	N	72	25	1			214
11		0 W	8398	-0-	8398	131559	8193	3	205	9	N	186	184	1			216
12		141129 X	9570	-0-	-131559	-0-	9452	3	118	9	N	107	183	1			140
01		11842 X	9336	-0-	-2506	-0-	9126	3	210	9	N	191	189	1			142

CLAY (UPPER MORROW)		18702 465		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461									
CLAY FAMILY TRUST 34		WELL #: 1		RRCID -> 180250		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 16200		PERF. 16033 - 16038	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CLEMENTINE (MARMATON 6020)		18901 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
BLODGETT, C. RALPH		WELL #: 2		RRCID -> 064323		COMPL. DATE 01/23/1975		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6042 - 6057	
08	1457	797	-0-	-660 B	1640	797	2	N	-0-		98
*09/01 BALANCING DATE STATUS ->		1640									
09	1410	411	-0-	-999 B	641	411	2	N	-0-		98
10	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-			N	NO RPT		98
11	780 N	411	-0-	-369 B	-0-	411	2	N	-0-		98
12	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		98
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		98
-----											
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652						CNTY: HANSFORD			
ROBINSON		WELL #: 2		RRCID -> 049593		COMPL. DATE 12/28/1970		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6046 - 6058	
08	1534 N	1534	-0-	-0 B	-0-	1522	2	12 9	N	11	153
*09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1350 N	894	-0-	-456 B	-0-	894	2		N	-0-	153
10	1395 N	1391	-0-	-4 B	-0-	1385	2	6 9	N	5	158
11	1480 N	1480	-0-	-0 B	-0-	1474	2	6 9	N	5	163
12	1182 N	1182	-0-	-0 B	-0-	1174	2	8 9	N	7	170
*01	1582 N	1582	-0-	-0 B	-0-	1582	2		N	-0-	170
-----											
CLEMENTINE (MORROW, UPPER)		18901 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
LEE		WELL #: 1		RRCID -> 034583		COMPL. DATE 10/01/1964		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 6716 - 6728	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
RENNER		WELL #: 1		RRCID -> 034696		COMPL. DATE 11/17/1964		TOTAL DEPTH 6762		PERF. 6720 - 6730	
08	992 R	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-	-0-
09	960 #	432	-0-	-528	-0-	432	2		N	-0-	-0-
10	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-	-0-
11	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-	-0-
12	992 #	981	-0-	-11	-0-	981	2		N	-0-	-0-
*01	1084 R	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-	-0-
-----											
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084						CNTY: HANSFORD			
THORESON		WELL #: 1027		RRCID -> 089483		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6684 - 6702	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

OIL AND GAS DIVISION

CLEMENTINE (NOVI) ATLAS OPERATING LLC ALEXANDER GAS UNIT		18901 800 036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
WELL #:		1		RRCID -> 038029		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6580 - 6583	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2294 N	2213	-0-	-81	-0-	2213	2	N	-0-		24
*09	2160 N	1326	-0-	-834	-0-	1326	2	N	-0-		24
10	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT		24
11	2130 N	1326	-0-	-804	-0-	1326	2	N	-0-		24
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24

B AND G PRODUCTION, INC. BLACKSTONE 31		039870		RRCID -> 211063		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6466 - 6486			
WELL #:		1		RRCID -> 211063		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6466 - 6486	
08	620 N	599	-0-	-21	-0-	580	2	19 9	N	17	100
09	540 N	263	-0-	-277	-0-	246	2	17 9	N	15	115
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	608	2	58 9	N	53	168
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	543	2	31 9	N	28	196
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	529	2	36 9	N	33	229
01	620 N	597	-0-	-23	-0-	562	2	35 9	N	32	261

ELLIS 17		WELL #:		2H		RRCID -> 241687		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6950 - 8883	
08	3131 X	2530	-0-	-601	-0-	2515	2	15 9	N	14	172
09	2730 X	1192	-0-	-1538	-0-	1190	2	2 9	N	2	174
10	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3120	2	20 9	N	18	192
11	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2693	2	17 9	N	15	207
12	2573 X	2563	-0-	-10	-0-	2554	2	9 9	N	8	215
01	3131 X	2676	-0-	-455	-0-	2657	2	19 9	N	17	232

VENNEMAN 42		WELL #:		1H		RRCID -> 247197		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6961 - 9164	
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-	-0-
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2		N	-0-	-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-	-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-	-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-	-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-	-0-

SHIDLER, MARK L., INC. ROBERTS		776590		RRCID -> 119363		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6559 - 6569			
WELL #:		1017		RRCID -> 119363		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6559 - 6569	
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	1 1	2044 2	N	-0-	161 1	27
09	2070 N	1155	-0-	-915	-0-	1 1	1154 2	N	-0-		27
10	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT		27
11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	1 1	2313 2	N	-0-		27
*12	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	1 1	2042 2	N	-0-		27
*01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1 1	1860 2	N	-0-		27

COBURN (MORROW, LO.) PRESIDIO PETROLEUM LLC CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G-		19240 500 676084		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
WELL #:		1		RRCID -> 119368		COMPL. DATE 11/19/1985		TOTAL DEPTH 11472		PERF. 10822 - 10838	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

COBURN (MORROW UPPER)			19240 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC			491872												
EMPORIA -29-			WELL #: 4833		RRCID -> 101661		COMPL. DATE 07/25/1980		TOTAL DEPTH 10348 PERF.10300 - 10306						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	728	-0-	728	765	728	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	419	-0-	419	1184	419	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	88	-0-	88	1272	88	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	7	-0-	7	1279	7	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1279					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1279					Y	NO RPT			-0-
-----															
EMPORIA -29-			WELL #: 4832		RRCID -> 114638		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10292 - 10305						
08	DLQ	G-10	1093	-0-	1093	1148	1093	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	628	-0-	628	1776	628	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	133	-0-	133	1909	133	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	10	-0-	10	1919	10	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1919					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1919					Y	NO RPT			-0-
-----															
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
JONES -25-			WELL #: 4062		RRCID -> 114636		COMPL. DATE 10/31/1984		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10258 - 10264						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
SCOTT			WELL #: 1273		RRCID -> 181860		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10146						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COBURN LOWER (LOWER MORROW)			19241 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222												
LOCKHART -33-			WELL #: 481		RRCID -> 097687		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11221 - 11229						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DORSEY 185			WELL #: 2		RRCID -> 170696		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A						
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-			-0-
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-			-0-
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-			-0-
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-			-0-
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-			-0-
01	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	1927	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		//CONT.//		19241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222										
DORSEY 185		WELL #:		5	RRCID ->	172942	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11228	- 11260		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: LIPSCOMB						
WALTER		WELL #:		3	RRCID ->	172553	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11132	- 11244		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420				CNTY: LIPSCOMB						
JONES TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	146791	COMPL. DATE	07/24/1993	TOTAL DEPTH	11069	PERF.10803	- 10824		
08	1116 N	960	-0-	-156	-0-	960	2			N	-0-	70	1	8
09	930 N	859	-0-	-71	-0-	853	2	6	9	N	5			13
10	899 N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-			13
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-			13
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-			13
01	899 N	723	-0-	-176	-0-	723	2			N	-0-			13
-----														
WALTER		WELL #:		2	RRCID ->	167604	COMPL. DATE	08/31/1998	TOTAL DEPTH	11273	PERF.11112	- 11234		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LOCKHART 184		WELL #:		3	RRCID ->	172271	COMPL. DATE	12/21/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11152	- 11272		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SCOTT		WELL #:		1273	RRCID ->	190486	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	11108	PERF.10132	- 10854		
08	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4663	2	34	9	N	31			129
09	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-			129
10	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-			129
11	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-			129
12	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-			129
*01	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-			129

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		//CONT.//		19241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420						
WHEAT, ROLAND				WELL #: 1342	RRCID -> 191407	COMPL. DATE 09/28/2002	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10692	- 10792	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	403 N	241	-0-	-162	-0-	241 2	N	-0-		-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-		-0-
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 2	N	-0-		-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-		-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-		-0-
*01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-		-0-

JONES TRUST				WELL #: 2274	RRCID -> 197990	COMPL. DATE 08/23/2003	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10740	- 10758	
08	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506 2	N	-0-	105 1	32
09	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2390 2	N	11		43
10	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2526 2	N	17		60
11	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2394 2	N	22		82
12	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2449 2	N	13		95
*01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2238 2	N	14		109

R. W.				WELL #: 1343	RRCID -> 230996	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 11101	PERF.10732	- 10830	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLDWATER CREEK (MARMATON)				19454 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218						
CLUCK -D-				WELL #: 1	RRCID -> 065032	COMPL. DATE 01/22/1976	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5426	- 5438	
08	806 #	895	-0-	89 B	-5264	895 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-967	CANCELLED UNDERAGE ->	-4297				
09	780 #	455	-0-	-325 B	-1292	455 2	N	-0-		-0-
10	930 #	933	-0-	3 B	-1289	933 2	N	-0-		-0-
11	900 #	855	-0-	-45 B	-1334	855 2	N	-0-		-0-
12	930 #	884	-0-	-46 B	-1380	884 2	N	-0-		-0-
01	930 #	847	-0-	-83 B	-1463	847 2	N	-0-		-0-

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER)				19454 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218						
CLUCK -D-				WELL #: 2	RRCID -> 069595	COMPL. DATE 10/14/1976	TOTAL DEPTH 4625	PERF. 4322	- 4430	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TRAVELERS OIL COMPANY				865980			CNTY: SHERMAN			
WHORTON, W.A.				WELL #: 2 U	RRCID -> 071194	COMPL. DATE 12/21/1976	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4313	- 4330	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER)		19455 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851							
HARRIS		WELL #: 3029		RRCID -> 127958		COMPL. DATE 02/25/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6877 - 6894	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	744 N	211	-0-	-533	-0-	211	3		97
09	750 N	203	-0-	-547	-0-	203	3		97
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		97
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3		97
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	3		97
*01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		97

  

COLDWATER RANCH (DOUGLAS)		19458 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218							
COLDWATER B		WELL #: 8		RRCID -> 134398		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4144 - 4638	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

  

COLDWATER B		19458 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN	
COLDWATER B		760218							
COLDWATER B		WELL #: 9		RRCID -> 173551		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4560 - 4608	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

  

COLDWATER RANCH (ST. LOUIS)		19458 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218							
COLDWATER -C-		WELL #: 11		RRCID -> 126790		COMPL. DATE 01/27/1988		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6235 - 6254	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

  

COLDWATER RANCH (TONKAWA)		19458 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218							
COLDWATER -E-		WELL #: 5		RRCID -> 123891		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4915 - 5122	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

  

COLLARD (COUNCIL GROVE)		19623 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260							
EDWARDS 11		WELL #: 2		RRCID -> 159513		COMPL. DATE 06/22/1996		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3692 - 3698	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE)			19623 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260												
COLLARD -A-			WELL #:	1	RRCID ->	040044	COMPL. DATE	03/01/1966	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 3408 - 3426				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
EDWARDS 11			WELL #:	2	RRCID ->	171504	COMPL. DATE	10/10/1998	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3420 - 3428				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT			-0-
-----															
PATTEN 178			WELL #:	2	RRCID ->	173067	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	3951	PERF. 3464 - 3468				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GELNAR 180			WELL #:	2	RRCID ->	177645	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6365	PERF. 3445 - 3455				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COURSON RANCH (ATOKA)			21154 003	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260												
COURSON RANCH TEW			WELL #:	202	RRCID ->	213986	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	10618	PERF. 8233 - 8244				
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	657	2	7	9	N	6			296
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			296
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			296
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			296
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			296
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			296
-----															
COURSON RANCH TEW			WELL #:	103	RRCID ->	213987	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8250 - 8263				
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165



COURSON RANCH (ATOKA)		//CONT.//		21154 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
COURSON RANCH S. PA 2		WELL #:		6150	RRCID ->	220301	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8116 - 8122
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		155 N	142	-0-	-13	-0-	141 2	1 9	N	1	447
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	447
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-	447
11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-	447
*12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	89 2	1 9	N	1	448
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	448
-----											
COURSON RANCH TEW		WELL #:		102	RRCID ->	222837	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	10665	PERF. 8225 - 8235
08		248 N	217	-0-	-31	-0-	213 2	4 9	N	4	689
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	689
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-	689
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-	689
*12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	187 2	1 9	N	1	690
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	690
-----											
COURSON RANCH (HUNTON)		21154 220		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
COURSON RANCH T.E. WHITE		WELL #:		102	RRCID ->	206721	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	10665	PERF.10178 - 10186
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
COURSON RANCH TE. WHITE		WELL #:		302	RRCID ->	212183	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	10371	PERF.10106 - 10135
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	104
-----											
COURSON RANCH (MORROW, UPPER)		21154 250		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC		339771									
MCGARRAUGH, A.C.		WELL #:		4	RRCID ->	217496	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10336	PERF. 8308 - 8317
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
COURSON RANCH O.T. BROWN		WELL #:		4	RRCID ->	217495	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8541 - 8547
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COURSON RANCH (WOLFCAMP)		21154 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
COURSON RANCH TEW		WELL #: 402		RRCID -> 223516		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 8837		PERF. 3582 - 3594	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	133 2	1 9	N	1		366
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		366
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		366
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		366
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	111 2	1 9	N	1		367
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		367

CRAIG RANCH (MORROW)		21458 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
THOMAS		WELL #: 2104		RRCID -> 156569		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6705 - 6740	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMAS		WELL #: 1104T		RRCID -> 156636		COMPL. DATE 11/19/1995		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6709 - 6727	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		617005		RRCID -> 143140		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 6855		PERF. 6691 - 6708	
CRAIG		WELL #: 2080									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRAIG		WELL #: 3		RRCID -> 163409		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 6660 - 6672	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		RRCID -> 128311		COMPL. DATE 05/28/1988		TOTAL DEPTH 6835		PERF. 6689 - 6710	
CRAIG		WELL #: 8001									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.// 21458 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
CRAIG -H-		WELL #: 4		RRCID -> 131304		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6670 - 6686	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2				15
09	1080 N	887	-0-	-193	-0-	887	2				15
10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2				15
11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	1950	2	145	9		147
12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1975	2	63	9	183 1	21
*01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1802	2	15	9		35
-----											
CRAIG -A-		WELL #: 2		RRCID -> 134408		COMPL. DATE 03/21/1990		TOTAL DEPTH 6886		PERF. 6665 - 6690	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
CRAIG E		WELL #: 2ST		RRCID -> 139576		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6531 - 6767	
08	3100 N	2875	-0-	-225	4100	2875	2				-0-
09	3000 N	1223	-0-	-1777	2323	1223	2				-0-
10	3100 N	2962	-0-	-138	2185	2962	2				-0-
11	3000 N	2864	-0-	-136	2049	2864	2				-0-
12	3100 N	3018	-0-	-82	1967	3018	2				-0-
*01	3100 N	2948	-0-	-152	1815	2948	2				-0-
-----											
CORENE A		WELL #: 2		RRCID -> 155870		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6687 - 6715	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						47
-----											
CRAIG E		WELL #: 3		RRCID -> 177731		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 6698 - 6704	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
CRAIG E		WELL #: 4		RRCID -> 181079		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6696 - 6715	
08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2				124
09	1080 N	869	-0-	-211	-0-	869	2				124
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2				124
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2				124
12	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2				124
*01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2				124
-----											
CORENE A		WELL #: 5		RRCID -> 183561		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 6707 - 6738	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.//		21458 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
CRAIG E		WELL #:		2R	RRCID ->	202245	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6662 -	6674			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			52
-----															
BOSS A		WELL #:		2	RRCID ->	228392	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6743 -	6757			
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-		29			
09	210 N	145	-0-	-65	-0-	145	2		N	-0-		29			
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-		29			
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2		N	-0-		29			
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-		29			
01	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2		N	-0-		29			
-----															
CRAIG RANCH, E. (MORROW)				21459 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
WITTER B		WELL #:		7	RRCID ->	177663	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 6680 -	6690			
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-		28			
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-		28			
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		28			
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		28			
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		28			
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-		28			
-----															
WITTER B		WELL #:		8	RRCID ->	177689	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6633 -	6642			
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-		-0-			
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-		-0-			
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-		-0-			
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-		-0-			
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-		-0-			
01	837 N	772	-0-	-65	-0-	772	2		N	-0-		-0-			
-----															
DICKEY		WELL #:		2	RRCID ->	178350	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6612 -	6629			
08	775 N	773	-0-	-2	-0-	773	2		N	-0-		37			
09	720 N	370	-0-	-350	-0-	370	2		N	-0-		37			
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-		37			
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-		37			
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-		37			
01	961 N	870	-0-	-91	-0-	870	2		N	-0-		37			
-----															
ETOILE		WELL #:		2	RRCID ->	181960	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6634 -	6642			
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-		-0-			
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-		-0-			
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-		-0-			
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-		-0-			
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		-0-			
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-		-0-			

CRAIG RANCH, E. (MORROW)		//CONT.//		21459 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SHER A		WELL #:		1	RRCID ->	182765	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6655 - 6666	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		55	
09	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	2	N	-0-		55	
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-		55	
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-		55	
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-		55	
*01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-		55	

CREE-FLOWERS (ALBANY DOLOMITE, LO)				21617 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC				040209							
FLOWERS, KIM		WELL #:		1 U	RRCID ->	134397	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	4301	PERF. 3821 - 3861
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWERS		WELL #:		3	RRCID ->	141870	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	4310	PERF. 3654 - 3936
08	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3	N	-0-		-0-
09	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3	N	-0-		-0-
10	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3	N	-0-		-0-
11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3	N	-0-		-0-
12	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3	N	-0-		-0-
*01	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3	N	-0-		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		825420	RRCID ->	214283	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4148 - 4228
FLOWERS BROTHERS				1074							
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CREE-FLOWERS (DOUGLAS)		WELL #:		21617 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC				040209							
MILLS, R. D.		WELL #:		1	RRCID ->	053817	COMPL. DATE	04/06/1973	TOTAL DEPTH	9140	PERF. 5834 - 6020
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MILLS, R. D. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	054235	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	6256	PERF. 5884 - 6110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CREE-FLOWERS (DOUGLAS)		//CONT.// 21617 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
FLOWERS		WELL #: 4		RRCID -> 181845		COMPL. DATE 03/09/2001			TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6130 - 6218		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2480 X	2249	-0-	-231	-0-	2249	3	N	-0-		-0-
09	2280 X	2064	-0-	-216	-0-	2064	3	N	-0-		-0-
10	2356 X	2274	-0-	-82	-0-	2274	3	N	-0-		-0-
11	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3	N	-0-		-0-
12	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3	N	-0-		-0-
*01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3	N	-0-		-0-

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH)		21617 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 7074		RRCID -> 151344		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8665 - 9218		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	87	1	N	37		153
09	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	41	9	N	23		176
10	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	25	9	N	38		214
11	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	87	1	N	25		239
12	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	42	9	N	19		258
*01	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	87	1	N	13		271
						21	9				
						14	9				

FLOWERS BROTHERS		WELL #: 8074		RRCID -> 152882		COMPL. DATE 01/30/1995			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8606 - 8686		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	651 N	559	-0-	-92	-0-	559	2	N	-0-		65
09	570 N	539	-0-	-31	-0-	539	2	N	-0-		65
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-		65
11	540 N	539	-0-	-1	-0-	539	2	N	-0-		65
12	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	2	N	-0-		65
01	558 N	492	-0-	-66	-0-	492	2	N	-0-		65

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)		21617 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC		040209									
FLOWERS, KIM		WELL #: 1 L		RRCID -> 133591		COMPL. DATE 01/10/1990			TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4092 - 4155		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
FLOWER BROS.		WELL #: 5		RRCID -> 115963		COMPL. DATE 11/09/1984			TOTAL DEPTH 6422 PERF. 4133 - 4165		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-		-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-		-0-
10	186 N	38	-0-	-148	-0-	38	2	N	-0-		-0-
11	180 N	50	-0-	-130	-0-	50	2	N	-0-		-0-
12	186 N	46	-0-	-140	-0-	46	2	N	-0-		-0-
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)		//CONT.//		21617 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
FLOWERS BROS.		WELL #:		1073	RRCID ->	166013	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 3854 - 4174	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652				CNTY: ROBERTS				
FLOWERS		WELL #:		1	RRCID ->	176691	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 3801 - 3836	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: ROBERTS				
MARTIN TRUST		WELL #:		2072	RRCID ->	125533	COMPL. DATE	06/03/1987	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)				21617 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
FLOWERS, J. L.		WELL #:		179	RRCID ->	021829	COMPL. DATE	01/04/1956	TOTAL DEPTH	10342	PERF. 3874 - 3908	
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2			N	-0-		-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2			N	-0-		-0-
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2			N	-0-		-0-
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2			N	-0-		-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2			N	-0-		-0-
*01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2			N	-0-		-0-
-----												
FLOWERS, J. L.		WELL #:		2079	RRCID ->	152801	COMPL. DATE	01/23/1995	TOTAL DEPTH	3930	PERF. 3810 - 3880	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
FLOWERS BROTHERS		WELL #:		1073	RRCID ->	170708	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 3854 - 3927	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.//												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY												
FLOWERS BROTHERS												
WELL #: 1074 RRCID -> 214284 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3848 - 4228												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	130 1	4567 2		N	-0-	-0-
09		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	130 1	5070 2		N	-0-	-0-
10		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	130 1	4670 2		N	-0-	-0-
11		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	130 1	3935 2		N	-0-	-0-
12		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	130 1	2552 2		N	-0-	-0-
*01		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	130 1	2800 2		N	-0-	-0-
-----												
FLOWERS, J.L.												
WELL #: 4079 RRCID -> 219005 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3794 - 3860												
08		2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	130 1	1883 2		N	-0-	-0-
09		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	130 1	5085 2		N	-0-	-0-
10		6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	130 1	6053 2		N	-0-	-0-
11		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	130 1	2274 2		N	-0-	-0-
12		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	130 1	3883 2		N	-0-	-0-
*01		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	130 1	4532 2		N	-0-	-0-
-----												
TC OIL AND GAS, LLC												
FLOWERS												
WELL #: 1078 RRCID -> 138724 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3708 - 3756												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CUMBERLAND (MORROW)												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
FILES												
WELL #: 8 RRCID -> 181067 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6340												
08		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1060 2	2 9		N	2	117
09		900 N	478	-0-	-422	-0-	478 2			N	-0-	117
10		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2			N	-0-	117
11		1020 N	966	-0-	-54	-0-	966 2			N	-0-	117
12		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1029 2	8 9		N	7	124
*01		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1029 2	1 9		N	1	125
-----												
WILLIAMS B												
WELL #: 4 RRCID -> 182356 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6571 - 6590												
08		1550 N	1378	-0-	-172	-0-	1378 2			N	-0-	-0-
09		1470 N	759	-0-	-711	-0-	759 2			N	-0-	-0-
10		1426 N	1347	-0-	-79	-0-	1347 2			N	-0-	-0-
11		1320 N	1261	-0-	-59	-0-	1261 2			N	-0-	-0-
12		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2			N	-0-	-0-
01		1333 N	1234	-0-	-99	-0-	1234 2			N	-0-	-0-
-----												
XTO ENERGY INC.												
CLUCK -D-												
WELL #: 3 RRCID -> 147806 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6420												
08		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2613 3	8 9		N	7	56
09		960 N	892	-0-	-68	-0-	892 3			N	-0-	56
10		2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2818 3	7 9		N	6	62
11		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2675 3	28 9		N	25	87
12		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721 3			N	-0-	87
*01		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3			N	-0-	87



CUTTER (CHESTER) CJD DISPOSALS, LLC PERRYTON GAS UNIT		22390 250 120600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
		WELL #:	2	RRCID ->	174890	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	3620 - 3740				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COURSON OIL & GAS, INC. STAFFORD		182785		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
		WELL #:	1	RRCID ->	228188	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	8148 - 8162	
08	775 N	748	-0-	-27	-0-	50	1	698	2	N	-0-	52
09	780 N	706	-0-	-74	-0-	60	1	646	2	N	-0-	52
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	62	1	655	2	N	-0-	52
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	58	1	794	2	N	31	83
						34	9					
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	62	1	852	2	N	9	92
						10	9					
*01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	62	1	796	2	N	3	95
						3	9					

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC BRILLHART		570652		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
		WELL #:	1926	RRCID ->	247811	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8020 - 8086	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	328
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	328
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	328
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	328
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	328
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	328

MARVIN		747757		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
		WELL #:	201	RRCID ->	284835	COMPL. DATE	08/06/2018	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	8290 - 8300	
08	12206 X	12206	-0-	-0-	-0-	12128	2	78	9	N	71	214
09	14673 X	14673	-0-	-0-	-0-	14586	2	87	9	N	79	100
10	16090 X	16090	-0-	-0-	-0-	15996	2	94	9	N	85	185
11	13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	13308	2	120	9	N	109	98
12	13818 X	13818	-0-	-0-	-0-	13708	2	110	9	N	100	198
*01	17551 X	17551	-0-	-0-	-0-	17485	2	66	9	N	60	103

SANDLOT OIL & GAS LLC PERRYTON GAS UNIT		747757		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
		WELL #:	3	RRCID ->	170821	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8174 - 8181	
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-	-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	-0-
*01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOUISE		875461		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
		WELL #:	4 C	RRCID ->	125681	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	8090 - 8174	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	46

OIL AND GAS DIVISION

D. G. (MORROW LOWER)  
FX ENERGY OPERATING, LLC  
SINER

22591 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB  
257610  
WELL #: 1 RRCID -> 175348 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9192 - 9211

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

DANDEN (DOUGLAS)  
BRACKEN OPERATING, L.L.C.  
SPIVEY

22999 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
085851  
WELL #: 1 R RRCID -> 170144 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4770 - 4778

08	3255 X	2686	-0-	-569	-0-	2686	3		N	-0-			-0-
09	3030 X	2247	-0-	-783	-0-	2247	3		N	-0-			-0-
10	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3		N	-0-			-0-
11	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3		N	-0-			-0-
12	2697 X	2299	-0-	-398	-0-	2299	3		N	-0-			-0-
*01	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3		N	-0-			-0-

KING OPERATING CORPORATION  
TEXACO FEE

465296  
WELL #: 1125 RRCID -> 167725 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4772 - 4782

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

DANIEL (ATOKA LIME)  
MEWBOURNE OIL COMPANY  
NITSCHKE

23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
562560  
WELL #: 2 RRCID -> 223174 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7692 - 8000

08	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	297	1	7787	2	N	-0-		163
09	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	237	1	7460	2	N	-0-		163
10	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	296	1	7692	2	N	24	167 1	20
						26	9						
11	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	267	1	7362	2	N	3		23
						3	9						
12	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	299	1	7744	2	N	14		37
						15	9						
*01	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	274	1	7301	2	N	-0-		37

PRESIDIO PETROLEUM LLC  
KNOX-PIPKIN

676084  
WELL #: 228 L RRCID -> 021844 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7730 - 7734

08	3100 N	1117	-0-	-1983	-0-	96	1117	2	Y	-0-			-0-
09	1172 N	1076	-0-	-96	-0-		1076	2	Y	-0-			-0-
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-		993	2	Y	-0-			-0-
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-		942	2	Y	-0-			-0-
12	1116 N	944	-0-	-172	-0-		944	2	Y	-0-			-0-
01	992 N	863	-0-	-129	-0-		863	2	Y	-0-			-0-

DANIEL (ATOKA LIME)		//CONT.//		23019 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
DANIELS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	107145	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6458 - 7414				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
-----															
PEARSON "M"		WELL #:		3	RRCID ->	165726	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7683 - 8002				
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KNOX-PIPKIN		WELL #:		128	RRCID ->	223693	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7808 - 7818				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
-----															
REMORA OPERATING, LLC		WELL #:		701613	RRCID ->	021846	COMPL. DATE	01/20/1958	TOTAL DEPTH	8566	PERF. 7656 - 7678				
NITSCHKE		WELL #:		1 G	RRCID ->	021846	COMPL. DATE	01/20/1958	TOTAL DEPTH	8566	PERF. 7656 - 7678				
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SI MULT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		825420	RRCID ->	141786	COMPL. DATE	05/19/1992	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7622 - 7634				
SHEETS		WELL #:		1	RRCID ->	141786	COMPL. DATE	05/19/1992	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7622 - 7634				
08	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
T-Y DEVELOPMENT CORP		WELL #:		833903	RRCID ->	149698	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	10181	PERF. 6440 - 7351				
DANIEL, S. P. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	149698	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	10181	PERF. 6440 - 7351				
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-				85
09	570 N	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-				85
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-				85
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-				85
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-				85
01	620 N	484	-0-	-136	-0-	484	2			N	-0-				85

DARDEN (MORROW UPPER)		23105 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MCGEE, TOM CORPORATION		549380										
OLYMPUS		WELL #: 1		RRCID -> 219936		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8564 - 8590				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2	N	-0-		226
09	660	N	493	-0-	-167	-0-	493	2	N	-0-		226
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	806	2	N	2	9	228
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-		228
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	752	2	N	3	9	231
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		231

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
FRAZIER		WELL #: 3		RRCID -> 120973		COMPL. DATE 08/18/1983		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8422 - 8440				
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	72	1	N	1360	2	-0-
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	72	1	N	1313	2	-0-
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	72	1	N	1356	2	-0-
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	72	1	N	1348	2	-0-
12	1395	N	1169	-0-	-226	-0-	72	1	N	1097	2	-0-
01	1395	N	576	-0-	-819	-0-	72	1	N	504	2	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
SCHOENHALS		WELL #: 2		RRCID -> 168221		COMPL. DATE 11/17/1983		TOTAL DEPTH 8680 PERF. N/A				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DARREN (MORROW, MIDDLE)		23160 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649				49B						
SCHNEIDER		WELL #: 2		RRCID -> 089651		COMPL. DATE 11/23/1978		TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8577 - 8748				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		41
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		41
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2021												

DARROUZETT (MORROW LOWER)		23173 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MOBETTIE RESOURCE DEV LLC		572602										
ZEPP0		WELL #: 1571		RRCID -> 225360		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 9357 PERF. 8986 - 8998				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MEIER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209921		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 8918				
08	6169	X	5648	-0-	-521	-0-	5646	2	N	2	9	79
09	5670	X	5505	-0-	-165	-0-	5505	2	N	-0-		79
10	5673	X	5288	-0-	-385	-0-	5288	2	N	-0-		79
11	5400	X	5201	-0-	-199	-0-	5201	2	N	-0-		79
12	5704	X	5597	-0-	-107	-0-	5597	2	N	-0-		79
01	5704	X	5415	-0-	-289	-0-	5415	2	N	-0-		79

DARROUZETT (MORROW LOWER)		//CONT.// 23173 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
TERREL		WELL #: 1		RRCID -> 218916		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8933 - 8959					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	88	-0-	88	88	88	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	187	-0-	187	275	187	2		N	-0-			-0-
11	465 X	190	-0-	-275	-0-	190	2		N	-0-			-0-
12	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
*01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
-----													
MEIER, ALAN		WELL #: 1127		RRCID -> 223967		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8918 - 8940					
08	14B2 EXT	751	-0-	751	35599	751	2		N	-0-			72
09	14B2 EXT	737	-0-	737	36336	737	2		N	-0-			72
10	14B2 EXT	623	-0-	623	36959	623	2		N	-0-			72
11	14B2 EXT	458	-0-	458	37417	458	2		N	-0-			72
12	14B2 EXT	520	-0-	520	37937	520	2		N	-0-			72
01	14B2 EXT	225	-0-	225	38162	225	2		N	-0-			72
-----													
TERREL, PHILIP NO. 1		WELL #: 1126		RRCID -> 232189		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8973 - 9000					
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1321	2	12 9	N	11			71
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-			71
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-			71
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-			71
12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			71
*01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-			71
-----													
CRUM		WELL #: 1158		RRCID -> 236852		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8907 - 8913					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MEIER, ALAN		WELL #: 2127		RRCID -> 239326		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 8920					
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1 9	N	1			45
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	334	2	2 9	N	2			47
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			47
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			47
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			47
*01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			47
-----													
JUDE 1161		WELL #: 1		RRCID -> 280111		COMPL. DATE 04/02/2012		TOTAL DEPTH 10742 PERF. 8910 - 8920					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11

DARROUZETT (ST. LOUIS)		23173 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
UPLAND RESOURCES LLC		878931												
DOT		WELL #: 1		RRCID -> 286829		COMPL. DATE 03/06/2019		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9188 - 9198						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	558 N	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-			117
09	570 N	384	-0-	-186	-0-	384	2			N	-0-			117
10	434 N	126	-0-	-308	-0-	126	2			N	-0-			117
11	480 N	453	-0-	-27	-0-	444	2	9	9	N	8			125
12	403 N	298	-0-	-105	-0-	296	2	2	9	N	2			127
*01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			127

DARROUZETT SOUTH (MERAMEC)		23178 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
OVERFLOW ENERGY, LLC		628574												
BIG DOG 1163		WELL #: 2A		RRCID -> 250054		COMPL. DATE 05/04/2009		TOTAL DEPTH 12390 PERF.10274 - 10328						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER)		23411 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC		609265												
HRW CANADIAN SWD		WELL #: 1		RRCID -> 274500		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4011 - 5750						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
HALE 209		WELL #: 3		RRCID -> 203134		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10872 - 10886						
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			-0-
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			-0-
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-			-0-
01	1116 N	657	-0-	-459	-0-	657	2			N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 118887		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9854 - 9860						
08	341 N	27	-0-	-314	-0-	27	2			N	-0-	115	1	-0-
09	120 N	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-			-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
01	341 N	114	-0-	-227	-0-	114	2			N	-0-			-0-

PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 119369		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10851 - 10918						
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
*01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-

-----																	
DAVIS DRAW (MORROW LOWER) //CONT.// 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE																	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420																	
HURNS WELL #: 3145 RRCID -> 199127 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10744 - 10994																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		2697 X	1506	-0-	-1191	-0-	1439	2	67	9	N	61	178	1			43
09		2190 X	1794	-0-	-396	-0-	1755	2	39	9	N	35					78
10		2263 X	2195	-0-	-68	-0-	2138	2	57	9	N	52					130
11		2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2171	2	28	9	N	25					155
12		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					155
*01		2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2270	2	19	9	N	17					172
-----																	
LAMASTER WELL #: 2207 RRCID -> 207530 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10962 - 11016																	
08		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
09		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
10		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
11		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
12		2232 N	2152	-0-	-80	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
01		2325 N	2030	-0-	-295	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
-----																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461 EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 259477 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10986 - 12201																	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DILLEY (MORROW, UPPER) 24792 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD																	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420																	
ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 127388 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6724																	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 127389 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6706 - 6751																	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DUDE WILSON (CLEVELAND) 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE																	
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851																	
KIRMSE, J. WELL #: 1839 RRCID -> 177728 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6764 - 6776																	
08		3337 X	3242	-0-	-95	-0-	3242	2			N	-0-					176
09		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3961	2	25	9	N	23	169	1			30
10		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-					30
11		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					30
*12		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-					30
*01		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					30

DUDE WILSON (CLEVELAND)		//CONT.//	26306 142	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.			182785									
LEATHERMAN			WELL #: 1748	RRCID -> 080142	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6937	-	8493
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	62 1	1026 2	N	-0-	33	
09		889 N	889	-0-	-0-	-0-	42 1	847 2	N	-0-	33	
10		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	62 1	1075 2	N	-0-	33	
11		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	60 1	1136 2	N	-0-	33	
12		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	62 1	1100 2	N	-0-	33	
*01		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	62 1	1131 2	N	-0-	33	
-----												
FIRST NATIONAL TRUST			WELL #: 1571	RRCID -> 083693	COMPL. DATE	07/30/1979	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	6939	-	6970
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
KENT			WELL #: 1570	RRCID -> 091409	COMPL. DATE	12/03/1980	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	6937	-	6996
08		605 N	605	-0-	-0-	-0-	62 1	543 2	N	-0-	75	
09		487 N	487	-0-	-0-	-0-	42 1	445 2	N	-0-	75	
10		631 N	631	-0-	-0-	-0-	62 1	569 2	N	-0-	75	
11		539 N	539	-0-	-0-	-0-	60 1	479 2	N	-0-	75	
12		533 N	533	-0-	-0-	-0-	62 1	471 2	N	-0-	75	
*01		510 N	510	-0-	-0-	-0-	62 1	448 2	N	-0-	75	
-----												
HERNDON			WELL #: 2662 C	RRCID -> 100158	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6860	-	6904
08		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	60 1	1150 2	N	3	3	
							3	9				
09		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	60 1	1019 2	N	-0-	3	
10		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	62 1	1059 2	N	-0-	3	
11		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	30 1	1045 2	N	-0-	3	
12		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	62 1	1071 2	N	-0-	3	
*01		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	62 1	1032 2	N	-0-	3	
-----												
JOYCE			WELL #: 1659 C	RRCID -> 101070	COMPL. DATE	07/02/1982	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6906	-	6927
08		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	62 1	972 2	N	143	187 1	20
							157	9				
09		723 N	723	-0-	-0-	-0-	42 1	664 2	N	15	35	
							17	9				
10		875 N	875	-0-	-0-	-0-	62 1	785 2	N	25	60	
							28	9				
11		994 N	994	-0-	-0-	-0-	60 1	906 2	N	25	85	
							28	9				
12		852 N	852	-0-	-0-	-0-	52 1	776 2	N	22	107	
							24	9				
*01		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	54 1	954 2	N	23	130	
							25	9				
-----												
KENT			WELL #: 5570	RRCID -> 213999	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	6975	-	7004
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	



-----  
 DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 LEATHERMAN 748 WELL #: 5H RRCID -> 207873 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	94 1	355 2	N	-0-			22
09	810 N	386	-0-	-424	-0-	84 1	302 2	N	-0-			22
10	589 N	284	-0-	-305	-0-	97 1	187 2	N	-0-			22
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	94 1	992 2	N	5			27
						6 9						
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	97 1	858 2	N	6			33
						7 9						
*01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	97 1	806 2	N	4			37
						4 9						

-----  
 DUDE WILSON (MARMATON) 26306 284 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 HERNDON WELL #: 1662UT RRCID -> 274080 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 6946 - 7225

08	372 #	304	-0-	-68	-0-	22 1	269 2	N	12			107
						13 9						
09	300 #	262	-0-	-38	-0-	19 1	237 2	N	5			112
						6 9						
10	310 #	299	-0-	-11	-0-	21 1	261 2	N	15			127
						17 9						
11	327 R	327	-0-	-0-	-0-	22 1	275 2	N	27			154
						30 9						
12	314 R	314	-0-	-0-	-0-	22 1	270 2	N	20			174
						22 9						
*01	313 R	313	-0-	-0-	-0-	22 1	274 2	N	15			189
						17 9						

-----  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 JONES, M. C. WELL #: 2 U RRCID -> 021863 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7018 - 7048

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

-----  
 DUDE WILSON (MORROW, LOWER) 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 LEATHERMAN 748 WELL #: 4 RRCID -> 208507 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	62 1	192 2	N	-0-			37
09	300 N	248	-0-	-52	-0-	60 1	188 2	N	-0-			37
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	62 1	201 2	N	-0-			37
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	60 1	194 2	N	-0-			37
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	62 1	197 2	N	-0-			37
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	62 1	167 2	N	-0-			37

-----  
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005  
 HERNDON, W. C. WELL #: 1 T RRCID -> 021875 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8622 - 8630

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

DUDE WILSON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		26306 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750							
DUDDLEY				WELL #: 1661	RRCID -> 080957	COMPL. DATE 12/18/1978	TOTAL DEPTH 9145	PERF. 8884	- 8908		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		1364 N	1331	-0-	-33	-0-	102 1	1229 2	N	-0-	23
09		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	101 1	1244 2	N	7	30
							8 9				
10		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	103 1	1275 2	N	7	37
							8 9				
11		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	98 1	1254 2	N	16	53
							18 9				
12		1395 N	1353	-0-	-42	-0-	98 1	1233 2	N	20	73
							22 9				
01		1395 N	1364	-0-	-31	-0-	102 1	1252 2	N	9	82
							10 9				

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
WILSON, D. C.				WELL #: 1746 T	RRCID -> 021871	COMPL. DATE 03/14/1958	TOTAL DEPTH 8740	PERF. 8455	- 8482		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, D. C., -A-				WELL #: 2750 L	RRCID -> 021872	COMPL. DATE 03/12/1961	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 8570	- 8580		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, D. C.				WELL #: 7463 T	RRCID -> 158563	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8652	- 8668		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	545			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	545			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	545			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	545			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	545			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	545			N	NO RPT	-0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE)				26306 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
WILSON, D. C. -A-				WELL #: 1750	RRCID -> 055922	COMPL. DATE 10/31/1958	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 7834	- 8468		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
JONES, M. C.				WELL #: 2 L	RRCID -> 021867	COMPL. DATE 10/18/1960	TOTAL DEPTH 8580	PERF. 8298	- 8310		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		26306 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
ROGERS, HELEN		WELL #:		3 L	RRCID ->	021868	COMPL. DATE	05/30/1960	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8764 - 8772
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 4		WELL #:		9	RRCID ->	227855	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8827 - 8839
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	N	-0-		18
09	1140 N	1010	-0-	-130	-0-	1010	2	N	-0-		18
10	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	1082	2	N	-0-		18
11	1140 N	1023	-0-	-117	-0-	1023	2	N	-0-		18
12	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2	N	-0-		18
01	1085 N	707	-0-	-378	-0-	707	2	N	-0-		18

DUDE WILSON (MORROW, UPPER)		26306 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
LEATHERMAN		WELL #:		1748	RRCID ->	080157	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8482 - 8493
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

ELDON		WELL #:		1747 T	RRCID ->	105590	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8467 - 8475
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
DODSON		WELL #:		4	RRCID ->	188058	COMPL. DATE	03/04/2002	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7808 - 7914
08	0 N	647	-0-	647 B	-1558	34	1	613	2	N	-0-
09	540 N	629	-0-	89 B	-1469	14	1	615	2	N	-0-
10	558 N	585	-0-	27 B	-1442	85	1	500	2	N	-0-
11	0 N	630	-0-	630 B	-812	23	1	607	2	N	-0-
12	0 N	613	-0-	613 B	-199	613	2	N	-0-		-0-
*01	428 N	627	-0-	199 B	-0-	627	2	N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
WILSON, D. C.		WELL #:		1746 C	RRCID ->	021855	COMPL. DATE	03/20/1958	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 8338 - 8349
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) //CONT.// 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 JONES, M. C. WELL #: 3 L RRCID -> 021858 COMPL. DATE 09/28/1961 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7904 - 7914

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

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 L RRCID -> 021860 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7912 - 7920

08	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	143	2	1	9	Y	1			28
09	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	136	2	1	9	Y	1			29
10	124 N	69	-0-	-55 B	-0-	69	2			Y	-0-			29
11	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			Y	-0-			29
12	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	190	2	1	9	Y	1			30
*01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			Y	-0-			30

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 HERNDON "C" WELL #: 3578 RRCID -> 218768 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 8595 - 8604

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2021														

KING OPERATING CORPORATION 465296  
 CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7726

08	3875 #	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT			18
09	3750 #	2713	-0-	-1037	-0-	2713	2			N	-0-			18
10	4216 #	2760	-0-	-1456	-0-	2760	2			N	-0-			18
11	5403 R	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-			18
*12	4922 R	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-			18
01	2790 #	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			18

XTO ENERGY INC. 945936  
 WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 1 L RRCID -> 021859 COMPL. DATE 05/20/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7652 - 7680

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			9
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			9
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-	7	1	2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			2

JONES, M. C. WELL #: 3 U RRCID -> 131523 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7818 - 7840

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

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST) 26306 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 REMORA OPERATING, LLC 701613  
 DODSON WELL #: 3 L RRCID -> 098800 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7856 - 7868

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

XTO ENERGY INC. 945936  
 WILLSON, DUDE GU -5- WELL #: 4 RRCID -> 109660 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7860 - 7882

08	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-				22
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				22
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-				22
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-				22
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-				22
*01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				22

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-) 26306 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 SCHWALM, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 066709 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 8173 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7

DUDE WILSON (NOVI LIME) 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 JOYCE WELL #: 1659 L RRCID -> 101071 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8121 - 8130

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

HERNDON WELL #: 2662 T RRCID -> 101400 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 7991

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

DUDE WILSON (NOVI LIME)		//CONT.// 26306 923		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785												
BILL 663		WELL #: 2VH		RRCID -> 209468		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 9042		PERF. 7976 - 7991				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	62	1	941	2	N	5			42
						6	9							
09	1080 N	877	-0-	-203	-0-	44	1	825	2	N	7			49
						8	9							
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	62	1	1130	2	N	18			67
						20	9							
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	60	1	963	2	N	17			84
						19	9							
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	62	1	977	2	N	13			97
						14	9							
01	1178 N	1008	-0-	-170	-0-	62	1	944	2	N	2			99
						2	9							

JINES		WELL #: 1480		RRCID -> 258583		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 10725		PERF. 8381 - 8396				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296		RRCID -> 136579		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 8316		PERF. 7766 - 7900				
PSHIGODA		WELL #: 3												
08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-			121
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-			121
10	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-			121
11	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-			121
*12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-			121
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			121

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 258549		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9018		PERF. 8232 - 8248				
BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #: 2												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 110117		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7632 - 7638				
DODSON, JIM		WELL #: 2834												
08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	88	1	1825	2	N	-0-			21
09	1920 N	1834	-0-	-86	-0-	1834	2			N	-0-			21
10	1519 N	1508	-0-	-11	-0-	126	1	1382	2	N	-0-			21
11	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	104	1	1915	2	N	-0-			21
*12	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-			21
*01	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-			21

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (NOVI LIME) UNBRIDLED RESOURCES, LLC WILSON, D. C., -A-		//CONT.//	26306 923	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE								
			875461											
			WELL #: 1750 C	RRCID -> 021849	COMPL. DATE 10/31/1958	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 7838	-	7844					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850				N	NO RPT			-0-
-----														
DAVIS, DELBERT			WELL #: 1836	RRCID -> 207579	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 7856	-	7866					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
-----														
XTO ENERGY INC. JONES, M. C.			945936	WELL #: 1 L	RRCID -> 021851	COMPL. DATE 08/30/1960	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7901	-	7906				
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ROGERS, HELEN			WELL #: 3 U	RRCID -> 021852	COMPL. DATE 07/04/1960	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7693	-	7701					
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		Y	-0-			19
09	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2		Y	-0-			19
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		Y	-0-			19
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		Y	-0-			19
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		Y	-0-			19
*01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		Y	-0-			19
-----														
WILSON, DUDE GU -1-			WELL #: 1	RRCID -> 021853	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8888	PERF. 6883	-	7914				
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-			64
09	1620	N	1594	-0-	-26	-0-	1593	2	1 9	N	1			65
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1712	2	1 9	N	1			66
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1745	2	1 9	N	1			67
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		N	-0-			67
*01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-			67
-----														
DUTCHER (ATOKA) BCE-MACH III LLC HODGES 39			26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE								
			040209											
			WELL #: 4	RRCID -> 252104	COMPL. DATE 03/19/2009	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9121	-	9131					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.//		26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC				146669									
MT BAR RANCH 581				WELL #:	1	RRCID ->	252020	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	12337	PERF.	8354 - 8566
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		1209 N	952	-0-	-257	-0-	952 2		N	-0-		100	
09		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1201 2	4 9	N	4		104	
10		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1138 2	3 9	N	3		107	
11		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1206 2	3 9	N	3		110	
12		1240 N	1226	-0-	-14	-0-	1220 2	6 9	N	5		115	
01		1147 N	1143	-0-	-4	-0-	1143 2		N	-0-		115	

COURSON OIL & GAS, INC.				182785		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
YOUNGBLOOD				WELL #:	2	RRCID ->	171596	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8570 - 8588
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PARNELL BROS. B				WELL #:	2	RRCID ->	223964	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	12576	PERF.	8580 - 8594
08	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	8831 2	N	-0-		158	
09	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	3286 2	N	37		195	
							41 9						
10	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	-0-	48 1	4520 2	N	-0-		195	
11	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	-0-	42 1	4299 2	N	30		225	
							33 9						
12	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	6432 2	N	11		236	
							12 9						
*01	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	7727 2	N	11		247	
							12 9						

EOG RESOURCES, INC.				253162		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
COURSON PARNELL 405				WELL #:	2H	RRCID ->	246377	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	9261 - 10515
08	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	-0-	97 1	1137 2	N	7		137	
							8 9						
09	1260 N	1139	-0-	-121	-0-	-0-	81 1	1055 2	N	3		140	
							3 9						
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	97 1	1342 2	N	15		155	
							17 9						
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	75 1	1135 2	N	10		165	
							11 9						
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	97 1	1217 2	N	12		177	
							13 9						
01	1457 N	1124	-0-	-333	-0-	-0-	70 1	1054 2	N	-0-		177	

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
SCHROEDER				WELL #:	2473	RRCID ->	228325	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	8544 - 8660
08	465 N	419	-0-	-46	-0-	-0-	62 1	354 2	N	3		256	
							3 9						
09	420 N	419	-0-	-1	-0-	-0-	60 1	355 2	N	4		260	
							4 9						
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	375 2	N	3		263	
							3 9						
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	-0-	60 1	356 2	N	2		265	
							2 9						
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	-0-	62 1	363 2	N	2		267	
							2 9						
01	434 N	325	-0-	-109	-0-	-0-	62 1	257 2	N	5		272	
							6 9						



DUTCHER (ATOKA)		//CONT.//		26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
COURSON-PARNELL 474		WELL #:		2474	RRCID ->	212990	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	9653	PERF.	8386 - 8454	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	342	1	446	2	N	-0-	47
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	331	1	39	2	N	-0-	47
10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	342	1	2262	2	N	-0-	47
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	331	1	1847	2	N	-0-	47
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	342	1	1759	2	N	-0-	47
*01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	342	1	1676	2	N	-0-	47

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
PARNELL 475		WELL #:		5	RRCID ->	214525	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	8342 - 8520	
08	3100	N	3136	-0-	36	36	3136	2		N	-0-	72	
09	2247	N	2211	-0-	-36	-0-	2211	2		N	-0-	72	
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2		N	-0-	72	
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2		N	-0-	72	
12	2480	X	2226	-0-	-254	-0-	2226	2		N	-0-	72	
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-				N	NO RPT		72

PARNELL 475		WELL #:		6	RRCID ->	218375	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8323 - 8498	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	139	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	139	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	139	
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-	139	
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-	139	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		139

PARNELL 475		WELL #:		9	RRCID ->	230241	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8437 - 8597	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22

DUTCHER (CLEVELAND)				26801 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
COURSON		WELL #:		1	RRCID ->	147353	COMPL. DATE	11/02/1993	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	7187 - 7218
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

COURSON		WELL #:		2	RRCID ->	199250	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	7178 - 7206
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

-----  
DUTCHER (MORROW, UPPER) 26801 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE  
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
NABERS, HELEN D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044357 COMPL. DATE 08/23/1961 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A  
-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-			N	-0-			163
09/01	BALANCING DATE			->	-0-							
09	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2	N	-0-			163
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	70	173	1	60
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	103			163
*12	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3	N	-0-			163
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			163

-----  
DUTCHER (ST. LOUIS) 26801 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
JINES -482- WELL #: 1A RRCID -> 161294 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9594 - 9896  
-----

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

-----  
DYCO (GRANITE WASH) 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
BCE-MACH II LLC 040205  
LOCKE 60 WELL #: 4D RRCID -> 222422 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4358 - 4880  
-----

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

-----  
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
MAXWELL UNIT WELL #: 1023 RRCID -> 101377 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 14873 PERF. N/A  
-----

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	4	4 1	Y	-0-			-0-

-----  
HUFF WELL #: 2016 RRCID -> 191536 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 14026 PERF. 11128 - 11734  
-----

08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-			-0-
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2	N	-0-			-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-

DYCO (GRANITE WASH)		//CONT.// 26816 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 3026		RRCID -> 214013	COMPL. DATE 10/19/2005	TOTAL DEPTH 13555	PERF.11604	- 13440						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	744 N	700	-0-	-44	-0-	8	1	675	2	Y	15	1	8			57
						17	9									
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	8	1	803	2	Y	13	44	1			26
						14	9									
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	8	1	854	2	Y	14	19	1	1	8	20
						15	9									
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	8	1	822	2	Y	17	1	1	5	8	31
						19	9									
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	8	1	849	2	Y	20	16	1	6	8	29
						22	9									
01	837 N	801	-0-	-36	-0-	8	1	774	2	Y	17	4	8			42
						19	9									
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 6		RRCID -> 205174		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 14979		PERF.13445		- 13709		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOHBERGER 25		WELL #: 3		RRCID -> 214987		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 13602		PERF.11590		- 13490				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROBERTS 14		WELL #: 2D		RRCID -> 222421		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4780		- 5252				
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOHBERGER 25		WELL #: 4D		RRCID -> 222433		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 5370		PERF. 4568		- 5192				
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUKES 7		WELL #: 4		RRCID -> 238565		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 14100		PERF.11538		- 14000				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

DYCO (GRANITE WASH)		//CONT.//		26816 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
ZYBACH 14		WELL #:		4	RRCID ->	247642	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	14150	PERF.11524 -	14024	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2021 - WELL PLUGGED 12/14/21													

ELLIS (MORROW, UPPER)				28505 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
PSHIGODA, FRIEDA		WELL #:		2	RRCID ->	111512	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 8005 -	8014	
*M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			28
*03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-			28
*04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-			28
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			N	-0-			28
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

ELLIS RANCH (ATOKA)				28506 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
BRILLHART, SAM		WELL #:		1	RRCID ->	245028	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 8144 -	8336	
*M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-			79
09	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-			79
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-			79
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	N	5			84
							6	9					
12	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-			84
*01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-			84

ROOTS E				WELL #:	6	RRCID ->	249893	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 8111 -	8176
*M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	744 N	397	-0-	-347	-0-	-0-	397	3	N	-0-			-0-
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	740	3	N	-0-			-0-
10	713 N	691	-0-	-22	-0-	-0-	691	3	N	-0-			-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	N	559	3		-0-
12	775 N	558	-0-	-217	-0-	-0-	23	1	N	535	3		-0-
01	682 N	571	-0-	-111	-0-	-0-	23	1	N	548	3		-0-

ROOTS E				WELL #:	1	RRCID ->	282272	COMPL. DATE	02/08/2017	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8125 -	8250
*M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			321
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			321
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			321
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			321
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			321
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			321

ELLIS RANCH (ATOKA) //CONT.// 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 ROOTS E WELL #: 3 RRCID -> 282273 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8101 - 8228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 SHRADER, W. PAUL WELL #: 1 RRCID -> 157016 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6956 - 8096

08	713 N	651	-0-	-62	-0-	651	2			N	-0-			118
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			118
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-			118
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-			118
*12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-			118
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 183350 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8352 - 8366

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 HERNDON, EDNA J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 159563 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8140 - 8196

08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			68
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			68
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-			68
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			68
12	868 N	836	-0-	-32	-0-	834	2	2	9	N	2			70
*01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			70

ELLIS RANCH (CLEVELAND) 28506 152 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 LINA -AH- WELL #: 1 C RRCID -> 021908 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6932 - 7000

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

COURSON RANCH WELL #: 1575-L RRCID -> 144163 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6923 - 6968

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

ELLIS RANCH (CLEVELAND)		//CONT.//		28506 152	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
GHEEN, PEGGY L.				302575								
GHEEN, ROY H., JR.		WELL #:		1	RRCID ->	021928	COMPL. DATE	03/20/1963	TOTAL DEPTH	9170	PERF. 7002 - 7032	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
HARDY SWD				3049								
		WELL #:		3049	RRCID ->	281675	COMPL. DATE	12/09/2016	TOTAL DEPTH	9391	PERF. 3400 - 4000	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP)				28506 228	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
FIRST NATIONAL TRUST		WELL #:		3571	RRCID ->	140234	COMPL. DATE	10/03/1981	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7011 - 7037	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PSHIGODA -O-				WELL #:	1	RRCID ->	142712	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7024 - 7065
08	1643 N	1379	-0-	-264	-0-	62	1	1305	2	N	11	195
						12	9					
09	1500 N	860	-0-	-640	-0-	60	1	783	2	N	15	210
						17	9					
10	1612 N	1037	-0-	-575	-0-	62	1	957	2	N	16	47
						18	9				179 1	
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	60	1	1361	2	N	21	68
						23	9					
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	62	1	1356	2	N	25	93
						28	9					
*01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	62	1	1368	2	N	32	125
						35	9					

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
ELLIS CARL -E-				2742								
		WELL #:		2742	RRCID ->	053227	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	9060	PERF. 6922 - 8947	
08	1891 N	1871	-0-	-20	-0-	1871	2			N	-0-	135
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-	135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135
*12	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-	135
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	135

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP) REMORA OPERATING, LLC OIL DEVELOPMENT COMPANY		//CONT.//	28506 228	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE									
			701613													
		WELL #:	2737	RRCID ->	115468	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	7490	PERF. 7220 - 7256						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		620 N	620	-0-	-0-		318 1	302 2		N	-0-					82
09		390 N	281	-0-	-109		281 2			N	-0-					82
10		348 N	348	-0-	-0-		23 1	325 2		N	-0-					82
11		290 N	290	-0-	-0-		12 1	278 2		N	-0-					82
*12		280 N	280	-0-	-0-		280 2			N	-0-					82
*01		272 N	272	-0-	-0-		272 2			N	-0-					82

ELLIS RANCH (DES MOINES) LATIGO PETROLEUM, LLC DODSON "A"			28506 304	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE									
			488260													
		WELL #:	2	RRCID ->	169076	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6672 - 6876						
08		2573 #	2536	-0-	-37		2536 2			N	-0-					196
09		2460 #	2404	-0-	-56		2404 2			N	-0-					196
10		2511 #	2468	-0-	-43		2468 3			N	-0-					196
11		2460 #	2384	-0-	-76		2384 3			N	-0-					196
12		2542 #	2440	-0-	-102		2440 3			N	-0-					196
01		2542 #	NO RPT	-0-	-2542					N	NO RPT					196

ELLIS RANCH (DOUGLAS) STRAT LAND EXPLORATION COMPANY WALL			28506 320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE									
			825420													
		WELL #:	1842	RRCID ->	211894	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 5640 - 5662						
08		3565 X	3102	-0-	-463		3102 2			N	-0-					-0-
09		3180 X	3017	-0-	-163		3017 2			N	-0-					-0-
10		3063 X	3063	-0-	-0-		3063 2			N	-0-					-0-
11		3000 X	2921	-0-	-79		2921 2			N	-0-					-0-
12		3131 X	2962	-0-	-169		2962 2			N	-0-					-0-
01		3131 X	2912	-0-	-219		2912 2			N	-0-					-0-

LYNN			WELL #:	1832	RRCID ->	212059	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 5628 - 5638					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (KEYS) COURSON OIL & GAS, INC. HERNDON -C-			28506 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE									
			182785													
		WELL #:	2 L	RRCID ->	021989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9512	PERF. 9384 - 9444						
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINA -AH-			WELL #:	1	RRCID ->	021992	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8876 - 8918					
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.// 28506 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785									
LINA -BH-		WELL #: 1 U		RRCID -> 021993		COMPL. DATE 11/20/1960		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8800 - 8820			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	527 N	505	-0-	-22	-0-	62	1	443	2	N	-0-
09	510 N	413	-0-	-97	-0-	42	1	371	2	N	-0-
10	527 N	512	-0-	-15	-0-	62	1	450	2	N	-0-
11	480 N	437	-0-	-43	-0-	60	1	377	2	N	-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	62	1	382	2	N	-0-
01	527 N	424	-0-	-103	-0-	62	1	362	2	N	-0-
-----											
MCLAIN -DH-		WELL #: 1 L		RRCID -> 021997		COMPL. DATE 02/25/1961		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810			
08	341 N	327	-0-	-14	-0-	62	1	265	2	N	-0-
09	390 N	314	-0-	-76	-0-	42	1	272	2	N	-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	62	1	412	2	N	-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	58	1	337	2	N	-0-
12	310 N	235	-0-	-75	-0-	62	1	173	2	N	-0-
01	465 N	311	-0-	-154	-0-	54	1	257	2	N	-0-
-----											
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
HERNDON		WELL #: 1		RRCID -> 065867		COMPL. DATE 01/26/1976		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9282 - 9313			
08	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-
09	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-
10	527 N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-
11	510 N	443	-0-	-67	-0-	443	2			N	-0-
*12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-
*01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-
-----											
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
HERNDON		WELL #: 1		RRCID -> 050063		COMPL. DATE 12/18/1970		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9055 - 9070			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	3970	-0-	3970	3970	196	1	3774	2	N	-0-
12	6953 X	2983	-0-	-3970	-0-	176	1	2792	2	N	14
						15	9				
*01	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	156	1	2062	2	N	15
						17	9				
-----											
KING OPERATING CORPORATION		465296									
MCLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 067110		COMPL. DATE 06/15/1976		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8882 - 8892			
08	3100 N	3255	-0-	155	155	3255	2			N	-0-
09	2538 N	2383	-0-	-155	-0-	2383	2			N	-0-
10	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-
12	2914 X	1816	-0-	-1098	-0-	1816	2			N	-0-
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT
-----											
MCCLAIN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 074802		COMPL. DATE 11/30/1977		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8881 - 8919			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT



ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.//		28506 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COURSON /E/				WELL #:	1	RRCID ->	022006	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6906 - 8922
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1829 N	1235	-0-	-594	-0-	1235	2		N	-0-		143
09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-		143
10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3		N	-0-		143
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3		N	-0-		143
*12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3		N	-0-		143
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		143

MCLAIN, KEITH				WELL #:	1 L	RRCID ->	022010	COMPL. DATE	01/30/1961	TOTAL DEPTH	8073	PERF. 8964 - 8973
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ODC 'B'				WELL #:	1655	RRCID ->	022011	COMPL. DATE	08/03/1960	TOTAL DEPTH	9352	PERF. 9140 - 9176
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
09	13811 X	13811	-0-	-0-	-0-	13811	2		N	-0-		27
*10	14477 X	13814	-0-	-663	-0-	13814	2		N	-0-		27
*11	13210 X	13210	-0-	-0-	-0-	13210	2		N	-0-		27
*12	14477 X	13928	-0-	-549	-0-	13928	3		N	-0-		27
01	14260 X	NO RPT	-0-	-14260	-0-				N	NO RPT		27

ELLIS, CARL -E-				WELL #:	2742	RRCID ->	249405	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	9060	PERF. 6922 - 8947
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	022016	COMPL. DATE	01/26/1962	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9053 - 9075
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	662	3	8 9	N	7		31
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-		31
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	940	3	2 9	N	2		33
*11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1105	3	2 9	N	2		35
*12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	828	3	1 9	N	1		36
*01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1379	3	2 9	N	2		38

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				WELL #:	1569	RRCID ->	210059	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8944 - 8994
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN) BRACKEN OPERATING, L.L.C. ELLIS		28506 532 085851		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
WELL #:		2		RRCID -> 231661		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8398 - 8586					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187

LATIGO PETROLEUM, LLC TREGELLAS, W. T.		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
WELL #:		1		RRCID -> 022018		COMPL. DATE 02/06/1991			TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8715 - 9265					
*08	465 N	226	-0-	-239	-0-	226	3			N	-0-			-0-
*09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-
*10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-			-0-
*11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-			-0-
*12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) COURSON OIL & GAS, INC. HERNDON -D-		28506 608 182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
WELL #:		1489		RRCID -> 148465		COMPL. DATE 02/27/1994			TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9462 - 9495					
08	2449 X	1727	-0-	-722	-0-	62	1	1665	2	N	-0-			-0-
09	1680 N	1174	-0-	-506	-0-	42	1	1132	2	N	-0-			-0-
10	1705 N	1682	-0-	-23	-0-	62	1	1620	2	N	-0-			-0-
11	1680 N	1627	-0-	-53	-0-	60	1	1567	2	N	-0-			-0-
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	62	1	1620	2	N	-0-			-0-
*01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	62	1	1619	2	N	-0-			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC HERNDON 489		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
WELL #:		2		RRCID -> 230212		COMPL. DATE 06/08/2007			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8980 - 9040					
08	2666 N	2653	-0-	-13	-0-	310	1	2330	2	N	12			202
09	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	300	1	2190	2	N	7	184	1	25
10	2790 N	2408	-0-	-382	-0-	290	1	2115	2	N	3			28
11	2580 N	2122	-0-	-458	-0-	104	1	2008	2	N	9			37
12	2573 N	2261	-0-	-312	-0-	134	1	2116	2	N	10			47
01	2418 N	2193	-0-	-225	-0-	154	1	2025	2	N	13			60

LATIGO PETROLEUM, LLC SHRADER, PAUL W.		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
WELL #:		3		RRCID -> 124879		COMPL. DATE 08/06/1987			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9072 - 9100					
08	620 N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-			108
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			108
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-			108
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-			108
*12	744 N	619	-0-	-125	-0-	619	3			N	-0-			108
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)		//CONT.//		28506 608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575								
JOHNSON, B. BIVINS				WELL #:	1 C	RRCID ->	021985	COMPL. DATE	12/28/1961	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9373 - 9056
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
JINES				WELL #:	1480	RRCID ->	176854	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9088 - 9094
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	331			N	NO RPT		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	331			N	NO RPT		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	331			N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	331			N	NO RPT		-0-	
*12	DELQ PR	337	-0-	337	668	337	3	N	-0-		-0-	
*01	980 N	312	-0-	-668	-0-	312	2	N	-0-		-0-	

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON 488				WELL #:	1	RRCID ->	206738	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	9313	PERF. 8896 - 8948
08	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4842	3	18	9	N	16	165 1 65
09	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4302	3	20	9	N	18	83
10	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4676	3	21	9	N	19	102
11	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4417	3	9	9	N	8	110
12	DLQ G-10	4716	-0-	4716	4716	4704	3	12	9	N	11	121
01	DLQ G-10	4487	-0-	4487	9203	4434	3	53	9	N	48	169

WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
JINES, LAURA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	021984	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9010 - 9056
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	718	3	7	9	N	6	60
09	720 N	659	-0-	-61	-0-	656	3	3	9	N	3	63
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-	63
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	691	3	3	9	N	3	66
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	695	3	13	9	N	12	78
01	744 N	659	-0-	-85	-0-	659	3			N	-0-	78

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE)				28506 615	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
HERNDON B				WELL #:	2490	RRCID ->	234868	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9261 - 9267
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	33

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER)				28506 684	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
HANDLEY				WELL #:	1 C	RRCID ->	021970	COMPL. DATE	03/27/1962	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8701 - 8706
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) //CONT.// 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785  
 LINA -AH- WELL #: 1 U RRCID -> 021973 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8370 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1674 N	1327	-0-	-347	-0-	62	1	1265	2	N	-0-			-0-
09	1650 N	1118	-0-	-532	-0-	42	1	1076	2	N	-0-			-0-
10	1302 N	835	-0-	-467	-0-	62	1	773	2	N	-0-			-0-
11	1290 N	716	-0-	-574	-0-	60	1	656	2	N	-0-			-0-
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	58	1	1679	2	N	-0-			-0-
*01	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	62	1	1640	2	N	-0-			-0-

MCLAIN -D- WELL #: 2658 RRCID -> 142903 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8326 - 8338

08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	62	1	848	2	N	-0-			33
09	720 N	637	-0-	-83	-0-	42	1	595	2	N	-0-			33
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	62	1	861	2	N	-0-			33
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	60	1	823	2	N	-0-			33
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	62	1	884	2	N	-0-			33
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	62	1	837	2	N	-0-			33

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 214248 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216757 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8177 - 8228

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

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER, W.) 28506 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 BUZZARD WELL #: 1 L RRCID -> 040117 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8338 - 8346

08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	31	1	78	2	N	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	30	1	74	2	N	-0-			-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	28	1	63	2	N	-0-			-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	29	1	83	2	N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	31	1	76	2	N	-0-			-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	31	1	36	2	N	-0-			-0-

SMITH, LEROY WELL #: 1 L RRCID -> 040118 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8262 - 8276

08	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	31	1	2504	2	N	-0-			101
09	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	30	1	1125	2	N	-0-			101
10	3100 N	4055	-0-	955	955	31	1	4017	2	N	6			107
						7	9							
11	3000 N	2189	-0-	-811	144	30	1	2159	2	N	-0-			107
12	2339 N	2195	-0-	-144	-0-	31	1	2158	2	N	5			112
						6	9							
*01	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	31	1	1955	2	N	-0-			112

ELLIS RANCH (MORROW,UPPER, W.) //CONT.// 28506 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560													
SMITH, LEROY E. WELL #: 3B RRCID -> 152086 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8434 - 8444													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		696 N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			217
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			217
10		658 N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			217
11		660 N	618	-0-	-42	-0-	30	1	N	-0-			217
12		661 N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			217
*01		765 N	765	-0-	-0-	-0-	31	1	N	120	120	1	217
							132	9					

EMMA-JACK (GRANITE WASH) 28924 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL													
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732													
BOWERS WELL #: 252A RRCID -> 128283 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11616 - 11627													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			209
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			209
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			209
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			209
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			209
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			209

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757													
HARRISON WELL #: 1013 RRCID -> 124231 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 14994 PERF.11907 - 11917													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903		N	NO RPT			-0-

ETTER (WOLFCAMP) 29590 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE													
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573													
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 176425 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3146 - 3422													
08	14B2	EXT	359	-0-	359	B	-8979	359	3	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	306	-0-	306	B	-8673	306	3	N	-0-		-0-
10		0 #	282	-0-	282	B	-8391	282	3	N	-0-		-0-
11		0 #	310	-0-	310	B	-8081	310	3	N	-0-		-0-
12		0 N	304	-0-	304	B	-7777	304	3	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-7777			N	NO RPT		-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486													
ATCHESON WELL #: 2 RRCID -> 116431 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3340 - 3430													
08		1860 N	1802	-0-	-58	B	-48904	1802	3	N	-0-		-0-
09		1800 N	1747	-0-	-53	B	-48904	1747	3	N	-0-		-0-
10		1829 N	1297	-0-	-532	B	-48904	1297	3	N	-0-		-0-
11		1740 N	1980	-0-	240	B	-48664	1980	3	N	-0-		-0-
12		1798 N	1884	-0-	86	B	-48578	1884	3	N	-0-		-0-
01		1302 N	1839	-0-	537	B	-48041	1839	3	N	-0-		-0-

ANDERSON 406 WELL #: 3 RRCID -> 218710 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3023 - 3450													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

FARNSWORTH (CLEVELAND)		30273 071		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
UPLAND RESOURCES LLC		878931										
SHARE, C. M., -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022041		COMPL. DATE 07/10/1993		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6530 - 8256				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2	N	-0-		86	
09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2	N	-0-		86	
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2	N	-0-		86	
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2	N	-0-		86	
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2	N	-0-		86	
*01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-		86	

FARNSWORTH (DES MOINES)		30273 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
CAPTUREPOINT LLC		130545									
CONLEY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 022021		COMPL. DATE 01/17/1957		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6759 - 6780			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER)		30273 213		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
STUMP, A. F.		WELL #: 1		RRCID -> 022020		COMPL. DATE 08/09/1956		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 6536			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID -> 123565		COMPL. DATE 12/16/1986		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6475 - 6518			
PAUL		WELL #: 1046									
08	279 N	259	-0-	-20	B	-0-	62 1	197 2	N	-0-	95
09	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	60 1	234 2	N	-0-	95
10	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	62 1	372 2	N	-0-	95
11	240 N	177	-0-	-63	B	-0-	46 1	131 2	N	-0-	95
12	279 N	66	-0-	-213	B	-0-	14 1	52 2	N	-0-	95
01	279 N	156	-0-	-123	B	-0-	42 1	114 2	N	-0-	95

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 137334		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 6530			
DAVIS BROTHERS		WELL #: 3049									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000)		30273 355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
LAUNE		WELL #: 1		RRCID -> 204042		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8910 - 8940			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000) //CONT.// 30273 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
SGP OPERATING LLC 767966												
YEAR	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
	2	146504	04/01/1993	7916	7772 - 7780							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	651 N	563	-0-	-88	-0-	563	3	N	-0-			-0-
09	630 N	583	-0-	-47	-0-	583	3	N	-0-			-0-
10	651 N	291	-0-	-360	-0-	291	3	N	-0-			-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-			-0-
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3	N	-0-			-0-
*01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-			-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700) 30273 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE												
DAVIS, TRAVIS H. GAS BUZZARD 206850												
YEAR	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
	159	038145	05/27/1965	9151	9004 - 9012							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-			69
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-			69
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-			69
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			69
*12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			69
*01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-			69

FARNSWORTH (MORROW UPPER) 30273 568 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE												
ATLAS OPERATING LLC STUMP, A. F. 036587												
YEAR	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
	1	194878	01/03/2003	8601	6510 - 7804							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1581 #	963	-0-	-618	-0-	963	2	N	-0-			48
*09	1530 #	1230	-0-	-300	-0-	1230	2	N	-0-			48
10	1581 #	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT			48
11	1230 R	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-			48
12	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT			48
01	961 #	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT			48

FARNSWORTH (OSWEGO) 30273 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE												
PRESIDIO PETROLEUM LLC LAUNE 676084												
YEAR	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
	1	250620	09/05/2008	9102	7049 - 7063							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FARNSWORTH (PAZORECK) 30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
CAPTUREPOINT LLC WHITE 130545												
YEAR	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
	2	022030	03/12/1959	8970	8084 - 8202							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUCKHAULTS 3032 RRCID -> 160506 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8031 - 8040												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARNSWORTH (PAZOURECK)		//CONT.//		30273 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
CAPTUREPOINT LLC		//CONT.//		130545								
MESSALL		WELL #:		2	RRCID ->	175221	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	7930 - 7940
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER)				30274 444	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
MEARS, G. B. GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	022051	COMPL. DATE	04/23/1958	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8646 - 8658
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
WHITE				571								
		WELL #:		571	RRCID ->	213489	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7773 - 8930
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	589 N	532	-0-	-57	-0-	31 1	501 2	N		-0-		74
09	570 N	560	-0-	-10	-0-	30 1	530 2	N		-0-		74
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	31 1	596 2	N		-0-		74
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	30 1	563 2	N		-0-		74
12	589 N	566	-0-	-23	-0-	31 1	535 2	N		-0-		74
01	620 N	553	-0-	-67	-0-	31 1	522 2	N		-0-		74

  

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE)				30274 555	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575								
SCHULTZ, BEN F.		WELL #:		1 T	RRCID ->	022044	COMPL. DATE	01/31/1962	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8561 - 8591
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	T. A.	10	-0-	10	10	10 3			Y	-0-		24
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	10				Y	-0-		24
10	T. A.	47	-0-	47	57	47 3			Y	-0-		24
11	T. A.	99	-0-	99	156	99 3			Y	-0-		24
*12	31	94	-0-	63	219	94 3			Y	-0-		24
*01	317 N	98	-0-	-219	-0-	98 3			Y	-0-		24

  

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER)				30274 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
LEATHERMAN		WELL #:		106	RRCID ->	186010	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	7748 - 7766
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	992 N	983	-0-	-9	-0-	62 1	921 2	N		-0-		15
09	960 N	955	-0-	-5	-0-	60 1	895 2	N		-0-		15
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	62 1	931 2	N		-0-		15
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	60 1	903 2	N		-0-		15
12	992 N	990	-0-	-2	-0-	62 1	928 2	N		-0-		15
01	992 N	944	-0-	-48	-0-	60 1	884 2	N		-0-		15



FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)												30275 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.												182785									
BATMAN												WELL #:	1	RRCID ->	199277	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7354 - 7381
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
08		961 N	942	-0-	-19	-0-	62	1	880	2	N	-0-					25				
09		908 N	908	-0-	-0-	-0-	60	1	848	2	N	-0-					25				
10		930 N	930	-0-	-0-	-0-	62	1	868	2	N	-0-					25				
11		902 N	902	-0-	-0-	-0-	60	1	842	2	N	-0-					25				
12		930 N	927	-0-	-3	-0-	62	1	865	2	N	-0-					25				
01		930 N	908	-0-	-22	-0-	62	1	846	2	N	-0-					25				
-----																					
MEWBOURNE OIL COMPANY												WELL #:	1	RRCID ->	193139	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7390 - 8058
TEVIS												WELL #:	1	RRCID ->	193139	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7390 - 8058
08		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	31	1	1015	2	N	-0-					65				
09		958 N	958	-0-	-0-	-0-	30	1	928	2	N	-0-					65				
10		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	29	1	1136	2	N	-0-					65				
11		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	30	1	1192	2	N	-0-					65				
12		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	31	1	1607	2	N	-0-					65				
*01		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	31	1	1439	2	N	-0-					65				
-----																					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY												WELL #:	2	RRCID ->	120471	COMPL. DATE	02/23/1986	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7390 - 7460
MORRIS-BATMAN												WELL #:	2	RRCID ->	120471	COMPL. DATE	02/23/1986	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7390 - 7460
08		775 N	767	-0-	-8	-0-	62	1	705	2	N	-0-					2				
09		750 N	747	-0-	-3	-0-	60	1	687	2	N	-0-					2				
10		764 N	764	-0-	-0-	-0-	62	1	702	2	N	-0-					2				
11		750 N	737	-0-	-13	-0-	60	1	677	2	N	-0-					2				
12		775 N	757	-0-	-18	-0-	62	1	695	2	N	-0-					2				
01		775 N	748	-0-	-27	-0-	62	1	686	2	N	-0-					2				
-----																					
HAWK												WELL #:	107 T	RRCID ->	127099	COMPL. DATE	11/02/1987	TOTAL DEPTH	7611	PERF.	7388 - 7470
HAWK												WELL #:	107 T	RRCID ->	127099	COMPL. DATE	11/02/1987	TOTAL DEPTH	7611	PERF.	7388 - 7470
08		1829 N	1788	-0-	-41	-0-	62	1	1726	2	N	-0-					75				
09		1740 N	1732	-0-	-8	-0-	60	1	1672	2	N	-0-					75				
10		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	62	1	1721	2	N	-0-					75				
11		1740 N	1733	-0-	-7	-0-	60	1	1673	2	N	-0-					75				
12		1798 N	1767	-0-	-31	-0-	62	1	1705	2	N	-0-					75				
01		1798 N	1663	-0-	-135	-0-	62	1	1601	2	N	-0-					75				
-----																					
QUANAH PANHANDLE, LLC												WELL #:	1	RRCID ->	213206	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7762 - 7848
HOGHLAND												WELL #:	1	RRCID ->	213206	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7762 - 7848
08		1674 N	1461	-0-	-213	-0-	1461	3			N	-0-					52				
09		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					52				
10		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					52				
11		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					52				
*12		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					52				
01		1333 N	1199	-0-	-134	-0-	1199	3			N	-0-					52				
-----																					
JOHNSON												WELL #:	1	RRCID ->	219115	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	7842 - 8027
JOHNSON												WELL #:	1	RRCID ->	219115	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	7842 - 8027
08		4371 X	3588	-0-	-783	-0-	3582	3	6	9	Y	5					50				
09		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3690	3	7	9	Y	6	54	1			2				
10		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			Y	-0-					2				
11		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			Y	-0-					2				
*12		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4303	3	1	9	Y	1					3				
*01		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			Y	-0-					3				

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)		//CONT.//		30275 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
QUANAH PANHANDLE, LLC		//CONT.//		684575										
HUEBNER		WELL #:		1		RRCID -> 224282		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7957 - 8107				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-			22
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-			22
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-			22
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-			22
*12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-			22
*01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-			22

JOHNSON		WELL #:		2		RRCID -> 228532		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7875 - 8089				
08	3410 X	3360	-0-	-50	-0-	3354	3	6	9	Y	5			86
09	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3751	3	7	9	Y	6	54	1	38
10	3286 X	2986	-0-	-300	-0-	2986	3			Y	-0-			38
11	3180 X	2826	-0-	-354	-0-	2826	3			Y	-0-			38
*12	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2901	3	1	9	Y	1			39
01	3503 X	2695	-0-	-808	-0-	2695	3			Y	-0-			39

HUEBNER "A"		WELL #:		2		RRCID -> 236254		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7961 - 8133				
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-			29
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-			29
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-			29
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-			29
*12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-			29
01	930 N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-			29

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN)		30275 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
R & A MOORE, INC.		685765												
GURLEY, H.		WELL #:		1 L		RRCID -> 040822		COMPL. DATE 05/13/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7897				
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-			-0-
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			-0-
10	1023 N	947	-0-	-76	-0-	947	2			N	-0-			-0-
11	930 N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-			-0-
12	961 N	903	-0-	-58	-0-	903	2			N	-0-			-0-
01	961 N	839	-0-	-122	-0-	839	2			N	-0-			-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)		30275 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
ATHENA ENERGY, INC.		036051									
YEARY		WELL #:		1		RRCID -> 044244		COMPL. DATE 02/20/1968		TOTAL DEPTH 7986 PERF. 7281 - 7304	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2018											

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
BYRON		WELL #:		1		RRCID -> 134228		COMPL. DATE 01/09/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7408 - 7421				
08	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-			-0-
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-			-0-
10	2821 N	2255	-0-	-566	-0-	2255	2			N	-0-			-0-
11	2550 N	2471	-0-	-79	-0-	2471	2			N	-0-			-0-
12	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-			-0-
*01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-			-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)//CONT.//																	
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY										30275 875		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
HAWK										600750		WELL #: 107 C		RRCID -> 127100	COMPL. DATE 11/10/1987	TOTAL DEPTH 7611	PERF. 7022 - 7032
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

  

QUANAH PANHANDLE, LLC																	
FRANTZ, C.J.										684575		WELL #: 2		RRCID -> 076099	COMPL. DATE 03/21/1978	TOTAL DEPTH 7730	PERF. 7179 - 7191
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

  

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)																	
ANCHOR OIL COMPANY										30279 250		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
ARCHER										020590		WELL #: 174		RRCID -> 107624	COMPL. DATE 08/31/1983	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 6846 - 6866
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	1	1	491	2	N	-0-			-0-			
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	1	1	485	2	N	-0-			-0-			
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	1	1	513	2	N	-0-			-0-			
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	1	1	465	2	N	-0-			-0-			
*12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	1	1	513	2	N	-0-			-0-			
*01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	1	1	505	2	N	-0-			-0-			

  

ARCHER, CARL M. FARMS, INC.																	
RICHARDSON										028992		WELL #: 1		RRCID -> 088670	COMPL. DATE 01/02/1980	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 6834 - 6856
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	1	1	272	2	N	-0-			-0-			
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	1	1	261	2	N	-0-			-0-			
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	1	1	264	2	N	-0-			-0-			
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	1	1	263	2	N	-0-			-0-			
*12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	2	N	-0-			-0-			
*01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	2	N	-0-			-0-			

  

BATTON OIL & GAS, LLC																	
ERICKSON										056384		WELL #: 2		RRCID -> 094159	COMPL. DATE 04/16/1981	TOTAL DEPTH 9175	PERF. 6766 - 6792
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77			
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-					N	6			83			
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	943	2	7	9	N	10			93			
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1197	2	11	9	N	10			103			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1118	2	11	9	N	NO RPT			103			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103			

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
SMITH, LEROY				WELL #: 1	RRCID -> 065294	COMPL. DATE 02/19/1976	TOTAL DEPTH 6954	PERF. 6814	- 6842		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	58 1	378 2	N	5		182
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	6 9	365 2	N	4		186
10	434 N	421	-0-	-13	-0-	4 9	380 2	N	3		189
11	420 N	357	-0-	-63	-0-	3 9	16 1	N	-0-		189
12	434 N	398	-0-	-36	-0-	16 1	62 1	N	-0-		189
01	434 N	397	-0-	-37	-0-	62 1	335 2	N	-0-		189
-----											
KING OPERATING CORPORATION				465296							
IRVING SISTERS				WELL #: 1	RRCID -> 058399	COMPL. DATE 04/08/1974	TOTAL DEPTH 7229	PERF. 6860	- 6878		
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-		-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-		-0-
*12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
CONLEY "73"				WELL #: 1	RRCID -> 234118	COMPL. DATE 01/06/2008	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6812	- 6834		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
DIAL, ELIZABETH				WELL #: 1053	RRCID -> 065781	COMPL. DATE 03/16/1976	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6904	- 6921		
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-		38
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-		38
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2		N	-0-		38
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-		38
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-		38
01	1209 N	1101	-0-	-108	-0-	1101 2		N	-0-		38
-----											
LAUNE				WELL #: 1	RRCID -> 188991	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 9102	PERF. 6806	- 6841		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
BUZZARD				WELL #: 1	RRCID -> 052902	COMPL. DATE 05/15/1972	TOTAL DEPTH 8483	PERF. 6932	- 6952		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
DODD		WELL #:		1	RRCID ->	054480	COMPL. DATE	10/18/1972	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6891 - 6911
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HILL		WELL #:		2	RRCID ->	060766	COMPL. DATE	08/20/1974	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6925 - 6947
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							68
*12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	765 2	24 9					90
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							90

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.)		30279 500		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750										
BUZZARD, G.F.		WELL #:		1	RRCID ->	192295	COMPL. DATE	09/06/1958	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8337 - 8340
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	62 1	709 2					196
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	60 1	678 2					196
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	62 1	691 2					196
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	60 1	667 2					196
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	62 1	688 2					196
01	744 N	700	-0-	-44	-0-	62 1	638 2					196

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)		30279 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	123745	COMPL. DATE	06/27/1984	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8492 - 8502
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-

CAPTUREPOINT LLC		130545			CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
CONLEY -B-		WELL #:		3	RRCID ->	076438	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8188 - 8204
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-

CONLEY -B-		WELL #:		4	RRCID ->	182342	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8182 - 8202
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							67
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							67
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							67
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							67

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)//CONT.//		30279 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
BOMHOFF "D"		WELL #: 161		RRCID -> 213507		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8030 - 8040				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3534 X	3467	-0-	-67 B	-0-	31 1 45 9	3391 2	N	41			122
09	3420 X	3106	-0-	-314 B	-0-	30 1 14 9	3062 2	N	13			135
10	3661 X	3661	-0-	-0- B	-0-	31 1 46 9	3584 2	N	42	120 1		57
11	3420 X	2962	-0-	-458 B	-0-	30 1	2932 2	N	-0-			57
12	3534 X	3176	-0-	-358 B	-0-	31 1 22 9	3123 2	N	20			77
01	3534 X	3272	-0-	-262 B	-0-	31 1 31 9	3210 2	N	28			105
-----												
SMITH "19"		WELL #: 1		RRCID -> 244574		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7946 - 8052				
08	1302 N	1191	-0-	-111 B	-0-	31 1	1160 2	N	-0-			189
09	1170 N	1146	-0-	-24 B	-0-	30 1	1116 2	N	-0-			189
10	1333 N	1258	-0-	-75 B	-0-	31 1 1 9	1226 2	N	1	169 1		21
11	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	30 1	1216 2	N	-0-			21
12	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	31 1 2 9	1148 2	N	2			23
01	1271 N	1096	-0-	-175 B	-0-	31 1	1065 2	N	-0-			23
-----												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		RRCID -> 138752		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8395 - 8512				
BARNES, LAURA		WELL #: 1										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES)		30293 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE				
QUANAH PANHANDLE, LLC		684575										
NEUFELD, L.H.		WELL #: 1		RRCID -> 179417		COMPL. DATE 12/11/1962		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6695 - 6724				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
-----												
FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY)		30293 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
ARCH OIL & GAS, LLC		029272										
LANCE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 147348		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6560				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FARWELL CREEK (MORROW LOWER) 30349 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
PALO DURO RESOURCES LLC 637389  
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 049745 COMPL. DATE 01/06/1971 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7121 - 7133

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	403 N	232	-0-	-171	-0-	232	2			N	-0-			-0-
09	210 N	149	-0-	-61	-0-	149	2			N	-0-			-0-
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	210 N	1	-0-	-209	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
ATHENA ENERGY, INC. 036051  
GRUVER WELL #: RRCID -> 067592 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6870 - 6893

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2018

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851  
GRUVER STAR WELL #: 1206 RRCID -> 184021 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6858 - 6880

08	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-			-0-
09	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-			-0-
10	3100 N	4148	-0-	1048	1048	4148	3			N	-0-			-0-
11	3000 N	2923	-0-	-77	971	2923	3			N	-0-			-0-
*12	3100 N	3003	-0-	-97	874	3003	3			N	-0-			-0-
*01	3100 N	2876	-0-	-224	650	2876	3			N	-0-			-0-

ALLAR-CLAWSON WELL #: 1207 RRCID -> 199377 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302

08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-			-0-
09	690 N	111	-0-	-579	-0-	111	3			N	-0-			-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			-0-
11	660 N	359	-0-	-301	-0-	359	3			N	-0-			-0-
*12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			-0-
*01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-			-0-

ALLAR-CLAWSON WELL #: 2207 RRCID -> 224985 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298

08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
*12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			-0-
*01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-			-0-

T.M. SHAPLEY WELL #: 1178 RRCID -> 242477 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250

05	2635 X	2368	-0-	-267	-0-	2368	3			N	-0-			-0-
06	2430 N	2308	-0-	-122	-0-	2308	3			N	-0-			-0-
07	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-			-0-
*08	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2385	3	246	9	N	224	194	1	30
*09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1014	3	2	9	N	2			32
*10	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2729	3	7	9	N	6			38
*11	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2335	3	10	9	N	9			47
*12	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2194	3	17	9	N	15			62
*01	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2270	3	14	9	N	13			75

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.//		30351 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.//		085851		WELL #: 1179		RRCID ->	248147	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7324 - 7335
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-	-0-
09	870 N	426	-0-	-444	-0-	426	3			N	-0-	-0-
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-	-0-
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-	-0-
*12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-	-0-
*01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-	-0-

GRUVER BECK		WELL #: 1158		RRCID ->		249751			COMPL. DATE 03/02/2009			TOTAL DEPTH 7400			PERF. 7242 - 7296		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					

TC OIL AND GAS, LLC		840303		RRCID ->		185711			COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 7400			PERF. 7244 - 7273		
STAR, TONY		WELL #: 1179															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					

FELDMAN (ATOKA)		30526 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 1		RRCID ->	272661	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	12035	PERF.10419 - 10627
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		RRCID ->		221197			COMPL. DATE 09/09/2006			TOTAL DEPTH 12300			PERF.10498 - 10542		
ANDREW		WELL #: 1															
08	1922 N	1500	-0-	-422	-0-	45	1	1422	2	N	30	90					
09	1500 N	1400	-0-	-100	-0-	45	1	1355	2	N	-0-	90					
10	1612 N	1590	-0-	-22	-0-	45	1	1545	2	N	-0-	90					
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	45	1	1424	2	N	19	109					
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	45	1	1518	2	N	18	127					
01	1581 N	1531	-0-	-50	-0-	45	1	1466	2	N	18	145					



FELDMAN (CHEROKEE)		30526 250		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		368309									
SHELL FEE 19		WELL #: 1		RRCID -> 161385		COMPL. DATE 12/28/1996		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 10644 - 10668	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 2	N	-0-			44
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-			44
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			44
11	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-		N	-0-			44
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			44
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			44
-----											
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084						CNTY: HEMPHILL			
M.HODGSON UNIT		WELL #: 1053		RRCID -> 200539		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 11703		PERF. 9964 - 9982	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			19
-----											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461						CNTY: HEMPHILL			
SHELL FEE 25		WELL #: 3025		RRCID -> 212689		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9912 - 10632	
08	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	423 2	6 9 N	5			80
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	445 2	11 9 N	10			90
10	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	485 2	3 9 N	3			93
11	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	441 2	33 9 N	30			123
*12	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	435 2	4 9 N	4			127
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			127
-----											
FELDMAN (DOUGLAS)		30526 375		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
HUMPHREYS, L. P.		WELL #: 1		RRCID -> 038825		COMPL. DATE 04/22/1966		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7287 - 7293	
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2	N	-0-			19
09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2	N	-0-			19
10	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2260 2	1 9 N	1			20
11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2	N	-0-			20
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1551 2	1 9 N	1			21
01	1581 N	1366	-0-	-215	-0-	1366 2	30 9 N	27			48
-----											
JONES RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 079413		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7350 - 7881	
08	1302 N	998	-0-	-304	-0-	998 2	N	-0-			185
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2	N	-0-			185
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2	N	-0-	167 1		18
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2	N	-0-			18
12	1426 N	1033	-0-	-393	-0-	1033 2	N	-0-			18
01	1302 N	949	-0-	-353	-0-	949 2	N	-0-			18
-----											
JONES RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 158312		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7193 - 7391	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FELDMAN (DOUGLAS) CONOCOPHILLIPS COMPANY MCQUIDDY -C-		//CONT.//	30526 375 172232	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
MCQUIDDY -C-				WELL #:	1	RRCID ->	043181	COMPL. DATE	10/18/1967	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7248 - 7279
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		61
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-		61
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-		61
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		61
12		93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3		N	-0-		61
01		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3		N	-0-		61
-----												
MCQUIDDY -F-				WELL #:	1	RRCID ->	056541	COMPL. DATE	10/01/1973	TOTAL DEPTH	7451	PERF. 7293 - 7329
08		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3		N	-0-		89
09		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3		N	-0-		89
10		961 N	430	-0-	-531	-0-	430 3		N	-0-		89
11		1050 N	860	-0-	-190	-0-	45 1	815 3	N	-0-		89
12		1178 N	1035	-0-	-143	-0-	47 1	988 3	N	-0-		89
*01		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	47 1	958 3	N	-0-		89
-----												
MCQUIDDY -H-				WELL #:	1	RRCID ->	056821	COMPL. DATE	11/08/1973	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7299 - 7330
08		1860 N	1036	-0-	-824	-0-	341 1	695 3	N	-0-		150
09		1860 N	1839	-0-	-21	-0-	330 1	1509 3	N	-0-		150
10		1736 N	1681	-0-	-55	-0-	341 1	1340 3	N	-0-		150
11		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	330 1	1422 3	N	-0-		150
12		1891 N	1644	-0-	-247	-0-	341 1	1303 3	N	-0-		150
01		1674 N	1214	-0-	-460	-0-	341 1	873 3	N	-0-		150
-----												
MCQUIDDY -I-				WELL #:	1	RRCID ->	057349	COMPL. DATE	01/14/1974	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7286 - 7310
08		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 3		N	-0-		13
09		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3		N	-0-		13
10		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 3		N	-0-		13
11		1500 N	1488	-0-	-12	-0-	1488 3		N	-0-		13
12		1612 N	1483	-0-	-129	-0-	1483 3		N	-0-		13
01		1612 N	1233	-0-	-379	-0-	1233 3		N	-0-		13
-----												
MCQUIDDY -A-				WELL #:	3	RRCID ->	058611	COMPL. DATE	02/07/1974	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7304 - 7334
08		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3		N	-0-		-0-
09		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3		N	-0-		-0-
10		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3		N	-0-		-0-
11		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3		N	-0-		-0-
12		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3		N	-0-		-0-
01		837 N	793	-0-	-44	-0-	793 3		N	-0-		-0-
-----												
MCQUIDDY -A-				WELL #:	5	RRCID ->	085394	COMPL. DATE	11/10/1979	TOTAL DEPTH	7531	PERF. 7216 - 7270
08		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	341 1	1372 3	N	-0-		-0-
09		1710 N	1613	-0-	-97	-0-	330 1	1283 3	N	-0-		-0-
10		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	341 1	1423 3	N	-0-		-0-
11		1650 N	1212	-0-	-438	-0-	330 1	882 3	N	-0-		-0-
12		1674 N	1650	-0-	-24	-0-	341 1	1309 3	N	-0-		-0-
01		1767 N	1574	-0-	-193	-0-	341 1	1233 3	N	-0-		-0-
-----												
MCQUIDDY -A-				WELL #:	2-R	RRCID ->	145499	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	12020	PERF. 7228 - 7258
08		837 N	669	-0-	-168	-0-	669 3		N	-0-		160
09		990 N	907	-0-	-83	-0-	907 3		N	-0-		160
10		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 3		N	-0-		160
11		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	45 1	1772 3	N	-0-		160
12		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	47 1	1624 3	N	-0-		160
01		1705 N	1445	-0-	-260	-0-	47 1	1398 3	N	-0-		160

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.// 30526 375		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
JONES -S-		WELL #: 3		RRCID -> 152758		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7341 - 7367				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2021												
-----												
MCQUIDDY -G-		WELL #: 2		RRCID -> 154596		COMPL. DATE 05/27/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7350				
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	403	1	1226	3	N	-0-	80
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	390	1	1240	3	N	-0-	80
10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	403	1	1238	3	N	-0-	80
11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	390	1	927	3	N	-0-	80
12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	403	1	1196	3	N	-0-	80
*01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	403	1	1322	3	N	-0-	80
-----												
JONES U		WELL #: 2		RRCID -> 169632		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7326 - 7344				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
MCQUIDDY D		WELL #: 2		RRCID -> 182750		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 12408 PERF. 7276 - 7288				
08	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	341	1	1802	3	N	-0-	69
09	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	330	1	1899	3	N	-0-	69
10	2139 N	2123	-0-	-16	-0-	341	1	1782	3	N	-0-	69
11	2070 N	1867	-0-	-203	-0-	330	1	1537	3	N	-0-	69
12	2294 N	2257	-0-	-37	-0-	341	1	1916	3	N	-0-	69
01	2108 N	2071	-0-	-37	-0-	341	1	1730	3	N	-0-	69
-----												
MCQUIDDY H		WELL #: 5		RRCID -> 211391		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7322 - 7352				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87		
-----												
J-BREX COMPANY		427513										
TEXFEL		WELL #: 109 U		RRCID -> 042438		COMPL. DATE 05/06/1966		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7468 - 7489				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
-----												
TEXFEL		WELL #: 209		RRCID -> 174274		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7454 - 7490				
08	1891 N	1698	-0-	-193	-0-	1698	2			N	-0-	48
09	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-	48
10	3100 N	3366	-0-	266	-0-	3366	2			N	-0-	48
11	2871 N	2605	-0-	-266	-0-	2605	2			N	-0-	48
12	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-	48
*01	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-	48

FELDMAN (DOUGLAS) J-BREX COMPANY TEXFEL		//CONT.// 30526 375 //CONT.// 427513		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 207		RRCID -> 190342		COMPL. DATE 02/25/1994			TOTAL DEPTH 7615			PERF. N/A				
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					25
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					25
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					25
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					25
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					25
*01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					25

PRESIDIO PETROLEUM LLC WAINSCOTT-MCCLURE		676084		WELL #: 1 U		RRCID -> 022059		COMPL. DATE 09/16/1961			TOTAL DEPTH 7830			PERF. 6972 - 7057		
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

JONES ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 078924		COMPL. DATE 07/09/1978			TOTAL DEPTH 12000			PERF. 7386 - 7407				
08	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					1
09	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					1
10	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					1
11	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					1
12	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					1
*01	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					1

UNBRIDLED RESOURCES, LLC HUMPHREYS -B-		875461		WELL #: 2		RRCID -> 062351		COMPL. DATE 02/01/1975			TOTAL DEPTH 7751			PERF. 7044 - 7076		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN (MORROW LOWER) BCE-MACH III LLC DANIELS		30526 600 040209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 075644		COMPL. DATE 03/06/1978			TOTAL DEPTH 11850			PERF. 11430 - 11460				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKHART		WELL #: 1		RRCID -> 079403		COMPL. DATE 10/13/1978			TOTAL DEPTH 11808			PERF. 11432 - 11484				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELDMAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		30526 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
MARGE		WELL #:		1	RRCID ->	087024	COMPL. DATE	01/24/1980	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11348 - 11357	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
WILSON ESTATE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	072182	COMPL. DATE	07/11/1977	TOTAL DEPTH	11871	PERF.11548 - 11570	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

FELDMAN (MORROW UPPER)				30526 625	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
RIO BRAVO		WELL #:		1	RRCID ->	112632	COMPL. DATE	09/03/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10820 - 10831	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

FELDMAN (TONKAWA)				30526 750	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC				040205								
LOCKHART, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	022066	COMPL. DATE	08/24/1957	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7611 - 7618	
08	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		58
09	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-		58
10	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-		58
11	120 #	85	-0-	-35	-0-	85	2		N	-0-		58
12	124 #	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-		58
01	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	2		N	-0-		58

  

BCE-MACH III LLC				040209		49B		CNTY: HEMPHILL				
HODGSON		WELL #:		2041	RRCID ->	281308	COMPL. DATE	06/16/1983	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7684 - 7730	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

HODGSON				040209		49B		CNTY: HEMPHILL				
HODGSON		WELL #:		2034	RRCID ->	281606	COMPL. DATE	01/04/1983	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7682 - 7732	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.//		30526 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
HODGSON, MARGARET		WELL #:		1	RRCID ->	022062	COMPL. DATE	11/06/1958	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7598 - 7655
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
HODGSON, MARGARET -B-		WELL #:		1	RRCID ->	022063	COMPL. DATE	06/11/1960	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6708 - 7522
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WAINSCOTT-MCCLURE		WELL #:		1 L	RRCID ->	159056	COMPL. DATE	09/16/1961	TOTAL DEPTH	7830	PERF. N/A
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FELDMAN, D.D. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	205635	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	7795	PERF. 7535 - 7625
08	570 R	570	-0-	-0-	-0-	539	2	31	9	N	22
09	546 R	546	-0-	-0-	-0-	529	2	17	9	N	37
10	537 R	537	-0-	-0-	-0-	524	2	13	9	N	49
11	539 R	539	-0-	-0-	-0-	526	2	13	9	N	61
12	599 R	599	-0-	-0-	-0-	580	2	19	9	N	78
01	558 #	537	-0-	-21	-0-	520	2	17	9	N	93
FEE 37		WELL #:		4	RRCID ->	242735	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	11410	PERF. 7734 - 7766
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
D. D. FELDMAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	255765	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	11737	PERF. 7546 - 7578
08	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1043	2	7	9	N	118
09	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1027	2	3	9	N	121
10	1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	1139	2	8	9	N	128
11	1152 R	1152	-0-	-0-	-0-	1141	2	11	9	N	138
12	1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	1215	2	9	9	N	146
*01	1172 R	1172	-0-	-0-	-0-	1155	2	17	9	N	161

-----																			
FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL																			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176																			
AGNES 80 WELL #: 3HT RRCID -> 281769 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8546 - 11739																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																			
08		3632 R	3632	-0-	-0-	-0-		3511	2	121	9	N	110		1	8		229	
09		3921 R	3921	-0-	-0-	-0-		3791	2	130	9	N	118		193	1		154	
10		3015 R	3015	-0-	-0-	-0-		2912	2	103	9	N	94		198	1		50	
11		3421 R	3421	-0-	-0-	-0-		3323	2	98	9	N	89					139	
12		3229 R	3229	-0-	-0-	-0-		3145	2	84	9	N	76					215	
*01		2849 R	2849	-0-	-0-	-0-		2725	2	124	9	N	113		199	1		129	
-----																			
KENYON, MURL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281888 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8167 - 12362																			
08		4061 #	3304	-0-	-757	-0-		3003	2	301	9	N	274		368	1	1	8	248
09		3510 #	3073	-0-	-437	-0-		2801	2	272	9	N	247		353	1			142
10		3534 #	3032	-0-	-502	-0-		2756	2	276	9	N	251		180	1			213
11		3420 #	2762	-0-	-658	-0-		2528	2	234	9	N	213		204	1			222
12		3534 #	2344	-0-	-1190	-0-		2041	2	303	9	N	275		180	1			317
*01		3317 #	2310	-0-	-1007	-0-		2310	2			N	-0-						317
-----																			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461																			
HODGSON 24 WELL #: 1 RRCID -> 171537 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10999 - 11002																			
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
-----																			
LOCKHART 57 WELL #: 5 RRCID -> 204458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7708 - 7712																			
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-						17
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-						17
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-						17
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-						17
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-						17
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						17
-----																			
HUMPHREYS 42 WELL #: 1 RRCID -> 282454 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7676 - 7725																			
08		0 #		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09		0 #		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10		0 #		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*11		0 #		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*12		0 #		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
-----																			
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099																			
HUMPHREYS, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 170527 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7738 - 7757																			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.//		30526 750	ASSOCIATED	49B				CNTY: HEMPHILL				
UPLAND RESOURCES LLC				878931										
WILSON, RAY				WELL #:	1	RRCID ->	022070	COMPL. DATE	07/10/1957	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	7606 - 7657	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1336 R	1336	-0-	-0-	-0-	1335 2		1 9	N	1			133
09		1379 R	1379	-0-	-0-	-0-	1375 2		4 9	N	4			137
10		1499 R	1499	-0-	-0-	-0-	1498 2		1 9	N	1			138
11		1483 R	1483	-0-	-0-	-0-	1482 2		1 9	N	1			139
12		1617 R	1617	-0-	-0-	-0-	1616 2		1 9	N	1			140
*01		1890 R	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2			N	-0-			140

DETRIXHE				WELL #:	1	RRCID ->	163966	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7694 - 7740	
08		403 #	218	-0-	-185	-0-	188 2		30 9	N	27			140
09		330 #	326	-0-	-4	-0-	298 2		28 9	N	25			165
10		313 R	313	-0-	-0-	-0-	278 2		35 9	N	32			197
11		277 R	277	-0-	-0-	-0-	249 2		28 9	N	25			222
12		341 #	170	-0-	-171	-0-	148 2		22 9	N	20	195 1		47
01		341 #	295	-0-	-46	-0-	272 2		23 9	N	21			68

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS)				30528 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
IMMEL -A-				WELL #:	1	RRCID ->	055286	COMPL. DATE	04/30/1973	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7175 - 7207	
08		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2			N	-0-			32
09		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2			N	-0-			32
10		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2			N	-0-			32
11		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2			N	-0-			32
12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2			N	-0-			32
*01		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2			N	-0-			32

HODGSON - 21				WELL #:	1	RRCID ->	200464	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7095 - 7128	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA)				30531 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
ATLAS OPERATING LLC				036587										
DETRIXHE				WELL #:	1066	RRCID ->	121179	COMPL. DATE	07/26/1986	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8016 - 8092	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
JONES -R-				WELL #:	2	RRCID ->	064009	COMPL. DATE	08/18/1975	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8114 - 8126	
08		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 3			N	-0-			64
09		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3			N	-0-			64
10		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3			N	-0-			64
11		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 3			N	-0-			64
12		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 3			N	-0-			64
*01		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3			N	-0-			64



FELDMAN, S. E. (TONKAWA)		//CONT.//		30531 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
JONES -W-		WELL #:		2	RRCID ->	150507	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7376 - 7910
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	806 N	791	-0-	-15	-0-	791 3					-0-
09	810 N	768	-0-	-42	-0-	768 3					-0-
10	837 N	805	-0-	-32	-0-	805 3					-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	45 1	780 3				-0-
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	47 1	801 3				-0-
*01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	47 1	794 3				-0-

J-BREX COMPANY		427513		WELL #:		107 T	RRCID ->	038127	COMPL. DATE	11/01/1965	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 8086 - 8102
TEXFEL													
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

TEXFEL		WELL #:		115	RRCID ->	038333	COMPL. DATE	02/09/1966	TOTAL DEPTH	8082	PERF. 8032 - 8044		
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2					N	-0-	27
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2					N	-0-	27
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2					N	-0-	27
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2					N	-0-	27
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2					N	-0-	27
01	837 N	825	-0-	-12	-0-	825 2					N	-0-	27

TEXFEL		WELL #:		109	RRCID ->	040599	COMPL. DATE	11/14/1966	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7946 - 8002		
08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2					Y	-0-	279
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2					Y	-0-	279
10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2					Y	-0-	279
11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2					Y	-0-	279
12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2					Y	-0-	279
*01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2					Y	-0-	279

FLAHERTY (MORROW UPPER)		31198 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
ESTES AND COMPANY LLC.		254560										
WAGGONER, ETTA		WELL #:		1	RRCID ->	124501	COMPL. DATE	10/29/1986	TOTAL DEPTH	10016	PERF. 9506 - 9520	
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	357 2	14 9	N	13			159
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	260 2	33 9	N	30	160 1		29
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	378 2	17 9	N	15			44
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	375 2	22 9	N	20			64
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	357 2	11 9	N	10			74
*01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	338 2	10 9	N	9			83

FOLLETT (MORROW)		31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BCE-MACH II LLC		040205											
TRAVIS		WELL #:		1 V	RRCID ->	048267	COMPL. DATE	01/12/1970	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8717 - 8741		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	27

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
FREEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 148182		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8676 - 8707				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2098	2	14	9	N	13	90
09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2099	2	11	9	N	10	100
10	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2105	2	12	9	N	11	111
11	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1975	2	7	9	N	6	117
12	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2120	2	22	9	N	20	137
*01	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2010	2	12	9	N	11	148

  

FINALY RESOURCES LLC		268323										
HARRELSON		WELL #: 1		RRCID -> 076441		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8412 - 8835				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

  

HOME PETROLEUM CORP.		396852										
NEWMAN		WELL #: 1		RRCID -> 041441		COMPL. DATE 02/06/1967		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8616 - 8902				
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-		-0-
09	690 N	528	-0-	-162	-0-	528	2		N	-0-		-0-
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-		-0-
11	690 N	542	-0-	-148	-0-	542	2		N	-0-		-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

LARKEY		WELL #: 1		RRCID -> 043622		COMPL. DATE 02/07/1968		TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8460 - 8704				
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

ALBIN		WELL #: 1		RRCID -> 065256		COMPL. DATE 02/09/1976		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8710 - 8732				
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-		-0-
09	420 N	223	-0-	-197	-0-	223	2		N	-0-		-0-
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-		-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-		-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

ARDREY		WELL #: 1		RRCID -> 070550		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8606 - 8666				
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-		-0-
09	510 N	394	-0-	-116	-0-	394	2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT		-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872						
PRICE - SPERRY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 056391	COMPL. DATE 08/22/1973	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8682	- 8689	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473						
GADBERRY UNIT				WELL #: 1088	RRCID -> 150977	COMPL. DATE 06/16/1994	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8710	- 8778	
08	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2	N	-0-		40
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2	N	-0-		40
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2	N	-0-		40
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2	N	-0-		40
12	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2	N	-0-		40
01	1829 N	1717	-0-	-112	-0-	1717 2	N	-0-		40
-----										
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652						
HOEPPNER				WELL #: 3	RRCID -> 182437	COMPL. DATE 05/20/2001	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 8700	- 8880	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
REMORA OPERATING, LLC				701613						
KRAFT, GEORGE				WELL #: 1093	RRCID -> 042858	COMPL. DATE 10/18/1967	TOTAL DEPTH 9079	PERF. 8481	- 8985	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
HEIL				WELL #: 1	RRCID -> 087837	COMPL. DATE 02/20/1980	TOTAL DEPTH 9570	PERF. 9339	- 9396	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
GOSSETS				WELL #: 1	RRCID -> 093225	COMPL. DATE 05/11/1981	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9310	- 9349	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829	200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613										
KRAFT, GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	122780	COMPL. DATE	06/15/1986	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8439	- 8765	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
HEIL		WELL #:		2	RRCID ->	166450	COMPL. DATE	01/10/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9262	- 9280	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		RRCID ->		232371	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8836	- 8940	
SQUIRE		WELL #:		208										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID ->		022087	COMPL. DATE	09/18/1961	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	N/A		
BECK UNIT -C-		WELL #:		1										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33	
GADBERRY		WELL #:		1	RRCID ->	066691	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8577	- 8734	
08	1333 N	1299	-0-	-34	-0-	37	1	1254	3	N	7		129	
						8	9							
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	36	1	1288	3	N	7		136	
						8	9							
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	37	1	1290	3	N	6		142	
						7	9							
11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	36	1	1249	3	N	9		151	
						10	9							
12	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	37	1	1256	3	N	10		161	
						11	9							
01	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	37	1	1226	3	N	5		166	
						6	9							

FOLLETT (MORROW)			//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099									
HOEPPNER			WELL #: 2		RRCID -> 129797		COMPL. DATE 01/10/1989			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8738 - 8768		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	3185 -0-	85	85	892 1	2276 3	N	15				170
09	3000 N	3369 -0-	369	454	864 1	2491 3	N	13				183
10	3100 N	3687 -0-	587	1041	892 1	2765 3	N	27				210
11	4547 X	3506 -0-	-1041	-0-	864 1	2603 3	N	35	197 1			48
12	3667 X	3667 -0-	-0-	-0-	892 1	2758 3	N	15				63
*01	3638 X	3638 -0-	-0-	-0-	892 1	2714 3	N	29				92
-----												
REDELSPERGER			WELL #: 2		RRCID -> 141653		COMPL. DATE 03/27/1992			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8676 - 8774		
08	2634 N	2634 -0-	-0-	-0-	892 1	1739 3	N	3				180
09	2524 N	2524 -0-	-0-	-0-	864 1	1657 3	N	3				183
10	2629 N	2629 -0-	-0-	-0-	892 1	1735 3	N	2				185
11	2543 N	2543 -0-	-0-	-0-	864 1	1676 3	N	3				188
12	2140 N	2140 -0-	-0-	-0-	892 1	1247 3	N	1				189
*01	2000 N	2000 -0-	-0-	-0-	892 1	1108 3	N	-0-				189
-----												
GADBERRY			WELL #: 2		RRCID -> 147454		COMPL. DATE 10/25/1993			TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8662 - 8710		
08	434 N	414 -0-	-20	-0-	37 1	377 3	N	-0-				109
09	420 N	408 -0-	-12	-0-	36 1	372 3	N	-0-				109
10	434 N	407 -0-	-27	-0-	37 1	370 3	N	-0-				109
11	391 N	391 -0-	-0-	-0-	36 1	355 3	N	-0-				109
12	434 N	401 -0-	-33	-0-	37 1	364 3	N	-0-				109
01	403 N	368 -0-	-35	-0-	37 1	331 3	N	-0-				109
-----												
LARKEY			WELL #: 2		RRCID -> 148083		COMPL. DATE 12/21/1993			TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 8842		
08	651 N	588 -0-	-63	-0-	37 1	551 3	N	-0-				-0-
09	600 N	597 -0-	-3	-0-	36 1	561 3	N	-0-				-0-
10	613 N	613 -0-	-0-	-0-	37 1	576 3	N	-0-				-0-
11	587 N	587 -0-	-0-	-0-	36 1	551 3	N	-0-				-0-
12	620 N	591 -0-	-29	-0-	37 1	554 3	N	-0-				-0-
01	620 N	561 -0-	-59	-0-	37 1	524 3	N	-0-				-0-
-----												
REDELSPERGER			WELL #: 3		RRCID -> 160527		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 8692		
08	806 N	749 -0-	-57	-0-	749 3		N	-0-				7
09	800 N	800 -0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-				7
10	840 N	840 -0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-				7
11	720 N	663 -0-	-57	-0-	663 3		N	-0-				7
12	839 N	839 -0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-				7
*01	842 N	842 -0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-				7

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 BECK -C- WELL #: 3 RRCID -> 166461 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8566 - 8985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	953 1	2891 3	N	18			100
						20 9						
09	3600 X	3488	-0-	-112	-0-	920 1	2551 3	N	15			115
						17 9						
10	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	950 1	2910 3	N	24			139
						26 9						
11	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	920 1	2719 3	N	20			159
						22 9						
12	3720 X	1609	-0-	-2111	-0-	933 1	673 3	N	3			162
						3 9						
01	3720 X	704	-0-	-3016	-0-	704 1		N	-0-			162

LARKEY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166734 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8677 - 8698

08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	501 1	1551 3	N	14	188 1		47
						15 9						
09	2010 N	1811	-0-	-199	-0-	485 1	1300 3	N	24			71
						26 9						
10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	501 1	1569 3	N	26			97
						29 9						
11	2010 N	1875	-0-	-135	-0-	485 1	1364 3	N	24			121
						26 9						
12	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	501 1	1367 3	N	31			152
						34 9						
01	2108 N	1832	-0-	-276	-0-	501 1	1302 3	N	26			178
						29 9						

BECK -C- WELL #: 4 RRCID -> 174572 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8736 - 8765

08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	456 1	750 3	N	10			92
						11 9						
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	444 1	674 3	N	7			99
						8 9						
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	459 1	768 3	N	6			105
						7 9						
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	444 1	717 3	N	5			110
						6 9						
12	1054 N	677	-0-	-377	-0-	476 1	199 3	N	2			112
						2 9						
01	1054 N	705	-0-	-349	-0-	705 1		N	-0-			112

FOLLETT (MORROW, UP) 31829 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 MCGEE, TOM CORPORATION 549380  
 APPEL WELL #: 1 C RRCID -> 082961 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8458 - 8942

08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			89
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-						
-----													
FOLLETT (NOVI)		31829 800		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB							
REMORA OPERATING, LLC		701613											
HEIL		WELL #:		1	RRCID ->	218801	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8491 - 8499				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
FOLLETT NE (MORROW -A-)		31832 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIPSCOMB							
HOME PETROLEUM CORP.		396852											
LARKEY UNIT		WELL #:		1127	RRCID ->	134463	COMPL. DATE	03/11/1990	TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8450 - 8468				
08		806 N	124	-0-	-682	-0-	124	2	N	-0-			-0-
09		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-			-0-
10		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-			-0-
11		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2	N	-0-			-0-
12		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER)		31833 666		ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB							
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395											
HARRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	178907	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8552 - 8564				
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
*09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461				CNTY: LIPSCOMB							
ROOTS		WELL #:		102	RRCID ->	122269	COMPL. DATE	06/06/1985	TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8623 - 8630				
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
-----													
FOLLETT, SOUTH (MORROW)		31834 500		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB							
MCGEE, TOM CORPORATION		549380											
ELMORE		WELL #:		1	RRCID ->	126122	COMPL. DATE	11/17/1987	TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8708 - 8720				
08		620 N	445	-0-	-175	-0-	445	2	N	-0-			58
09		570 N	327	-0-	-243	-0-	327	2	N	-0-			58
10		465 N	416	-0-	-49	-0-	416	2	N	-0-			58
11		420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2	N	-0-			58
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-			58
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
-----													
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084				CNTY: LIPSCOMB							
HAINES, MAUD I. ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	043831	COMPL. DATE	10/16/1966	TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9072				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11		14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2	N	-0-			8
12		14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	2	N	-0-			8
01		14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	2	N	-0-			8

FOLLETT, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		31834 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634									
STUART				WELL #:	1	RRCID ->	040162	COMPL. DATE	01/13/1966	TOTAL DEPTH	9208	PERF.	8858 - 8878
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1588 3	21 9	N	19		197		
09	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1868 3	29 9	N	26		223		
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1674 3	13 9	N	12		235		
11	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 3		N	-0-		235		
12	1550 N	1361	-0-	-189	-0-	1337 3	24 9	N	22		257		
*01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 3		N	-0-		257		

FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER)				31835 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610									
SINER				WELL #:	1	RRCID ->	109663	COMPL. DATE	08/07/1985	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8678 - 9211
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)				31837 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB					
B AND G PRODUCTION, INC.				039870									
LAUBHAN, MERLIN				WELL #:	5	RRCID ->	168225	COMPL. DATE	01/21/1982	TOTAL DEPTH	8104	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

BCE-MACH II LLC				040205	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB					
PINCKARD				WELL #:	1	RRCID ->	041710	COMPL. DATE	05/01/1967	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7859 - 7990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111		

OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS				WELL #:	1	RRCID ->	185860	COMPL. DATE	02/24/1963	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7988 - 8013
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

BATTON OIL & GAS, LLC				056384	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB					
TRAVIS -A-				WELL #:	2	RRCID ->	076289	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7902 - 7910
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		-0-		
09	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-		-0-		
10	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		-0-		
11	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		-0-		
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-		



FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB					
BATTON OIL & GAS, LLC		//CONT.// 056384		WELL #: 1		RRCID -> 102781		COMPL. DATE 06/22/1982		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7988 - 7994			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		527 #	357	-0-	-170	-0-	354 2	3 9	N	3		157	
09		510 #	360	-0-	-150	-0-	358 2	2 9	N	2		159	
10		496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		159	
11		420 #	344	-0-	-76	-0-	341 2	3 9	N	3		162	
12		434 #	399	-0-	-35	-0-	397 2	2 9	N	2		164	
01		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		164	
-----													
RUPPRECHT -41-		WELL #: 6852		RRCID -> 103215		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7978					
08		540 R	540	-0-	-0-	-0-	537 2	3 9	N	3		157	
09		720 #	546	-0-	-174	-0-	543 2	3 9	N	3		160	
10		744 #	519	-0-	-225	-0-	516 2	3 9	N	3		163	
11		630 #	605	-0-	-25	-0-	603 2	2 9	N	2		165	
12		651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		165	
01		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		165	
-----													
KELLN, HENRY		WELL #: 2		RRCID -> 218765		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7976					
08		613 R	613	-0-	-0-	-0-	609 2	4 9	N	4		86	
09		625 R	625	-0-	-0-	-0-	622 2	3 9	N	3		89	
10		587 R	587	-0-	-0-	-0-	584 2	3 9	N	3		92	
11		596 R	596	-0-	-0-	-0-	594 2	2 9	N	2		94	
12		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		94	
01		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		94	
-----													
FX ENERGY OPERATING, LLC		WELL #: 257610		RRCID -> 106698		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7857 - 7878					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
SINER		WELL #: 1		RRCID -> 174829		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8084 - 9211					
08		868 #	318	-0-	-550	-0-	317 2	1 9	N	1		138	
09		861 R	861	-0-	-0-	-0-	858 2	3 9	N	3		141	
10		1242 R	1242	-0-	-0-	-0-	1234 2	8 9	N	7		148	
11		1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	1083 3	25 9	N	23		171	
*12		1081 R	1081	-0-	-0-	-0-	1069 2	12 9	N	11		182	
01		868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		182	
-----													
MCGEE, TOM CORPORATION		WELL #: 549380		RRCID -> 072541		COMPL. DATE 09/24/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
08		496 #	453	-0-	-43	-0-	453 2		N	-0-		92	
09		450 #	373	-0-	-77	-0-	373 2		N	-0-		92	
10		498 R	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-		92	
11		480 #	468	-0-	-12	-0-	468 2		N	-0-		92	
12		496 #	486	-0-	-10	-0-	486 2		N	-0-		92	
01		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		92	

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
MCGEE, TOM CORPORATION		//CONT.// 549380		WELL #: 1		RRCID -> 126309		COMPL. DATE 06/15/1963		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8014 - 8047		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		499 R	499	-0-	-0-	499	2	N	-0-			239
09		360 #	297	-0-	-63	297	2	N	-0-			239
10		504 R	504	-0-	-0-	504	2	N	-0-			239
11		485 R	485	-0-	-0-	485	2	N	-0-			239
12		496 #	494	-0-	-2	494	2	N	-0-			239
01		496 #	NO RPT	-0-	-496			N	NO RPT			239
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 1		RRCID -> 173504		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7920 - 7955		
08		1240 #	864	-0-	-376	864	2	N	-0-			86
09		1110 #	1064	-0-	-46	1064	2	N	-0-			86
10		1147 #	1042	-0-	-105	1042	2	N	-0-			86
11		1027 R	1027	-0-	-0-	1027	2	N	-0-			86
12		1085 #	992	-0-	-93	992	2	N	-0-			86
01		1085 #	985	-0-	-100	985	2	N	-0-			86
-----												
HEIL		701613		WELL #: 1		RRCID -> 179988		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7984		
08		0 #		-0-	-0-			N	-0-			169
09		14B2 EXT		-0-	-0-			N	-0-			169
10		14B2 EXT		-0-	-0-			N	-0-			169
11		14B2 EXT		-0-	-0-			N	-0-			169
12		14B2 EXT		-0-	-0-			N	-0-			169
01		14B2 EXT		-0-	-0-			N	-0-			169
-----												
REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #: 1		RRCID -> 033453		COMPL. DATE 03/11/1964		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7961 - 7969		
08		744 #	563	-0-	-181	32	1	531	2	N	-0-	30
09		720 #	633	-0-	-87	115	1	518	2	N	-0-	30
10		713 #	645	-0-	-68	27	1	618	2	N	-0-	30
11		690 #	567	-0-	-123	20	1	547	2	N	-0-	30
12		651 #	377	-0-	-274	377	2			N	-0-	30
01		682 #	512	-0-	-170	512	2			N	-0-	30
-----												
SWENN, NORTHERN UNIT		701613		WELL #: 1		RRCID -> 033956		COMPL. DATE 06/17/1964		TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7915 - 7945		
08		3259 R	3259	-0-	-0-	2535	1	627	2	N	88	104
						97	9					
09		540 #	537	-0-	-3	89	1	448	2	N	-0-	104
10		527 #	200	-0-	-327	200	2			N	-0-	104
11		480 #	72	-0-	-408	72	2			N	-0-	104
12		496 #	59	-0-	-437	59	2			N	-0-	104
01		527 #	97	-0-	-430	97	2			N	-0-	104
-----												
FISCHER UNIT		701613		WELL #: 1		RRCID -> 033957		COMPL. DATE 08/15/1963		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7963 - 8012		
08		14B2 EXT		-0-	-0-			N	-0-			15
09		14B2 EXT		-0-	-0-			N	-0-			15
10		14B2 EXT		-0-	-0-			N	-0-			15
11		14B2 EXT		-0-	-0-			N	-0-			15
12		14B2 EXT		-0-	-0-			N	-0-			15
01		14B2 EXT		-0-	-0-			N	-0-			15

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
KUHLMAN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 043502		COMPL. DATE 12/14/1967		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7974 - 8015		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	930 #	825	-0-	-105	-0-	825 2		Y	-0-			-0-
09	1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	248 1	821 2	Y	-0-			-0-
10	961 #	881	-0-	-80	-0-	36 1	845 2	Y	-0-			-0-
11	930 #	856	-0-	-74	-0-	32 1	824 2	Y	-0-			-0-
12	868 #	787	-0-	-81	-0-	787 2		Y	-0-			-0-
01	899 #	710	-0-	-189	-0-	710 2		Y	-0-			-0-
-----												
HARHAUSEN, F. W. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 101783		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7938 - 7970		
08	496 #	461	-0-	-35	-0-	12 1	449 2	Y	-0-			32
09	517 R	517	-0-	-0-	-0-	70 1	447 2	Y	-0-			32
10	496 #	482	-0-	-14	-0-	17 1	465 2	Y	-0-			32
11	480 #	462	-0-	-18	-0-	462 2		Y	-0-			32
12	496 #	469	-0-	-27	-0-	469 2		Y	-0-			32
01	496 #	476	-0-	-20	-0-	476 2		Y	-0-			32
-----												
HARHAUSEN, F. W. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 101784		COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7991 - 8016		
08	341 #	268	-0-	-73	-0-	29 1	239 2	Y	-0-			117
09	344 R	344	-0-	-0-	-0-	97 1	247 2	Y	-0-			117
10	310 #	284	-0-	-26	-0-	43 1	241 2	Y	-0-			117
11	270 #	239	-0-	-31	-0-	239 2		Y	-0-			117
12	279 #	234	-0-	-45	-0-	234 2		Y	-0-			117
01	279 #	230	-0-	-49	-0-	230 2		Y	-0-			117
-----												
HARHAUSEN, F. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 176460		COMPL. DATE 01/16/1962		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7942 - 7985		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
-----												
KUHLMAN A		WELL #: 1		RRCID -> 178170		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7984 - 8027		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
-----												
MARKLEY, FANNIE		WELL #: 4		RRCID -> 244431		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7946 - 7981		
08	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-			6
09	1500 #	1150	-0-	-350	-0-	503 1	647 2	Y	-0-			6
10	1550 #	1549	-0-	-1	-0-	553 1	996 2	Y	-0-			6
11	1500 #	-0-	-0-	-1500	-0-			Y	-0-			6
12	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-			6
01	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-			Y	-0-			6

-----													
FOLLETT, WEST (CHEROKEE)			//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED			49B			CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613										
MARKLEY, FANNIE			WELL #: 1		RRCID -> 246002			COMPL. DATE 06/26/1963			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7978 - 7991		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		3131 #	3037	-0-	-94	-0-	2930	2	107	9	Y	97	568
09		3180 #	2237	-0-	-943	-0-	966	1	1243	2	Y	25	593
							28	9					
10		3286 #	1990	-0-	-1296	-0-	11	1	1979	2	Y	-0-	593
11		3030 #	1584	-0-	-1446	-0-	71	1	1513	2	Y	-0-	593
12		3131 #	1958	-0-	-1173	-0-	1958	2			Y	-0-	593
01		3224 #	2031	-0-	-1193	-0-	2031	2			Y	-0-	593
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461										
STOUGHTON, G. W.			WELL #: 1		RRCID -> 119315			COMPL. DATE 07/15/1962			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7980 - 8010		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	20
-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099										
IMKE -A-			WELL #: 1		RRCID -> 056890			COMPL. DATE 10/17/1962			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 7986		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
FILE			WELL #: 2		RRCID -> 072542			COMPL. DATE 06/12/1963			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
FILE			WELL #: 1		RRCID -> 078811			COMPL. DATE 02/02/1963			TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7972 - 8014		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
IMKE "A"			WELL #: 2		RRCID -> 182650			COMPL. DATE 04/25/2001			TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7926 - 7992		
08		1302 #	1273	-0-	-29	-0-	806	1	467	3	N	-0-	181
09		1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	780	1	438	3	N	-0-	181
10		1271 #	1260	-0-	-11	-0-	806	1	454	3	N	-0-	181
11		1230 #	1220	-0-	-10	-0-	780	1	440	3	N	-0-	181
12		1271 #	1260	-0-	-11	-0-	806	1	454	3	N	-0-	181
*01		1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	806	1	465	3	N	-0-	181

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MOHR		WELL #:		2	RRCID ->	192363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7968 -	7988
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT		AMT	AMT	
08	1001 R	1001	-0-	-0-	-0-	993 3	8 9	Y	7	60	1		20
09	954 R	954	-0-	-0-	-0-	941 3	13 9	Y	12				32
10	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	994 3	17 9	Y	15				47
11	981 R	981	-0-	-0-	-0-	964 3	17 9	Y	15				62
12	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	994 3	17 9	Y	15				77
*01	992 R	992	-0-	-0-	-0-	989 3	3 9	Y	3	58	1		22

MOHR		WELL #:		3	RRCID ->	193434	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7993 -	8054
08	1147 #	1089	-0-	-58	-0-	1072 3	17 9	Y	15	121	1		43
09	1080 #	1042	-0-	-38	-0-	1014 3	28 9	Y	25				68
10	1116 #	1105	-0-	-11	-0-	1073 3	32 9	Y	29				97
11	1080 #	1074	-0-	-6	-0-	1041 3	33 9	Y	30				127
12	1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	1072 3	33 9	Y	30				157
01	1116 #	1073	-0-	-43	-0-	1067 3	6 9	Y	5	116	1		46

FOLLETT, WEST (CLEVELAND)		31837 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084											
YAUCK		WELL #:		1	RRCID ->	068346	COMPL. DATE	09/03/1976	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7096 -	7117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

FRANTZ (MORROW, LO.)		32740 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE					
QUANAH PANHANDLE, LLC		684575											
FRANZ, C. J. - O. D. C.-		WELL #:		1	RRCID ->	034586	COMPL. DATE	10/02/1964	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	7482 -	7494
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FRASS (CLEVELAND)		32773 250		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461											
KEMP		WELL #:		3104H	RRCID ->	267566	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	7354 -	10526
08	7750	4507	-0-	-3243	797038	4313 2	194 9	N	176	191	1		332
09	7500	4056	-0-	-3444	793594	3943 2	113 9	N	103				435
10	7750	4670	-0-	-3080	790514	4301 2	369 9	N	335	179	1		591
11	7500	1123	-0-	-6377	784137	1050 2	73 9	N	66	191	1		466
*12	7750	4006	-0-	-3744	780393	3696 2	310 9	N	282	383	1		365
01	3937	NO RPT	-0-	-3937	776456			N	NO RPT				365

FRASS (MORROW, LOWER)		32773 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851											
FRASS SISTERS		WELL #:		106	RRCID ->	245481	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8665 -	8678
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				-0-
09	270 N	226	-0-	-44	-0-	226 2		N	-0-				-0-
10	279 N	227	-0-	-52	-0-	227 3		N	-0-				-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-				-0-
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3		N	-0-				-0-
*01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-				-0-

FRASS (MORROW, LOWER)		//CONT.//		32773 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PETCO ENERGY CORPORATION				657795								
FRASS, HENRY JR. -B-		WELL #:		1 L	RRCID -> 022097	COMPL. DATE	01/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8778 - 8844		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-		-0-	
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-		-0-	
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-		-0-	
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-		-0-	
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-		-0-	
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-		-0-	

SGP OPERATING LLC				767966		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
FRASS 22		WELL #:		1	RRCID -> 237124	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8683 - 8704
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FRASS 21				WELL #:	1	RRCID -> 285767	COMPL. DATE	11/02/2018	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8616 - 8659
08	2604 N	1362	-0-	-1242	-0-	1362 3		N	-0-		170
09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 3		N	-0-	117 1	53
10	1736 N	1560	-0-	-176	-0-	1560 3		N	-0-		53
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 3		N	-0-		53
12	1798 N	1089	-0-	-709	-0-	1089 3		N	-0-		53
01	1550 N	654	-0-	-896	-0-	654 3		N	-0-		53

FRASS (MORROW, UPPER)				32773 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC				701613						
FRASS		WELL #:		1105	RRCID -> 087236	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	8725	PERF. 8288 - 8308
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-	28
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5 1	42 2	N	-0-	28
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-	28
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-	28
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-	28
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-	28

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
HELFFENBEIN		WELL #:		1-U	RRCID -> 139373	COMPL. DATE	07/16/1987	TOTAL DEPTH	9044	PERF. 8350 - 8910
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FRASS, SE. (MORROW, LO.)				32776 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802						
MARVEL 16		WELL #:		1	RRCID -> 264090	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 8699 - 8716
08	10788 X	8038	-0-	-2750	-0-	8038 2		N	-0-	136
09	9960 X	7665	-0-	-2295	-0-	7665 2		N	-0-	136
10	10075 X	8072	-0-	-2003	-0-	8072 2		N	-0-	136
11	9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	9634 2		N	-0-	136
12	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	10023 2		N	-0-	136
*01	9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	9625 2		N	-0-	136

FRASS, SE. (MORROW, LO.) UNIT PETROLEUM COMPANY HELFFENBEIN UNIT -A-		//CONT.//	32776 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
			877099										
		WELL #:	1-L	RRCID ->	126310	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	9044	PERF.	8350 - 8916		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
08		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3		N	-0-		100
09		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3		N	-0-		100
10		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3		N	-0-		100
11		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3		N	-0-		100
12		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3		N	-0-		100
*01		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3		N	-0-		100

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC LEMMA			32929 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
			760218										
		WELL #:	2	RRCID ->	154560	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	3046 - 3110		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
08		1271 N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2		N	-0-		-0-
09		1200 N	1024	-0-	-176	-0-	1024	2		N	-0-		-0-
10		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-		-0-
11		1230 N	1217	-0-	-13	-0-	1217	2		N	-0-		-0-
12		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-		-0-
01		1302 N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2		N	-0-		-0-

FREE		WELL #:	11	RRCID ->	182049	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3256 - 3260	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FREE		WELL #:	13	RRCID ->	183257	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	3457	PERF.	3137 - 3162	
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FREE		WELL #:	12	RRCID ->	183562	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	3042 - 3139	
08	3534 X		2642	-0-	-892	-0-	2642	2		N	-0-	-0-
09	3330 X		2558	-0-	-772	-0-	2558	2		N	-0-	-0-
10	3503 X		3246	-0-	-257	-0-	3246	2		N	-0-	-0-
11	3390 X		3318	-0-	-72	-0-	3318	2		N	-0-	-0-
12	3503 X		3171	-0-	-332	-0-	3171	2		N	-0-	-0-
*01	3287 X		3287	-0-	-0-	-0-	3287	2		N	-0-	-0-

LEMMA		WELL #:	5	RRCID ->	183563	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3088 - 3200	
08	3657 X		3657	-0-	-0-	-0-	3657	2		N	-0-	-0-
09	2730 X		1677	-0-	-1053	-0-	1677	2		N	-0-	-0-
10	2941 X		2941	-0-	-0-	-0-	2941	2		N	-0-	-0-
11	3151 X		3151	-0-	-0-	-0-	3151	2		N	-0-	-0-
12	3801 X		3801	-0-	-0-	-0-	3801	2		N	-0-	-0-
*01	3625 X		3625	-0-	-0-	-0-	3625	2		N	-0-	-0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)		//CONT.//		32929 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
LEMMA		WELL #:		6	RRCID ->	183564	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3009 - 3116
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08	1984	N	1821	-0-	-163	-0-	1821	2	N	-0-	-0-
09	2040	N	959	-0-	-1081	-0-	959	2	N	-0-	-0-
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2	N	-0-	-0-
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2	N	-0-	-0-
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2	N	-0-	-0-
*01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2	N	-0-	-0-

HOLLOMAN		WELL #:		4	RRCID ->	196629	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FREEMAN RANCH (OSWEGO)				32929 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
LEMMA -B-		WELL #:		2	RRCID ->	145147	COMPL. DATE	06/08/1993	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 4503 - 4881
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP)				33044 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
RUBY A		WELL #:		1	RRCID ->	214593	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6678 - 6688
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160

RUBY B		WELL #:		1	RRCID ->	217697	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6688 - 6697
08	7781	X	7429	-0-	-352	-0-	7429	2	N	-0-	62
09	7410	X	4408	-0-	-3002	-0-	4408	2	N	-0-	62
10	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2	N	-0-	62
11	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	2	N	-0-	62
12	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2	N	-0-	62
01	7781	X	7459	-0-	-322	-0-	7459	2	N	-0-	62

FRITZLEN (MORROW, LO.)				33062 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
FRITZLEN		WELL #:		1261	RRCID ->	157420	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11937	PERF. 11412 - 11782
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



FRITZLEN (MORROW, LO.)		//CONT.//		33062 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB					
UPLAND RESOURCES LLC				878931								
LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	090603	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11522 - 11664	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
FRYE RANCH (CONSOLIDATED)				33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER					
DIAMONDBACK E&P LLC				217012								
JOLLY 21		WELL #:			RRCID ->	275405	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6800 - 7682	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC				609265	NON-ASSOCIATED		CNTY: WHEELER					
HIGHWAY 152 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	268762	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5032 - 5381	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HWY 152 SWD		WELL #:		2	RRCID ->	275398	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6800 - 7682	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	NON-ASSOCIATED		CNTY: WHEELER					
FRYE		WELL #:		1012	RRCID ->	210593	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	14628	PERF.11957 - 14456	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
FRYE RANCH 10		WELL #:		1010	RRCID ->	211515	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	15050	PERF.11592 - 14367	
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-		53
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-		53
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-		53
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-		53
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2	N	-0-		53
*01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-		53

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
FRYE		WELL #: 3012		RRCID -> 211805		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 14774		PERF.12039 - 14168				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			87
10		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			87
11		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			87
12		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			87
01		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			87
-----														
FRYE		WELL #: 1412		RRCID -> 214609		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 15050		PERF.11733 - 14888				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
FRYE RANCH		WELL #: 1429		RRCID -> 219353		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 15220		PERF.12023 - 15078				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
-----														
FRYE RANCH		WELL #: 2029		RRCID -> 220818		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 13161		PERF.12786 - 13123				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
-----														
FRYE RANCH 10		WELL #: 1610		RRCID -> 222845		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 14930		PERF.11655 - 14705				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
-----														
FRYE		WELL #: 1112		RRCID -> 225053		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 15185		PERF.11848 - 15065				
08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			68
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			68
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			68
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			68
12		310 N	255	-0-	-55	-0-	255	2		N	-0-			68
*01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			68
-----														
FRYE RANCH		WELL #: 1629		RRCID -> 227784		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15407		PERF.12028 - 14593				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
SIMMONS		WELL #: 101		RRCID -> 232640		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					16
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					16
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					16

MOORE		WELL #: 101		RRCID -> 236914		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 15382 PERF.13227 - 14997								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HILL		WELL #: 3011		RRCID -> 239445		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 15250 PERF.12266 - 15105								
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-					101
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-					101
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-					101
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-					101
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-					101
*01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-					101

WEATHERLY 1		WELL #: 1		RRCID -> 239456		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15050 PERF.13209 - 14980								
08	17484	X	15965	-0-	-1519	-0-	15946	2	19	9	N	17				59
09	17310	X	14846	-0-	-2464	-0-	14839	2	7	9	N	6				65
10	17887	X	13928	-0-	-3959	-0-	13928	2			N	-0-				65
11	16980	X	13025	-0-	-3955	-0-	13015	2	10	9	N	9				74
12	16647	X	14321	-0-	-2326	-0-	14285	2	36	9	N	33				107
01	15965	X	12884	-0-	-3081	-0-	12856	2	28	9	N	25	105	1		27

HEFLEY		WELL #: 301		RRCID -> 242282		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 15450 PERF.13369 - 15212								
08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-				47
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2280	2	12	9	N	11				58
10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2553	2	6	9	N	5				63
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-				63
12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2556	2	25	9	N	23				86
*01	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2604	2	6	9	N	5				91

HILL		WELL #: 2011		RRCID -> 244151		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 15286 PERF.13330 - 15074								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25

MOORE, R.		WELL #: 101		RRCID -> 246248		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 15100 PERF.12310 - 14952								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	337	2	44	9	N	40				53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	74	1		13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
J B SIMMONS		WELL #: 102		RRCID -> 246265		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 15140 PERF.13090 - 15003				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	998	-0-	998	4469	998	2		N	-0-		64
09	14B2 EXT	751	-0-	751	5220	751	2		N	-0-		64
10	14B2 EXT	648	-0-	648	5868	648	2		N	-0-		64
11	6684 X	816	-0-	-5868	-0-	785	2	31 9	N	28		92
12	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-		92
*01	992 X	57	-0-	-935	-0-	57	2		N	-0-		92
-----												
J H HILL		WELL #: 101		RRCID -> 246267		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 15150		PERF.12955 - 14943		
08	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	9190	2	136 9	N	124	192 1	129
09	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	8360	2	107 9	N	97	157 1	69
10	8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	8147	2	97 9	N	88		157
11	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5677	2	88 9	N	80	153 1	84
12	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4216	2	34 9	N	31		115
*01	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3472	2	65 9	N	59	112 1	62
-----												
GARRISON-VOGT		WELL #: 1020		RRCID -> 246773		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 14950		PERF.12425 - 14776		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
-----												
COLLINS		WELL #: 2016		RRCID -> 247533		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12814 - 13647		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
FRYE		WELL #: 8012		RRCID -> 247555		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 15564		PERF.11950 - 15442		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
-----												
HILL		WELL #: 1030		RRCID -> 247917		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 15500		PERF.11778 - 15109		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
-----												
WEATHERLY		WELL #: 201		RRCID -> 249452		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 15250		PERF.13221 - 14701		
08	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4528	2	20 9	N	18		92
09	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4312	2	17 9	N	15		107
10	4402 X	3896	-0-	-506	-0-	3893	2	3 9	N	3		110
11	4260 X	3444	-0-	-816	-0-	3423	2	21 9	N	19		129
12	4557 X	3960	-0-	-597	-0-	3937	2	23 9	N	21		150
01	4557 X	3278	-0-	-1279	-0-	3278	2		N	-0-	85 1	65

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 FRYE RANCH 10 WELL #: 9010 RRCID -> 251534 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13127 - 15096

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

-----  
 BOLES WELL #: 3019H RRCID -> 269747 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11195 - 15342

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

-----  
 BOLES WELL #: 5019H RRCID -> 274740 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11622 - 15912

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

-----  
 MOORE, R. WELL #: 201H RRCID -> 276100 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13335 - 18093

08	10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	10640	2	73	9	N	66	127	1	83
09	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	10359	2	62	9	N	56	33	1	106
10	10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	10609	2	61	9	N	55			161
11	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	10257	2	80	9	N	73	142	1	92
*12	10726 X	10592	-0-	-134	-0-	10522	2	70	9	N	64			156
*01	10757 X	9787	-0-	-970	-0-	9709	2	78	9	N	71	83	1	144

-----  
 SIMMONS WELL #: 101H RRCID -> 285517 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11726 - 16268

08	15748 X	13005	-0-	-2743	-0-	12246	2	759	9	N	690	746	1	215
09	13620 X	12129	-0-	-1491	-0-	11476	2	653	9	N	594	564	1	245
10	14105 X	11870	-0-	-2235	-0-	11219	2	651	9	N	592	570	1	267
11	12930 X	10773	-0-	-2157	-0-	10197	2	576	9	N	524	580	1	211
12	13423 X	11832	-0-	-1591	-0-	11125	2	707	9	N	643	377	1	477
01	13020 X	10072	-0-	-2948	-0-	9554	2	518	9	N	471	567	1	381

-----  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
 PURYEAR 13 WELL #: 2013RE RRCID -> 218467 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13915 - 15101

08	3162 X	55	-0-	-3107	-0-	55	2			N	-0-			180
09	3060 X	80	-0-	-2980	-0-	80	2			N	-0-			180
10	2852 X	1763	-0-	-1089	-0-	1763	2			N	-0-			180
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			180
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			180
01	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			180

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
PURYEAR B 28		WELL #: 1		RRCID -> 218831		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 20250 PERF.12146 - 12178								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
FRYE RANCH 48		WELL #: 2		RRCID -> 218832		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12146 - 12194								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BLACK TRUST 49		WELL #: 1		RRCID -> 218836		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 23000 PERF.11974 - 12042								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HUFF BROS 2		WELL #: 4		RRCID -> 218850		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 12518 PERF.12176 - 12216								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
FRYE RANCH 48		WELL #: 1		RRCID -> 218852		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 18123 PERF.12142 - 12256								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HEFLEY		WELL #: 101		RRCID -> 218894		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15300 PERF.11784 - 13688								
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					24
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
-----																
PURYEAR 13		WELL #: 3013		RRCID -> 220820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15700 PERF.12350 - 14087								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
MORRISON		WELL #: 1033RE		RRCID -> 222905		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 15650 PERF.11950 - 13693								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					143
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					143
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					143
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					143
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					143
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					143
-----																
YOUNG 32		WELL #: 3		RRCID -> 223157		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11970 - 12290								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
HARRIS		WELL #: 108		RRCID -> 227066		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MITCHELL		WELL #: 104		RRCID -> 229587		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350								
08	2461 N	1463	-0-	-998	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
*12	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
01	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HARRIS		WELL #: 208		RRCID -> 229588		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					193
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					193
10	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2460	2	3	9	N	3					196
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					196
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					196
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					196
-----																
PURYEAR		WELL #: 4027 U		RRCID -> 229934		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					75
-----																
FRYE 9		WELL #: 3		RRCID -> 232223		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4700 - 5280								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
PURYEAR 13		WELL #: 4013		RRCID -> 232365		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1519 X	729	-0-	-790	-0-	729 2				118
09	1470 X	205	-0-	-1265	-0-	205 2				118
10	1054 X	1008	-0-	-46	-0-	967 2	41 9			155
11	960 X		-0-	-960	-0-					155
12	930 X		-0-	-930	-0-					155
01	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-				NO RPT	155

BASIN ROYALTY		WELL #: 303		RRCID -> 235572		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432		
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	298 2	13 9	N	12	169
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	257 2	12 9	N	11	180
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-	180
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	595 2	34 9	N	31	211
*12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-	211
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	211

BASIN ROYALTY		WELL #: 403		RRCID -> 235576		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 15750 PERF.11990 - 15598		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MORRISON		WELL #: 4033		RRCID -> 235819		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 17200 PERF.12242 - 15670		
08	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1738 2	14 9	N	13	205
09	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-	205
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	205
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	205
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	205
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	205

PURYEAR 13		WELL #: 6013		RRCID -> 235825		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 15790 PERF.12336 - 15530		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54

PURYEAR 13		WELL #: 5013		RRCID -> 237688		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 16600 PERF.12264 - 15692		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19

BASIN ROYALTY		WELL #: 203		RRCID -> 238298		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 15600 PERF.11582 - 14784		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17



FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			//CONT.// 875461											
SMITH			WELL #: 104		RRCID -> 238533		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 16556 PERF.12416 - 12475				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PURYEAR			WELL #: 6027		RRCID -> 239146		COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510				
08	3348 X	1132	-0-	-2216	-0-	1132	2			N	-0-			188
09	3240 X	553	-0-	-2687	-0-	553	2			N	-0-			188
10	3348 X	668	-0-	-2680	-0-	668	2			N	-0-			188
11	2970 X	1759	-0-	-1211	-0-	1759	2			N	-0-			188
12	3069 X	1006	-0-	-2063	-0-	1006	2			N	-0-			188
01	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			188
-----														
BASS TRUST			WELL #: 104		RRCID -> 240935		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PURYEAR 28			WELL #: 3		RRCID -> 241407		COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			81
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			81
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			81
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			81
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			81
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			81
-----														
SMITH			WELL #: 204		RRCID -> 241413		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 16568 PERF.13303 - 15979				
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
-----														
HEFLEY			WELL #: 201		RRCID -> 242279		COMPL. DATE 04/28/2008			TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
-----														
SIMMONS 9			WELL #: 1		RRCID -> 243911		COMPL. DATE 08/21/2008			TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288				
08	14B2 EXT	2009	-0-	2009	2009	1979	2	30	9	N	27			365
09	14B2 EXT	1870	-0-	1870	3879	1793	2	77	9	N	70			435
10	6801 X	2922	-0-	-3879	-0-	2819	2	103	9	N	94	283	1	246
11	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2392	2	58	9	N	53			299
*12	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2198	2	52	9	N	47			346
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			346

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
PURYEAR 28		WELL #: 4		RRCID -> 243919		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1783	2	78 9	Y	71		273
09	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2050	2	17 9	Y	15	201 1	87
10	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2062	2	18 9	Y	16		103
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1074	2	7 9	Y	6		109
*12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1259	2	25 9	Y	23		132
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		132
-----												
BASIN ROYALTY		WELL #: 603		RRCID -> 244160		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440				
08	896 X	896	-0-	-0-	-0-	828	2	68 9	N	62		370
09	893 X	893	-0-	-0-	-0-	846	2	47 9	N	43		413
10	744 X	648	-0-	-96	-0-	638	2	10 9	N	9	372 1	50
11	720 X	635	-0-	-85	-0-	635	2		N	-0-		50
12	744 X	542	-0-	-202	-0-	540	2	2 9	N	2		52
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52
-----												
HANDLEY 9		WELL #: 1		RRCID -> 247513		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 15415 PERF.11440 - 15201				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
09	3000 N	3331	-0-	331	-0-	331	2		N	-0-		169
10	1443 N	1112	-0-	-331	-0-	1109	2	3 9	N	3	3 1	169
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-		169
*12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	584	2	6 9	N	5		174
01	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT		174
-----												
PURYEAR 28		WELL #: 5		RRCID -> 247923		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 15600 PERF.12140 - 15450				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		132
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		132
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-		132
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		132
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		132
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		132
-----												
METHODIST HOME 2		WELL #: 4		RRCID -> 248148		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11137 - 15324				
08	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3012	2	8 9	N	7		150
09	3510 X	3237	-0-	-273	-0-	3219	2	18 9	N	16		166
10	3627 X	3300	-0-	-327	-0-	3276	2	24 9	N	22		188
11	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2		N	-0-		188
*12	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3235	2	12 9	N	11		199
01	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-				N	NO RPT		199
-----												
HUFF		WELL #: 5034		RRCID -> 249742		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 15724 PERF.12275 - 15572				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
-----												
SMITH		WELL #: 304		RRCID -> 249850		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 16513 PERF.15204 - 16298				
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	844	2	2 9	N	2		135
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	937	2	14 9	N	13		148
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-		148
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-		148
*12	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1943	2	14 9	N	13		161
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		161

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER									
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461															
PURYEAR		WELL #: 7027		RRCID -> 250137		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 15613 PERF.12285 - 15284									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
08		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-				247		
09		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-				N	-0-				247		
10		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				N	-0-				247		
11		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-				247		
12		12 X	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-				247		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				247		
CHILDRENS HOME 2										WELL #: 1		RRCID -> 251621		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 15430 PERF.11052 - 15004	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
METHODIST HOME 2										WELL #: 3		RRCID -> 254470		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
METHODIST HOME 2										WELL #: 2		RRCID -> 254471		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 14132	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
METHODIST HOME 2										WELL #: 1		RRCID -> 254703		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 15457 PERF.11237 - 14636	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
MOORE 10										WELL #: 1		RRCID -> 254793		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
BASIN ROYALTY										WELL #: 703		RRCID -> 254884		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694	
08		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2		N	-0-				219		
09		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-				219		
10		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-				219		
*11		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-				219		
*12		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-				219		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				219		

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
BUCKINGHAM 9		WELL #: 1		RRCID -> 258080		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					103
09	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					103
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125	118	1			110
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*12	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	6393	2	78	9	N	71					181
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
-----																
CHILDREN'S HOME 2		WELL #: 1D		RRCID -> 258610		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 6374								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STEIN 1		WELL #: 3H		RRCID -> 260110		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 12359 PERF.12538 - 16796								
08	9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	9336	2	310	9	N	282	191	1			329
09	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	8630	2	200	9	N	182	376	1			135
10	9467 X	9467	-0-	-0-	-0-	9218	2	249	9	N	226					361
11	11145 X	11145	-0-	-0-	-0-	10925	2	220	9	N	200	210	1			351
*12	8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	8514	2	479	9	N	435	413	1			373
01	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					373
-----																
ONA BLACK 49 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 260163		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 12199 PERF.12215 - 16527								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STEIN 1		WELL #: 2H		RRCID -> 260666		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12882 PERF.12461 - 17128								
08	1240 X	1064	-0-	-176	-0-	1064	2			N	-0-					325
09	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					325
10	1271 X	687	-0-	-584	-0-	650	2	37	9	N	34					359
11	1260 X	494	-0-	-766	-0-	443	2	51	9	N	46					405
12	1302 X	622	-0-	-680	-0-	622	2			N	-0-					405
01	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					405
-----																
PURYEAR, TOM		WELL #: 5028H		RRCID -> 260907		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12330 PERF.12628 - 16563								
08	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2014	2	54	9	N	49					135
09	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1942	2	41	9	N	37					172
10	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1948	2	42	9	N	38					210
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1888	2	52	9	N	47					257
*12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1937	2	55	9	N	50	209	1			98
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
-----																
MORRISON		WELL #: 5033H		RRCID -> 261512		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14298 PERF.14840 - 18722								
08	11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	11795	2			N	-0-					218
09	8820 X	6797	-0-	-2023	-0-	6797	2			N	-0-					218
10	9455 X	3619	-0-	-5836	-0-	3608	2	11	9	N	10					228
11	9150 X	7352	-0-	-1798	-0-	7352	2			N	-0-					228
12	10447 X	7435	-0-	-3012	-0-	7435	2			N	-0-					228
01	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT					228

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
BARRETT 11		WELL #:		1H	RRCID -> 262210	COMPL. DATE 12/22/2010	TOTAL DEPTH 13289	PERF.14026	- 18373			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ONA BLACK 49 SL		WELL #:		1H	RRCID -> 262211	COMPL. DATE 11/16/2021	TOTAL DEPTH 12261	PERF.12418	- 16585			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PURYEAR 28		WELL #:		6H	RRCID -> 262267	COMPL. DATE 03/04/2011	TOTAL DEPTH 12097	PERF.12828	- 17112			
08	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	6832 2	312 9	N	284			435
09	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6519 2	65 9	N	59	401 1		93
10	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6446 2	300 9	N	273			366
11	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5546 2	138 9	N	125	210 1		281
*12	13186 X	13186	-0-	-0-	-0-	13131 2	55 9	N	50			331
01	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT			331
-----												
PURYEAR 28		WELL #:		7H	RRCID -> 262268	COMPL. DATE 03/10/2011	TOTAL DEPTH 12182	PERF.12511	- 16842			
08	7006 X	861	-0-	-6145	-0-	861 2		N	-0-			237
09	6720 X	4276	-0-	-2444	-0-	4218 2	58 9	N	53	187 1		103
10	5952 X	4657	-0-	-1295	-0-	4552 2	105 9	N	95			198
11	3600 X	3401	-0-	-199	-0-	3329 2	72 9	N	65			263
*12	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4913 2	34 9	N	31			294
01	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			N	NO RPT			294
-----												
THOMAS W 5		WELL #:		8H	RRCID -> 262427	COMPL. DATE 08/31/2010	TOTAL DEPTH 12232	PERF.12875	- 17169			
08	11184 X	11184	-0-	-0-	-0-	10932 2	252 9	N	229	194 1		397
09	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	10639 2	169 9	N	154	206 1		345
10	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	9760 2	162 9	N	147	209 1		283
11	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	9285 2	253 9	N	230	203 1		310
12	9393 X	7837	-0-	-1556	-0-	7626 2	211 9	N	192	211 1		291
01	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-			N	NO RPT			291
-----												
THOMAS 5 SL		WELL #:		10H	RRCID -> 262664	COMPL. DATE 05/26/2011	TOTAL DEPTH 12174	PERF.12464	- 16579			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
HUFF		WELL #: 3406H		RRCID -> 262683		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 14412		PERF.14824 - 19052					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102
-----															
MOORE 10		WELL #: 2H		RRCID -> 262801		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13572		PERF.14162 - 18475					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
METHODIST HOME 2		WELL #: 5H		RRCID -> 262804		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13515		PERF.14170 - 18162					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75
-----															
PURYEAR 13		WELL #: 8H		RRCID -> 262838		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 12209		PERF.12627 - 16983					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
-----															
THOMAS 5		WELL #: 9H		RRCID -> 262995		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 12158		PERF.12544 - 16847					
08	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-				210
09	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-				210
10	5735 X	4339	-0-	-1396	-0-	4220	2	119	9	N	108				318
11	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5152	2	153	9	N	139	201	1		256
*12	10716 X	10716	-0-	-0-	-0-	10418	2	298	9	N	271	202	1		325
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				325
-----															
MORRISON		WELL #: 6033H		RRCID -> 263497		COMPL. DATE 07/16/2011		TOTAL DEPTH 12282		PERF.13094 - 17410					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	195	1		530
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				530
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178				708
11	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-				708
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	547	399	1		856
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				856
-----															
ODESSA 17		WELL #: 1D		RRCID -> 263506		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4610 - 5956					
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
REED 2		WELL #: 1H		RRCID -> 264472		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 12045		PERF.12446 - 16489				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	6193	2	124	9	N	113			253
09	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5531	2	135	9	N	123	194	1	182
10	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	5830	2	178	9	N	162	198	1	146
11	5280 X	5194	-0-	-86	-0-	5010	2	184	9	N	167	198	1	115
12	6014 X	5695	-0-	-319	-0-	5507	2	188	9	N	171	201	1	85
01	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT			85
-----														
REED 2		WELL #: 2H		RRCID -> 264707		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 12143		PERF.12590 - 16571				
08	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	4549	2	462	9	N	420	179	1	593
09	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	9207	2	512	9	N	465	394	1	664
10	8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	8076	2	765	9	N	695	689	1	670
11	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	7349	2	640	9	N	582	371	1	881
*12	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	6714	2	488	9	N	444	404	1	921
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			921
-----														
HUFF 32 SL		WELL #: 1H		RRCID -> 264719		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 12163		PERF.12190 - 16411				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MOORE 10W		WELL #: 4H		RRCID -> 264988		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 13676		PERF.13910 - 18160				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ONA BLACK 49		WELL #: 1SL		RRCID -> 265089		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
08	44118 X	44118	-0-	-0-	-0-	43460	2	658	9	N	598	662	1	924
09	40849 X	40849	-0-	-0-	-0-	40682	2	167	9	N	152	205	1	871
10	39788 X	39788	-0-	-0-	-0-	39468	2	320	9	N	291	3	1	1159
11	29310 X	21989	-0-	-7321	-0-	21855	2	134	9	N	122	311	1	970
12	30287 X	28927	-0-	-1360	-0-	28563	2	364	9	N	331	183	1	1118
01	30287 X	NO RPT	-0-	-30287	-0-					N	NO RPT			1118
-----														
ONA BLACK 49 SL		WELL #: 5H		RRCID -> 265091		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 12049		PERF.12334 - 16288				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CHILDRENS HOME 2		WELL #: 4H		RRCID -> 265280		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 13265		PERF.14031 - 18395				
08	16089 X	14	-0-	-16075	-0-	14	2			N	-0-			93
09	15570 X	31	-0-	-15539	-0-	31	2			N	-0-			93
10	16089 X	12263	-0-	-3826	-0-	12169	2	94	9	N	85			178
11	15051 X	14002	-0-	-1049	-0-	13934	2	68	9	N	62			240
12	11346 X	10378	-0-	-968	-0-	10378	2			N	-0-			240
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			240

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
PURYEAR 28		WELL #: 12H		RRCID -> 265391		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 13887 PERF.14567 - 18566				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	9672 X	8313	-0-	-1359	-0-	8266	2	47 9	N	43	181 1	182
09	9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	9557	2	48 9	N	44		226
10	9672 X	8684	-0-	-988	-0-	8617	2	67 9	N	61		287
11	9360 X	8579	-0-	-781	-0-	8488	2	91 9	N	83	209 1	161
12	9269 X	7182	-0-	-2087	-0-	7153	2	29 9	N	26		187
01	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-				N	NO RPT		187
-----												
HUFF 32 SL		WELL #: 1SL		RRCID -> 265627		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5331	2	273 9	N	248	403 1	372
09	2880 X	2734	-0-	-146	-0-	2673	2	61 9	N	55		427
10	5673 X	2888	-0-	-2785	-0-	2510	2	378 9	N	344	2 1	769
11	5490 X	1642	-0-	-3848	-0-	1496	2	146 9	N	133	185 1	717
12	5611 X	2131	-0-	-3480	-0-	2131	2		N	-0-	208 1	509
01	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-				N	NO RPT		509
-----												
HUFF 32 SL		WELL #: 4H		RRCID -> 265630		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11995		PERF.12245 - 16364		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HUFF 32 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 265814		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 12289		PERF.12338 - 16310		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HUFF		WELL #: 7034H		RRCID -> 265905		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 12237		PERF.12249 - 16547		
08	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-				N	-0-		229
09	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	9049	2	127 9	N	115	193 1	151
10	7099 X	1962	-0-	-5137	-0-	1917	2	45 9	N	41		192
11	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-				N	-0-		192
12	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-				N	-0-		192
01	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-				N	NO RPT		192
-----												
HUFF 32 SL		WELL #: 2SL		RRCID -> 266514		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 0 - 16559		
08	4805 X	2104	-0-	-2701	-0-	1798	2	306 9	N	278	375 1	823
09	4650 X	2566	-0-	-2084	-0-	2324	2	242 9	N	220	205 1	838
10	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2134	2	217 9	N	197	199 1	836
11	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1523	2	267 9	N	243	391 1	688
12	2108 X	1121	-0-	-987	-0-	1121	2		N	-0-		688
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-				N	NO RPT		688
-----												
HUFF 32 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 266517		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 12064		PERF.12425 - 16452		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
ONA BLACK 49		WELL #: 2SL		RRCID ->	266521	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	11986 X	11986	-0-	-0-	-0-	11744	2	242	9	N	203
09	19538 X	19538	-0-	-0-	-0-	19300	2	238	9	N	419
10	15188 X	15188	-0-	-0-	-0-	15008	2	180	9	N	383
11	12210 X	4740	-0-	-7470	-0-	4467	2	273	9	N	421
12	12617 X	8769	-0-	-3848	-0-	8371	2	398	9	N	581
01	12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	581
ONA BLACK 49 SL		WELL #: 6H		RRCID ->	266524	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	12089	PERF.	12402 - 16507
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
THOMAS 5		WELL #: 1SL		RRCID ->	266531	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	199
09	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4726	2	243	9	N	235
10	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5116	2	364	9	N	313
11	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4649	2	246	9	N	326
*12	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4533	2	216	9	N	111
01	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	111
THOMAS 5 SL		WELL #: 11H		RRCID ->	266532	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	12343	PERF.	12481 - 16646
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
SIMMONS 9		WELL #: 2H		RRCID ->	267238	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	13746	PERF.	14095 - 18372
08	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	24
09	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	24
10	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4977	2	2	9	N	24
11	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	8460	2	99	9	N	114
12	4061 X	3667	-0-	-394	-0-	3667	2			N	114
01	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	114
HUFF 32 SL		WELL #: 5H		RRCID ->	267781	COMPL. DATE	01/25/2012	TOTAL DEPTH	12007	PERF.	12335 - 16532
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PURYEAR 13		WELL #: 7H		RRCID ->	267997	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	14545	PERF.	14930 - 18913
08	11966 X	559	-0-	-11407	-0-	559	2			N	243
09	8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	243
10	8990 X	7862	-0-	-1128	-0-	7862	2			N	243
11	12511 X	12511	-0-	-0-	-0-	12472	2	39	9	N	278
*12	11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	11082	2	2	9	N	280
01	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	280

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
CHILDRENS HOME 2		WELL #: 3		RRCID -> 268042		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 15267 PERF.12739 - 14970		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1209 2	11 9	N	10	82
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	887 2	7 9	N	6	88
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	768 2	6 9	N	5	93
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-	93
*12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-	93
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	93
-----										
REED 2 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 268460		COMPL. DATE 11/19/2012		TOTAL DEPTH 12351 PERF.12813 - 16821		
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
STEIN 1		WELL #: 4H		RRCID -> 268628		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 14122 PERF.14483 - 18165		
08	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-			N	-0-	350
09	11610 X	-0-	-0-	-11610	-0-			N	-0-	350
10	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	8716 2	34 9	N	31	381
11	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213 2		N	-0-	381
*12	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761 2		N	-0-	381
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	381
-----										
HUFF BROS 2		WELL #: 1H		RRCID -> 268693		COMPL. DATE 02/10/2013		TOTAL DEPTH 14221 PERF.14696 - 18676		
08	4433 X	3943	-0-	-490	-0-	3943 2		N	-0-	137
09	4110 X	3722	-0-	-388	-0-	3699 2	23 9	N	21	158
10	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4276 2	6 9	N	5	163
11	3510 X	2835	-0-	-675	-0-	2833 2	2 9	N	2	165
12	3937 X	2472	-0-	-1465	-0-	2472 2		N	-0-	165
01	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			N	NO RPT	165
-----										
BLACK 50		WELL #: 1H		RRCID -> 268701		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 12116 PERF.12458 - 16504		
08	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	9259 2		N	-0-	614
09	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	7639 2		N	-0-	422
10	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	6054 2	263 9	N	239	661
11	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	6808 2	92 9	N	84	545
*12	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	5872 2	336 9	N	305	647
01	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			N	NO RPT	647
-----										
THOMAS 3		WELL #: 17H		RRCID -> 268718		COMPL. DATE 02/10/2013		TOTAL DEPTH 14164 PERF.14658 - 18737		
08	12079 X	12079	-0-	-0-	-0-	11980 2	99 9	N	90	280
09	11100 X	8	-0-	-11092	-0-	8 2		N	-0-	280
10	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-			N	155	435
11	11100 X	8018	-0-	-3082	-0-	8018 2		N	-0-	435
*12	15620 X	15620	-0-	-0-	-0-	15466 2	154 9	N	140	375
01	11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-			N	NO RPT	375
-----										
PURYEAR		WELL #: 8027H		RRCID -> 268837		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 14486 PERF.14796 - 18938		
08	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697 2		N	-0-	149
09	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665 2		N	-0-	149
10	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645 2		N	-0-	149
11	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3834 2	97 9	N	88	237
*12	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 2		N	-0-	237
01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT	237

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
THOMAS 3		WELL #: 15H		RRCID -> 268992		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 12171		PERF.12521 - 16688	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	8947	2	13	9	N	393
09	9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	9374	2	558	9	N	324
10	7316 X	4968	-0-	-2348	-0-	4674	2	294	9	N	591
11	6450 X	4705	-0-	-1745	-0-	4705	2			N	591
*12	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	7509	2	1	9	N	381
01	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	381
-----											
THOMAS W 5		WELL #: 12H		RRCID -> 269080		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 12045		PERF.12363 - 16830	
08	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6482	2	138	9	N	310
09	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	6972	2	167	9	N	462
10	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	6368	2	128	9	N	393
11	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6121	2	206	9	N	379
*12	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5019	2	190	9	N	149
01	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	149
-----											
HUFF BROS 2		WELL #: 2H		RRCID -> 269354		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 14187		PERF.14616 - 18289	
08	3100 N	4060	-0-	960	5623	4060	2			N	89
09	3000 N	3559	-0-	559	6182	3559	2			N	89
10	10094 X	3912	-0-	-6182	-0-	3912	2			N	89
11	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	89
*12	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	89
01	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	89
-----											
BLACK TRUST 49		WELL #: 10H		RRCID -> 270376		COMPL. DATE 07/12/2013		TOTAL DEPTH 14104		PERF.14702 - 18595	
08	6262 X	78	-0-	-6184	-0-	78	2			N	315
09	12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	12159	2	46	9	N	357
10	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	9800	2	9	9	N	365
11	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	6241	2	33	9	N	395
*12	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3224	2	15	9	N	409
01	12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	409
-----											
THOMAS 3		WELL #: 16H		RRCID -> 272267		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 12166		PERF.12492 - 16692	
08	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	9005	2	33	9	N	290
09	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	378
10	14581 X	14581	-0-	-0-	-0-	14473	2	108	9	N	291
11	13710 X	13710	-0-	-0-	-0-	13644	2	66	9	N	149
*12	12015 X	12015	-0-	-0-	-0-	11949	2	66	9	N	209
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	209
-----											
BLACK 50		WELL #: 12H		RRCID -> 273723		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 14053		PERF.14178 - 18459	
08	6076 X	60	-0-	-6016	-0-	60	2			N	131
09	4140 X	393	-0-	-3747	-0-	385	2	8	9	N	138
10	3286 X	122	-0-	-3164	-0-	122	2			N	138
11	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	138
12	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	141
01	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	141
-----											
BLACK 50		WELL #: 8H		RRCID -> 275357		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 13963		PERF.14294 - 18438	
08	11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	11240	2			N	260
09	9800 X	9800	-0-	-0-	-0-	9800	2			N	260
10	10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	10158	2	40	9	N	296
11	9630 X	8128	-0-	-1502	-0-	7706	2	422	9	N	680
12	11253 X	6883	-0-	-4370	-0-	6676	2	207	9	N	868
01	11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	868

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
REED 31 SL		WELL #:		7H	RRCID ->	275413	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	11756	PERF.12465	- 15971		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 Z	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HUFF BROS 2		WELL #:		6H	RRCID ->	275630	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	14242	PERF.14695	- 18023		
08	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	15			158
09	6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	4			162
10	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	9606	2	17	9	N	15			177
11	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3782	2	3	9	N	3			180
*12	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4967	2	12	9	N	11			191
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			191
-----														
REED 31		WELL #:		8H	RRCID ->	275649	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	11883	PERF.12200	- 15991		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ONA BLACK 49 SL		WELL #:		12H	RRCID ->	275684	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	14145	PERF.14618	- 18603		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BLACK 50		WELL #:		2H	RRCID ->	275695	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	12153	PERF.12463	- 16481		
08	6293 X	1652	-0-	-4641	-0-	1576	2	76	9	N	69	198	1	228
09	4530 X	4176	-0-	-354	-0-	3990	2	186	9	N	169	205	1	192
10	4681 X	3395	-0-	-1286	-0-	2988	2	407	9	N	370	199	1	363
11	3660 X	1879	-0-	-1781	-0-	1647	2	232	9	N	211	186	1	388
12	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	93	210	1	271
01	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT			271
-----														
THOMAS 3		WELL #:		14H	RRCID ->	275906	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	12105	PERF.12491	- 16418		
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	44			335
09	7140 X	30	-0-	-7110	-0-	30	2			N	-0-			335
10	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-			335
11	4710 X	2	-0-	-4708	-0-	2	2			N	-0-			335
12	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-			335
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			335
-----														
JOLLY 21		WELL #:		4H	RRCID ->	276243	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11901	- 16223		
08	2821 X	1824	-0-	-997	-0-	1502	2	322	9	N	293	582	1	178
09	3030 X	2008	-0-	-1022	-0-	1418	2	590	9	N	536			714
10	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	344	623	1	435
11	3030 X	1482	-0-	-1548	-0-	1018	2	464	9	N	422	208	1	649
12	3131 X	2531	-0-	-600	-0-	2244	2	287	9	N	261	613	1	297
01	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT			297

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
REED 31		WELL #:		5SL	RRCID ->	276750	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	11965	PERF.12064	- 16256
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	9364 2	503 9	N	457	772 1		892
09	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	5642 2	491 9	N	446	390 1		948
10	10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	9501 2	624 9	N	567	204 1		1311
11	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3817 2	149 9	N	135	209 1		1237
*12	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	3740 2	321 9	N	292	210 1		1319
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1319
-----												
JOLLY 21		WELL #:		3H	RRCID ->	278374	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	11931	PERF.12009	- 16351
08	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	4489 2	565 9	N	514	369 1		798
09	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4126 2	452 9	N	411	389 1		820
10	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	2768 2	521 9	N	474	824 1		470
11	1650 X	1451	-0-	-199	-0-	1180 2	271 9	N	246	208 1		508
12	2511 X	1668	-0-	-843	-0-	1468 2	200 9	N	182	210 1		480
01	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT			480
-----												
REED 2		WELL #:		3H	RRCID ->	279998	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	12016	PERF.12407	- 16400
08	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			125
09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			125
10	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			125
11	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			125
12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			125
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
-----												
HUFF BROS 2		WELL #:		3H	RRCID ->	280086	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	12154	PERF.12914	- 16645
08	25912 X	25912	-0-	-0-	-0-	25792 2	120 9	N	109	207 1		145
09	23808 X	23808	-0-	-0-	-0-	23691 2	117 9	N	106			251
10	17862 X	17862	-0-	-0-	-0-	17782 2	80 9	N	73	195 1		129
11	8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	8611 2	80 9	N	73			202
*12	8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	8036 2	157 9	N	143	202 1		143
01	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			N	NO RPT			143
-----												
THOMAS 3 SL		WELL #:		18H	RRCID ->	280542	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	402	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BLACK TRUST 49		WELL #:		4H	RRCID ->	281992	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	11993	PERF.12322	- 14090
08	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	2965 2	112 9	N	102			476
09	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	4843 2	171 9	N	155	159 1		472
10	4123 X	2629	-0-	-1494	-0-	2493 2	136 9	N	124			596
11	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1426 2	43 9	N	39			635
12	3069 X	1689	-0-	-1380	-0-	1594 2	95 9	N	86			721
01	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			N	NO RPT			721
-----												
REED 31		WELL #:		4SL	RRCID ->	282066	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	12070	PERF.12449	- 16169
08	3069 X	600	-0-	-2469	-0-	600 2		N	-0-			388
09	3060 X	1788	-0-	-1272	-0-	1788 2		N	-0-			388
10	3162 X	114	-0-	-3048	-0-	114 2		N	-0-			388
11	553 X	553	-0-	-0-	-0-	189 2	364 9	N	331	194 1		525
*12	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1737 2	55 9	N	50			575
01	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			575

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) UNBRIDLED RESOURCES, LLC REED 31		//CONT.// 33151 200 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 6H		RRCID -> 282372		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 12652		PERF.12613		- 16559						
08	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5590	2	95	9	N	86					274
09	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	2			N	-0-					274
10	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	3825	2	433	9	N	394	408	1			260
11	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6513	2		3	N	3					263
*12	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2			N	-0-					263
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					263
-----																
WELL #: 2SL		RRCID -> 282373		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 12190		PERF.12493		- 16559						
08	8866 X	6412	-0-	-2454	-0-	5921	2	491	9	N	446	570	1			656
09	8580 X	6410	-0-	-2170	-0-	6315	2	95	9	N	86	199	1			543
10	8866 X	5893	-0-	-2973	-0-	5306	2	587	9	N	534	3	1			1074
11	8580 X	6014	-0-	-2566	-0-	5986	2	28	9	N	25					1099
*12	6417 X	4482	-0-	-1935	-0-	4482	2			N	-0-	615	1			484
01	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					484
-----																
WELL #: 101H		RRCID -> 283947		COMPL. DATE 10/27/2017		TOTAL DEPTH 11947		PERF.11900		- 16486						
08	22196 X	16548	-0-	-5648	-0-	16134	2	414	9	N	376	571	1			239
09	21480 X	15494	-0-	-5986	-0-	15087	2	407	9	N	370	203	1			406
10	18383 X	15060	-0-	-3323	-0-	14749	2	311	9	N	283	370	1			319
11	17160 X	13364	-0-	-3796	-0-	13046	2	318	9	N	289	406	1			202
12	16957 X	9565	-0-	-7392	-0-	9299	2	266	9	N	242	201	1			243
01	16554 X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					N	NO RPT					243
-----																
WELL #: 5HA		RRCID -> 284334		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 11913		PERF.12340		- 16237						
08	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	7631	2	113	9	N	103	198	1			94
09	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	7315	2	581	9	N	528	382	1			240
10	7440 X	7268	-0-	-172	-0-	6893	2	375	9	N	341	405	1			176
11	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	7085	2	337	9	N	306	197	1			285
12	7750 X	6204	-0-	-1546	-0-	5905	2	299	9	N	272	410	1			147
01	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					147
-----																
WELL #: 1HA		RRCID -> 285232		COMPL. DATE 07/06/2018		TOTAL DEPTH 12189		PERF.12450		- 17295						
08	22692 X	20828	-0-	-1864	-0-	20242	2	586	9	N	533	594	1			199
09	22500 X	19176	-0-	-3324	-0-	18605	2	571	9	N	519	553	1			165
10	23250 X	18414	-0-	-4836	-0-	17856	2	558	9	N	507	586	1			86
11	21150 X	16688	-0-	-4462	-0-	16063	2	625	9	N	568	422	1			232
12	21855 X	17076	-0-	-4779	-0-	16712	2	364	9	N	331	421	1			142
01	20832 X	NO RPT	-0-	-20832	-0-					N	NO RPT					142
-----																
WELL #: 1HC		RRCID -> 285464		COMPL. DATE 07/07/2018		TOTAL DEPTH 12393		PERF.12752		- 17611						
08	18476 X	15095	-0-	-3381	-0-	14541	2	554	9	N	504	537	1			242
09	17880 X	14090	-0-	-3790	-0-	13585	2	505	9	N	459	396	1			305
10	17732 X	13194	-0-	-4538	-0-	12714	2	480	9	N	436	404	1			337
11	15090 X	12587	-0-	-2503	-0-	12149	2	438	9	N	398	609	1			126
12	15593 X	13515	-0-	-2078	-0-	13011	2	504	9	N	458	394	1			190
01	15097 X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					N	NO RPT					190
-----																
WELL #: 9HC		RRCID -> 289723		COMPL. DATE 02/29/2020		TOTAL DEPTH 12341		PERF.12970		- 17841						
08	13625 X	13625	-0-	-0-	-0-	12950	2	675	9	N	614	794	1			247
09	14239 X	14239	-0-	-0-	-0-	13170	2	1069	9	N	972	764	1			455
10	14806 X	14806	-0-	-0-	-0-	13911	2	895	9	N	814	971	1			298
11	12750 X	8338	-0-	-4412	-0-	7526	2	812	9	N	738	621	1			415
12	13640 X	7433	-0-	-6207	-0-	6585	2	848	9	N	771	983	1			203
01	14725 X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					203

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
BLACK TRUST 49		WELL #: 2H		RRCID ->	290647	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	12193	PERF.	12415 - 16598	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	5823	-0-	2723	2833	5792	2	31	9	N	28	196
09	3000 N	1875	-0-	-1125	1708	1748	2	127	9	N	115	117
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	235	352
11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	56	408
*12	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2143	2	91	9	N	83	491
01	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT	491

BLACK 50		WELL #: 6H		RRCID ->	290744	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	11985	PERF.	12342 - 16108	
08	2077 X	683	-0-	-1394	-0-	673	2	10	9	N	9	105
09	2010 X	865	-0-	-1145	-0-	831	2	34	9	N	31	136
10	2077 X	785	-0-	-1292	-0-	658	2	127	9	N	115	251
11	2010 X	659	-0-	-1351	-0-	504	2	155	9	N	141	392
12	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-	392
01	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT	392

PURYEAR		WELL #: 9027H		RRCID ->	290795	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	11008	PERF.	11102 - 15346	
08	4464 X	1084	-0-	-3380	-0-	1023	2	61	9	N	55	450
09	515 X	515	-0-	-0-	-0-	500	2	15	9	N	14	464
10	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-	464
11	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-	464
*12	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-	464
01	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT	464

HARRIS		WELL #: 4HB		RRCID ->	290889	COMPL. DATE	10/13/2016	TOTAL DEPTH	12173	PERF.	12607 - 17487	
08	DELO PR	10507	-0-	10507	31121	9675	2	832	9	N	756	158
09	39413 X	8292	-0-	-31121	-0-	7509	2	783	9	N	712	283
10	14446 X	9156	-0-	-5290	-0-	8353	2	803	9	N	730	233
11	10680 X	9565	-0-	-1115	-0-	8798	2	767	9	N	697	316
12	10509 X	9826	-0-	-683	-0-	9013	2	813	9	N	739	73
01	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT	73

PURYEAR		WELL #: 1027HB		RRCID ->	290897	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL DEPTH	12387	PERF.	12739 - 17481	
08	10447 X	1640	-0-	-8807	-0-	1629	2	11	9	N	10	155
09	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3497	2	4	9	N	4	159
10	3472 X	3338	-0-	-134	-0-	3338	2			N	-0-	159
*11	3360 X	3070	-0-	-290	-0-	3042	2	28	9	N	25	184
*12	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-	480
01	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT	480

UNIT PETROLEUM COMPANY STANLEY		877099		WELL #: 104		RRCID ->	261901	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	14650	PERF.	4516 - 6040
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) UNIT PETROLEUM COMPANY STANLEY		//CONT.// 33151 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
		WELL #: 105H		RRCID -> 265297		COMPL. DATE 09/30/2011			TOTAL DEPTH 13632 PERF.13740 - 16202				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	10230 X	9581	-0-	-649	-0-		9445 3	136 9	N	124			352
09	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-		9066 3	25 9	N	23	191 1		184
10	9313 X	9313	-0-	-0-	-0-		9277 3	36 9	N	33			217
11	9270 X	9071	-0-	-199	-0-		9053 3	18 9	N	16			233
12	9579 X	9215	-0-	-364	-0-		9207 3	8 9	N	7			240
01	9579 X	8852	-0-	-727	-0-		8822 3	30 9	N	27			267

FULLER (ARBUCKLE) ENERQUEST OPERATING L.L.C. MILLS		33199 050 252058		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER				
		WELL #: 1		RRCID -> 115003		COMPL. DATE 08/03/1984			TOTAL DEPTH 23518 PERF.21600 - 22180				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULLER (HUNTON DEEP) ENERQUEST OPERATING L.L.C. MILLS RANCH		33199 150 252058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
		WELL #: 1097S		RRCID -> 183486		COMPL. DATE 12/22/2000			TOTAL DEPTH 25075 PERF.22650 - 24960				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLS RANCH		WELL #: 2097		RRCID -> 195531		COMPL. DATE 01/24/2003			TOTAL DEPTH 23906 PERF.22894 - 23730				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	6975 X	6814	-0-	-161	-0-		1815 1	4999 2	N	-0-			42
09	6750 X	3790	-0-	-2960	-0-		1153 1	2637 2	N	-0-			42
10	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-		2156 1	7151 2	N	-0-			42
11	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-		1798 1	4895 2	N	-0-			42
12	6820 X	6513	-0-	-307	-0-		1780 1	4733 2	N	-0-			42
01	6975 X	5746	-0-	-1229	-0-		1795 1	3951 2	N	-0-			42

MILLS RANCH 96		WELL #: 1		RRCID -> 227479		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 25404 PERF.23771 - 25197				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14854 X	14854	-0-	-0-	-0-		1138 1	13515 2	N	183	193 1		309
09	14633 X	14633	-0-	-0-	-0-		1240 1	13178 2	N	195	190 1		314
10	10199 X	7149	-0-	-3050	-0-		215 9	606 1	N	98			412
11	10590 X	7594	-0-	-2996	-0-		606 1	108 9	N	60	197 1		275
12	10943 X	9944	-0-	-999	-0-		736 1	66 9	N	200			475
*01	16052 X	16052	-0-	-0-	-0-		899 1	220 9	N	146	391 1		230
							1324 1	14567 2	N				
							161 9						



OIL AND GAS DIVISION

FULLER (HUNTON, LO.)		33199 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
BCE-MACH III LLC		040209									
MILLS RANCH		WELL #: 1098		RRCID -> 096499		COMPL. DATE 07/06/1981			TOTAL DEPTH 21140 PERF.20921 - 21030		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	17546 X	15060	-0-	-2486	-0-	15028	2	32 9	N	29	104
09	15690 X	15168	-0-	-522	-0-	15030	2	138 9	N	125 195 1	34
10	16213 X	14366	-0-	-1847	-0-	14226	2	140 9	N	127	161
11	15690 X	13948	-0-	-1742	-0-	13816	2	132 9	N	120 197 1	84
12	16831 X	16831	-0-	-0-	-0-	16666	2	165 9	N	150 194 1	40
01	15686 X	15427	-0-	-259	-0-	15269	2	158 9	N	144	184

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
MILLS RANCH		WELL #: 199S		RRCID -> 205899		COMPL. DATE 05/28/2006			TOTAL DEPTH 23518 PERF.20865 - 20990		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	12834 X	10235	-0-	-2599	-0-	2723	1	7499 2	N	12	155
09	12420 X	10878	-0-	-1542	-0-	3304	1	7552 2	N	20	175
10	12834 X	12499	-0-	-335	-0-	2890	1	9585 2	N	22	197
11	12420 X	11808	-0-	-612	-0-	3166	1	8622 2	N	18	215
12	11842 X	11082	-0-	-760	-0-	3021	1	8029 2	N	29	244
01	12493 X	8305	-0-	-4188	-0-	2581	1	5685 2	N	35	279

MILLS RANCH 98		WELL #: 2		RRCID -> 211993		COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 23226 PERF.22014 - 22140		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FUNK (CHESTER BASAL)		33322 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
KERNS		WELL #: 1		RRCID -> 099493		COMPL. DATE 06/05/1981			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9250 - 9302		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140

GAGEBY CREEK (HUNTON)		33670 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
HEFLEY -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 038084		COMPL. DATE 09/04/1964			TOTAL DEPTH 16408 PERF.14983 - 15053		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	47	1	836 3	N	-0-	143
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	45	1	875 3	N	-0-	143
10	620 N	568	-0-	-52	-0-	47	1	521 3	N	-0-	143
11	840 N	665	-0-	-175	-0-	45	1	620 3	N	-0-	143
12	961 N	663	-0-	-298	-0-	47	1	616 3	N	-0-	143
*01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	47	1	579 3	N	-0-	143

GAGEBY CREEK (HUNTON)		//CONT.//		33670 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473							
GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL		WELL #:		1 D	RRCID -> 080651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17800	PERF. 4707 - 4770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GAGEBY CREEK (MORROW)				33670 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER		
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473						
SHELTON		WELL #:		1	RRCID -> 286525	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	14695	PERF.12752 - 12774
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-	3
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-	3
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-	3
11	690 N	398	-0-	-292	-0-	398 2		N	-0-	3
12	899 N	124	-0-	-775	-0-	124 2		N	-0-	3
*01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-	3

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON)				33678 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462						
MOLE		WELL #:		2A	RRCID -> 243499	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	16643	PERF.16280 - 16393
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GAGEBY CREEK, WEST (MORROW)				33678 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER		
BC OPERATING, INC.				058893						
HENDERSON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 089923	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	17100	PERF.13259 - 13292
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		165 7	N	-0-	-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2021 - WELL PLUGGED 3-29-2021										

GEM-DANDY (DOUGLAS)				34370 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC				040205						
HOSTUTLER		WELL #:		2054	RRCID -> 175590	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7827 - 7977
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GEM-DANDY (DOUGLAS)		//CONT.// 34370 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205														
HOSTUTLER		WELL #: 3054		RRCID -> 178791		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7758 - 7956								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOSTUTLER		WELL #: 4054		RRCID -> 181081		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7962 - 7972								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		RRCID -> 171282		COMPL. DATE 10/30/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7961 - 7978								
WHITENER, ADA		WELL #: 1047														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WHITENER, ADA		WELL #: 2047		RRCID -> 173123		COMPL. DATE 04/16/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7940 - 7962								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WHITENER, ADA		WELL #: 3047		RRCID -> 175177		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7804 - 7990								
08	2015 X	1363	-0-	-652	-0-	1363	2			N	-0-					147
09	1950 X	1285	-0-	-665	-0-	1285	2			N	-0-					147
10	2015 X	1522	-0-	-493	-0-	1520	2	2	9	N	2					149
11	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3782	2	3	9	N	3					152
12	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5944	2	3	9	N	3					155
*01	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5265	2	4	9	N	4					159
-----																
CORLENA OIL COMPANY		178450		RRCID -> 164985		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 19600 PERF. 7907 - 7940								
COOK		WELL #: 1A														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEM-DANDY (DOUGLAS)		//CONT.//		34370 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
DAVIDSON				WELL #: 1	RRCID -> 090749	COMPL. DATE 10/23/1980	TOTAL DEPTH 8651	PERF. 7860	- 8004		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	7
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-	7
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-	7
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-	7
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-	7
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-	7
-----											
ABRAHAM				WELL #: 2048	RRCID -> 175092	COMPL. DATE 11/06/1999	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7946	- 7964		
08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-	17
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-	17
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-	17
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-	17
12		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-	17
01		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-	17
-----											
UPLAND RESOURCES LLC				878931							
CANNON				WELL #: 1	RRCID -> 179533	COMPL. DATE 07/31/2000	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7810	- 8050		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
GEM-HEMPHILL (DOUGLAS)				34375 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC				040205							
HOSTUTLER				WELL #: 154	RRCID -> 169538	COMPL. DATE 06/01/1998	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8028	- 8050		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT	-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		34375 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260												
FORGEY		WELL #:		RRCID -> 065326	COMPL. DATE 10/10/1975	TOTAL DEPTH 8475	PERF. 7670	- 7694								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2018																

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)				34375 150	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC				040205						
WELLS -95-		WELL #:		2	RRCID -> 163387	COMPL. DATE 02/19/1997	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7511	- 7670	
08	775 #	730	-0-	-45	-0-	727 2	3 9	N	3	18
09	720 #	714	-0-	-6	-0-	706 2	8 9	N	7	25
10	744 #	709	-0-	-35	-0-	706 2	3 9	N	3	28
11	720 #	696	-0-	-24	-0-	690 2	6 9	N	5	33
12	744 #	720	-0-	-24	-0-	710 2	10 9	N	9	42
01	744 #	716	-0-	-28	-0-	699 2	17 9	N	15	57

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056	ASSOCIATED			CNTY: HEMPHILL		
FORGEY 112				1112 C	RRCID -> 081280	COMPL. DATE 12/19/1990	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7595	- 7625	
08	1941 R	1941	-0-	-0-	-0-	1929 2	12 9	N	11	185
09	1875 R	1875	-0-	-0-	-0-	1864 2	11 9	N	10	195
10	1865 R	1865	-0-	-0-	-0-	1843 2	22 9	N	20	30
11	2030 R	2030	-0-	-0-	-0-	2017 2	13 9	N	12	42
12	2028 R	2028	-0-	-0-	-0-	2019 2	9 9	N	8	50
*01	1982 R	1982	-0-	-0-	-0-	1973 2	9 9	N	8	58

FEE				WELL #:	111	RRCID -> 084004	COMPL. DATE 06/27/1979	TOTAL DEPTH 8357	PERF. 7583	- 7612	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT		-0-

WELLS, FRANCES				WELL #:	1110	RRCID -> 086069	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7350	- 7582	
08	1674 #	1552	-0-	-122	-0-	1552 2		N	-0-	112	
09	1530 #	1493	-0-	-37	-0-	1491 2	2 9	N	2	114	
10	1581 #	1522	-0-	-59	-0-	1519 2	3 9	N	3	117	
11	1530 #	1498	-0-	-32	-0-	1487 2	11 9	N	10	127	
12	1550 #	1521	-0-	-29	-0-	1513 2	8 9	N	7	134	
01	1550 #	1420	-0-	-130	-0-	1414 2	6 9	N	5	139	

FORGEY 112				WELL #:	2112	RRCID -> 100181	COMPL. DATE 07/27/2004	TOTAL DEPTH 8275	PERF. 7552	- 8152	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.// 34375 150		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
FEE		WELL #: 2111		RRCID -> 149411		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7500 - 7520				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELLS, FRANCIS		WELL #: 2110		RRCID -> 158243		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7478 - 7507				
08	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			12
09	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			12
10	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			12
11	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			12
12	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			12
*01	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			12

FORGEY 94		WELL #: 2094		RRCID -> 158308		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7437 - 7660				
08	1922 #	1588	-0-	-334	-0-	1588	2			N	-0-			177
09	1860 #	1575	-0-	-285	-0-	1575	2			N	-0-			177
10	1922 #	1570	-0-	-352	-0-	1570	2			N	-0-			177
11	1860 #	1443	-0-	-417	-0-	1429	2	14	9	N	13			190
12	1643 #	1417	-0-	-226	-0-	1415	2	2	9	N	2			192
01	1643 #	1161	-0-	-482	-0-	1155	2	6	9	N	5			197

FORGEY 112		WELL #: 3112		RRCID -> 158311		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 8353		PERF. 7573 - 7600				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRIS, ORA		WELL #: 3092		RRCID -> 192555		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 7748 - 7770				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		RRCID -> 179526		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7802 - 7807				
HOSTUTLER		WELL #: 4												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-			137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-			137
10	17 R	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-			137
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
12	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			137
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.//		34375 150	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
WELLS, FRANCIS				WELL #: 1101	RRCID -> 212025	COMPL. DATE 09/23/2005	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7484	- 7545		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CNTY: HEMPHILL				
MACIAS				WELL #: 1127 U	RRCID -> 090595	COMPL. DATE 05/05/1989	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7422	- 8060		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER)				34375 509	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
BIG LAKE 103				WELL #: 1	RRCID -> 188334	COMPL. DATE 11/13/2000	TOTAL DEPTH 15400	PERF. 13146	- 13151		
08	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	1202 2		N	-0-		10
09	1200 N	1187	-0-	-13	-0-	1187 2		N	-0-		10
10	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1245 2		N	-0-		10
11	1170 N	1163	-0-	-7	-0-	1163 2		N	-0-		10
12	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	1213 2		N	-0-		10
01	1240 N	1118	-0-	-122	-0-	1118 2		N	-0-		10
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			CNTY: HEMPHILL				
BURTON				WELL #: 1	RRCID -> 057259	COMPL. DATE 12/17/1973	TOTAL DEPTH 19175	PERF. 12290	- 12295		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GERALD (UPPER MORROW)				34522 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD				
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802							
CLUCK				WELL #: 1	RRCID -> 190854	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6843	- 6855		
08	3100 N	3169	-0-	69	1255	3169 2		N	-0-		23
09	3000 N	1762	-0-	-1238	17	1762 2		N	-0-		23
10	3503 X	3486	-0-	-17	-0-	3486 2		N	-0-		23
11	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2		N	-0-		23
12	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2		N	-0-		23
*01	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767 2		N	-0-		23
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851			CNTY: HANSFORD				
WALKER				WELL #: 1	RRCID -> 149420	COMPL. DATE 03/04/1994	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6841	- 6852		
08	DLQ G-10	290	-0-	290	776	290 3		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	390	-0-	390	1166	390 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	450	-0-	450	1616	450 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	618	-0-	618	2234	618 3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	642	-0-	642	2876	642 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	579	-0-	579	3455	579 3		Y	-0-		-0-

GERALD (UPPER MORROW)		//CONT.//		34522 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
HOGAN		WELL #:		1180	RRCID ->	179584	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6860 - 6882	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 3			N	-0-			-0-
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3			N	-0-			-0-
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3			N	-0-			-0-
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3			N	-0-			-0-
12	713 N	442	-0-	-271	-0-	442 3			N	-0-			-0-
*01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3			N	-0-			-0-
-----													
STAR		WELL #:		1205	RRCID ->	180045	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	7118	PERF.	6919 - 6932	
08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2376 3	105 9	N	95	186 1		42	
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	943 3	20 9	N	18			60	
10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1868 3	11 9	N	10			70	
11	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1383 3	30 9	N	27			97	
*12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1070 3	33 9	N	30			127	
*01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3		N	-0-			127	
-----													
WALKER		WELL #:		2156	RRCID ->	194916	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6840 - 6858	
*05	3100 N	2424	-0-	-676	7786	2424 3		Y	-0-			23	
06	3000 N	1882	-0-	-1118	6668	1880 3	2 9	Y	2			25	
07	2800 N	1942	-0-	-858	5810	1942 3		Y	-0-			25	
08	3100 N	1644	-0-	-1456	4354	1644 3		Y	-0-			25	
09	3000 N	1562	-0-	-1438	2916	1562 3		Y	-0-			25	
10	3100 N	1799	-0-	-1301	1615	1799 3		Y	-0-			25	
*11	3000 N	1443	-0-	-1557	58	1443 3		Y	-0-			25	
12	1612 N	1305	-0-	-307	-0-	1305 3		Y	-0-			25	
*01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3		Y	-0-			25	
-----													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		825420	RRCID ->	170730	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6828 - 6834	
CHARLES "A"				2									
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		N	-0-			-0-	
09	1290 N	1100	-0-	-190	-0-	1100 2		N	-0-			-0-	
10	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	1280 2		N	-0-			-0-	
11	1260 N	1178	-0-	-82	-0-	1178 2		N	-0-			-0-	
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-			-0-	
*01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2		N	-0-			-0-	
-----													
GHEEN (MORROW LOWER)		WELL #:		34625 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
SCS NEWTON OIL LLC				760234									
GHEEN				1	RRCID ->	196480	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	10202 - 12010	
08	620 N	281	-0-	-339	-0-	280 2	1 9	N	1			123	
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			123	
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	1			124	
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	1			125	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			126	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126	
-----													
GHEEN (MORROW, MIDDLE)		WELL #:		34625 505	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652									
BLAKE, CELIA DEE				1	RRCID ->	198786	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10090 - 10106	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	



GHEEN (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 34625 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
 MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC //CONT.// 570652  
 ALPAR-GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 199550 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9874 - 9881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	527 N	389	-0-	-138	-0-	379 2	10 9	N	9			301
09	450 N	403	-0-	-47	-0-	397 2	6 9	N	5			306
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	415 2		N	-0-			306
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	373 2	11 9	N	10			316
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	416 2	25 9	N	23			339
01	403 N	330	-0-	-73	-0-	330 2		N	-0-			339

GHEEN (MORROW UPPER) 34625 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB  
 MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652  
 BLAKE, CELIA DEE THE WELL #: 2 RRCID -> 199204 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9472 - 10195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1550 N	1766	-0-	216 B	-13919	1766 2		N	-0-			230
09	1800 N	1710	-0-	-90 B	-13919	1710 2		N	-0-			230
10	1829 N	1830	-0-	1 B	-13918	1826 2	4 9	N	4			234
11	1710 N	1478	-0-	-232 B	-13918	1478 2		N	-0-			234
12	1767 N	524	-0-	-1243 B	-13918	524 2		N	-0-			234
01	1829 N	723	-0-	-1106 B	-13918	723 2		N	-0-			234

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
 GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 054610 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9383 - 10122

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

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 MATHERS WELL #: 4014 RRCID -> 136515 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4612 - 4664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	868 N	832	-0-	-36	-0-	31 1	801 2	N	-0-			-0-
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	30 1	864 2	N	-0-			-0-
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	31 1	889 2	N	-0-			-0-
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	30 1	784 2	N	-0-			-0-
12	930 N	852	-0-	-78	-0-	31 1	821 2	N	-0-			-0-
01	930 N	883	-0-	-47	-0-	31 1	852 2	N	-0-			-0-

GILL WELL #: 1022 RRCID -> 138069 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			-0-
*01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-

MATHERS WELL #: 5014 RRCID -> 148396 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4621

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

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
MATHERS		WELL #: 2023		RRCID -> 148402		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4596 - 4644			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	431	2	N	-0-
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	30	1	625	2	N	-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	31	1	537	2	N	-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	N	-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	31	1	369	2	N	-0-
*01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	331	2	N	-0-

  

MATHERS		WELL #: 1014R		RRCID -> 149928		COMPL. DATE 05/10/1994		TOTAL DEPTH 12031 PERF. 4650 - 4677		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

  

MATHERS		WELL #: 4023		RRCID -> 164188		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4604 - 4620		
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2	N	-0-	-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-	-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-	-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-	-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-	-0-
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2	N	-0-	-0-

  

MATHERS		WELL #: 7014		RRCID -> 165005		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4621 - 4648		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

  

GILL		WELL #: 1016		RRCID -> 181175		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 12155 PERF. 4666 - 4672		
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-	-0-
09	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2	Y	-0-	-0-
10	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2	Y	-0-	-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	23	-0-	23	-0-	23	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	14	-0-	14	-0-	37	14	Y	-0-	-0-

  

GILL		WELL #: 2016		RRCID -> 196367		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4626 - 4640		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

  

GILL		WELL #: 2022		RRCID -> 198057		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4550 - 4588		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
MATHERS		WELL #: 8014		RRCID -> 198162		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4300 - 6126							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
GILL		WELL #: 106		RRCID -> 200462		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4610 - 4630							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MATHERS		WELL #: 2014		RRCID -> 206949		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 14310 PERF. 4640 - 4650							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC		073058		MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 183678		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4445 - 4654			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.		169785		LORENE		WELL #: 105		RRCID -> 242147		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 12360 PERF. 4760 - 5082			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		LOCKE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 254303		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH 11220 PERF. 4400 - 4426			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GILL RANCH (GRANITE WASH)			34930 210 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056													
MATHERS UNIT			WELL #: 4016U			RRCID -> 167296			COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11500 - 11545							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	

GILL			WELL #: 3016			RRCID -> 216890			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12150 PERF.10890 - 11472			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WELLS			WELL #: 104			RRCID -> 253020			COMPL. DATE 05/01/2009			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11520 - 11550			
08	3100 N	3787	-0-	687	7111	31 1	3754 2	Y		2					49
09	3000 N	2978	-0-	-22	7089	30 1	2948 2	Y		-0-					49
10	9632 X	2543	-0-	-7089	-0-	31 1	2512 2	Y		-0-					49
11	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	30 1	1233 2	Y		1					50
12	3999 X	1557	-0-	-2442	-0-	31 1	1526 2	Y		-0-					50
01	3782 X	503	-0-	-3279	-0-	31 1	472 2	Y		-0-					50

MATHERS			WELL #: 1023			RRCID -> 253355			COMPL. DATE 08/19/2009			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11508 - 11532			
08	14451 X	14451	-0-	-0-	-0-	14353 2	98 9	N		89	179 1				43
09	14081 X	14081	-0-	-0-	-0-	13993 2	88 9	N		80					123
10	14276 X	14276	-0-	-0-	-0-	14208 2	68 9	N		62					185
11	13226 X	13226	-0-	-0-	-0-	13223 2	3 9	N		3					188
12	13518 X	13518	-0-	-0-	-0-	13455 2	63 9	N		57	185 1				60
*01	13681 X	13681	-0-	-0-	-0-	13603 2	78 9	N		71					131

MATHERS			WELL #: 9014			RRCID -> 270953			COMPL. DATE 07/11/2011			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11456 - 11481			
08	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2705 2	33 9	N		30	90 1				16
09	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2709 2	1 9	N		1	1 1	1 8			15
10	2666 N	2494	-0-	-172	-0-	2493 2	1 9	N		1	1 8				15
11	2580 N	2224	-0-	-356	-0-	2224 2		N		-0-					15
12	2666 N	2254	-0-	-412	-0-	2254 2		N		-0-					15
01	2480 N	2149	-0-	-331	-0-	2149 2		N		-0-					15

GILL RANCH (HUNTON)			34930 220 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HEMPHILL						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC			730462												
PRICE			WELL #: 1			RRCID -> 247813			COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.16294 - 16302						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GILL RANCH (MORROW)		34930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
MATHERS		WELL #: 3014-T		RRCID -> 132913		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 12077		PERF.11826 - 11853				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

MATHERS UNIT		34930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
		073056												
		WELL #: 4016L		RRCID -> 165012		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 12084		PERF.11810 - 11882				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	3129	-0-	3129	10073	3110	2	19	9	Y	17	89	1	43
09	T. A.	3595	-0-	3595	13668	3594	2	1	9	Y	1	1	8	43
10	17150 X	3482	-0-	-13668	-0-	3481	2	1	9	Y	1	1	8	43
11	3420 X	3025	-0-	-395	-0-	3025	2			Y	-0-			43
12	3720 X	3249	-0-	-471	-0-	3248	2	1	9	Y	1	1	8	43
01	3720 X	3262	-0-	-458	-0-	3262	2			Y	-0-			43

  

GILL		34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
		877099												
		WELL #: 3016		RRCID -> 208740		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11802 - 11812				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

GILL RANCH (MORROW -B-)		34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099												
GILL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 238705		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11146 - 11152				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2021														

  

HOLLAND "A"		34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
		877099												
		WELL #: 1		RRCID -> 239602		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11265		PERF.11062 - 11072				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	1			N	-0-			-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

LOCKE "B"		34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
		877099												
		WELL #: 1		RRCID -> 249770		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10935 - 11114				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

GILL RANCH (SWEETWATER SAND)		34930 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
MATHERS		WELL #: 3014-C		RRCID -> 137923		COMPL. DATE		N/A								
		TOTAL DEPTH 12077		PERF. 8691 - 11853												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELLS		WELL #: 103		RRCID -> 165946		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 11630		PERF. 8702 - 8715	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIT MO (MORROW)		35118 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 5013		RRCID -> 214555		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11380 - 11400					
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-		-0-				
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-		-0-				
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-		-0-				
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-		-0-				
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	821	2	N	-0-		-0-
*01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-	801	2	N	-0-		-0-

MENDOTA RANCH 10C		WELL #: 8		RRCID -> 228075		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11989 - 11992	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
DILLMAN		WELL #: 1401		RRCID -> 209064		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 11587		PERF.11536 - 11587	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLAZIER (MORROW UPPER)		35243 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
SPARKS, ELMER E.		WELL #: 2		RRCID -> 116678		COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10998 - 11036	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GLAZIER (MORROW UPPER)		//CONT.//		35243 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
SPARKS, ELMER E.		WELL #:		1	RRCID ->	141465	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10631 - 11007				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872				CNTY: HEMPHILL							
MCQUIDDY		WELL #:		1064	RRCID ->	116190	COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10999 - 11051				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
-----															
BUSSARD		WELL #:		2063	RRCID ->	118897	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11009 - 11024				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
-----															
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395				CNTY: HEMPHILL							
URSCHHEL, L. B.		WELL #:		1	RRCID ->	156859	COMPL. DATE	11/12/1984	TOTAL DEPTH	11175	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
GLAZIER, NW. (MORROW UPPER)				35245 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
FEE		WELL #:		321	RRCID ->	113216	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	11037	PERF.10879 - 10906				
08	186 #	178	-0-	-8 B	-474	178	2			N	-0-				43
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-288	CANCELLED UNDERAGE ->		-186								
09	180 #	148	-0-	-32 B	-320	148	2			N	-0-				43
10	217 #	159	-0-	-58 B	-378	159	2			N	-0-				43
11	210 #	142	-0-	-68 B	-446	142	2			N	-0-				43
12	217 #	68	-0-	-149 B	-595	68	2			N	-0-				43
01	186 #	2	-0-	-184 B	-779	2	2			N	-0-				43
-----															
FEE		WELL #:		1021	RRCID ->	124904	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10885 - 10909				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER)		//CONT.//		35245 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
MURRY, VERA M.		WELL #:		11	RRCID ->	132154	COMPL. DATE	10/09/1989	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10945 - 10960
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
MURRY, VERA M.		WELL #:		10	RRCID ->	132158	COMPL. DATE	10/09/1989	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10978 - 11002
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
GLAZIER, S. (MORROW LOWER)				35246 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
URSHEL -49-		WELL #:		3-L	RRCID ->	139259	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	16560	PERF.12798 - 12806
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GLAZIER, S. (MORROW UPPER)				35246 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
URSHEL -49-		WELL #:		3-U	RRCID ->	139258	COMPL. DATE	06/10/1993	TOTAL DEPTH	16560	PERF.11615 - 11632
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2		N	-0-		-0-
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-		-0-
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-		-0-
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-		-0-
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-		-0-
*01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-		-0-
-----											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
HUMPHREYS 46		WELL #:		3	RRCID ->	178041	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11456 - 11476
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



GRAYSTONE (MORROW SD)		36525 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER						
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875												
BURRELL		WELL #:		1		RRCID -> 102775		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 17364		PERF.16202 - 16242		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2020														

BURRELL, OPAL		WELL #:		1		RRCID -> 111514		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 16344		PERF.15364 - 16112		
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2020 - WELL PLUGGED 10/19/20														

GREEN HOUSE (DOUGLAS)		36692 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
RAYDON EXPLORATION, INC.		695569												
CIRCLE DOT R		WELL #:		103		RRCID -> 203140		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7582 - 7588		
08	1116	N	843	-0-	-273	-0-	843	2			N	-0-		104
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-		104
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-		104
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-		104
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1289	2	107	9	N	97		201
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT		201

GREENE RANCH (ATOKA)		36741 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218												
GREENE B		WELL #:		2		RRCID -> 246912		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6585 - 6649		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		163
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		163
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		163
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		163
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		163
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		163

GREENE RANCH (ST. GENEVIEVE)		36741 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218												
GREENE B		WELL #:		1		RRCID -> 249854		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 7508 - 7518		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10

GRUVER, N. (HEPLER)		37228 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
COOPER, DARREL		WELL #: 1		RRCID -> 047267		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5808 - 6392				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2	Y	-0-			-0-
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	Y	-0-			-0-
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2	Y	-0-			-0-
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2	Y	-0-			-0-
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2	Y	-0-			-0-
*01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2	Y	-0-			-0-

SCHAUB, JULIAN		37228 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
		189901										
		WELL #: 1		RRCID -> 170595		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5714 - 5721				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRUVER NORTH (MISSISSIPPIAN)		37228 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
CREST RESOURCES, INC.		189901										
HART		WELL #: 1017		RRCID -> 172275		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6538 - 7090				
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-			153
09	840 N	717	-0-	-123	-0-	717	2	N	-0-			153
10	1054 N	740	-0-	-314	-0-	740	2	N	-0-			153
11	990 N	803	-0-	-187	-0-	803	2	N	-0-			153
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-			153
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			153

GRUVER, NORTH (MORROW 6985)		37228 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
COOPER, DARREL		WELL #: 1		RRCID -> 047268		COMPL. DATE 06/10/1969		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6372 - 6392				
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COOPER, ANNA		37228 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
		189901										
		WELL #: 2		RRCID -> 196344		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6926 - 6940				
08	3100 X	2654	-0-	-446	-0-	2654	2	N	-0-			30
09	2700 X	940	-0-	-1760	-0-	940	2	N	-0-			30
10	2790 X	2376	-0-	-414	-0-	2376	2	N	-0-			30
11	2700 X	2004	-0-	-696	-0-	2004	2	N	-0-			30
12	2728 X	1992	-0-	-736	-0-	1992	2	N	-0-			30
*01	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2	N	-0-			30

GRUVER, NORTH (ST. LOUIS)		37228 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
CREST RESOURCES, INC.		189901										
HART		WELL #: 1017		RRCID -> 169550		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7079 - 7090				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRUVER, NW. (CHESTER)		37230 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 1		RRCID -> 052205		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6910 - 6950		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2474	3	18	9	N	16			74
09	2370 N	933	-0-	-1437	-0-	923	3	10	9	N	9			83
10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2111	3	8	9	N	7			90
11	2370 N	1864	-0-	-506	-0-	1839	3	25	9	N	23			113
*12	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2312	3	19	9	N	17			130
*01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-			130

G. & S. INC.		292316		WELL #: 1		RRCID -> 052911		COMPL. DATE 07/17/1972		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 6927 - 6935		
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-			-0-
09	480 N	237	-0-	-243	-0-	237	2			N	-0-			-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-
11	480 N	360	-0-	-120	-0-	360	2			N	-0-			-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRIS, GLEN		360000		WELL #: 1		RRCID -> 051778		COMPL. DATE 11/23/1971		TOTAL DEPTH 7519		PERF. 7432 - 7437		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J-BREX COMPANY		427513		WELL #: 1229		RRCID -> 234038		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7603		PERF. 7395 - 7476		
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOUBLE D		1203		WELL #: 1203		RRCID -> 238693		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7420 - 7438		
08	2046 N	1868	-0-	-178	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
09	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-			-0-
10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-			-0-
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-			-0-
12	2077 N	1920	-0-	-157	-0-	1920	2			N	-0-			-0-
01	2015 N	1767	-0-	-248	-0-	1767	2			N	-0-			-0-

GRUVER, NW (MORROW, UP)		37230 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
J-BREX COMPANY		427513		WELL #: 1		RRCID -> 094931		COMPL. DATE 07/07/1981		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6904 - 6926		
08	899 N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-			-0-
09	870 N	478	-0-	-392	-0-	478	2			N	-0-			-0-
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-			-0-
11	840 N	712	-0-	-128	-0-	712	2			N	-0-			-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-
*01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GRUVER, NW (MORROW, UP)		//CONT.//		37230 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513							
CHERYL		WELL #:		1253	RRCID ->	109532	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6903 - 6944
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		651 N	610	-0-	-41	-0-	610 2	N	-0-		-0-
09		600 N	318	-0-	-282	-0-	318 2	N	-0-		-0-
10		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2	N	-0-		-0-
11		600 N	506	-0-	-94	-0-	506 2	N	-0-		-0-
12		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-		-0-
*01		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-		-0-

MCGEE, TOM CORPORATION				549380		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MCCELLELLAN		WELL #:		1	RRCID ->	146793	COMPL. DATE	11/22/1980	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6953 - 6984
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2019											

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MCCELLELLAN		WELL #:		6012	RRCID ->	165052	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6948 - 6954
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)				37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		488260							
CITY OF GRUVER		WELL #:		2	RRCID ->	200972	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	3153	PERF. 2931 - 5287
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOWE				2	RRCID ->	204943	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 3034 - 4458
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOWE, GEORGE				2	RRCID ->	206952	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	3212	PERF. 4317 - 5427
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HART 17				4	RRCID ->	214481	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 2970 - 5360
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
THOMAS, R W 18		WELL #:		4	RRCID ->	215349	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2970 - 4838		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LACKEY		WELL #:		5H	RRCID ->	217383	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2990 - 5265		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176			RRCID ->	199609	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3020 - 3426		
LACKEY		WELL #:		2									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461			RRCID ->	203222	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 3282 - 3292		
HART		WELL #:		3									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COOPER		WELL #:		4	RRCID ->	207650	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2914 - 5800		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WAKITA OPERATING, LLC		891725			RRCID ->	212837	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3146 - 3200		
WHITAKER		WELL #:		2260									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMKER (MORROW UPPER)		38475 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		RRCID -> 118642		COMPL. DATE 07/14/1985		TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8869 - 8881
HAMKER-HARRIS		WELL #: 1673		RRCID -> 118642		COMPL. DATE 07/14/1985		TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8869 - 8881
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3	N	-0-		-0-
09		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3	N	-0-		-0-
10		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3	N	-0-		-0-
11		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-		-0-
*12		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3	N	-0-		-0-
*01		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-		-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL)		38478 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 022103		COMPL. DATE 11/09/1960		TOTAL DEPTH	9610	PERF.	9534 - 9550
ODC		WELL #: 1760 L		RRCID -> 022103		COMPL. DATE 11/09/1960		TOTAL DEPTH	9610	PERF.	9534 - 9550
08	09	10	11	12	01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	09	10	11	12	01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	10	11	12	01	SI MULT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	11	12	01	SI MULT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	12	01	SI MULT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	01	SI MULT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SI MULT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

KUNKEL, DANIEL E.		WELL #: 2		RRCID -> 124048		COMPL. DATE 04/27/1987		TOTAL DEPTH	9454	PERF.	9128 - 9284
08	09	10	11	12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	10	11	12	01	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	11	12	01	SWR 10	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	12	01	SWR 10	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	01	SWR 10	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

NELSON "E"		WELL #: 3740		RRCID -> 174475		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9222 - 9252
*08	*09	*10	*11	*12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	*10	*11	*12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	*11	*12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	*12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 123284		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7344 - 9693
HOLLAND, R. H.		WELL #: 2		RRCID -> 123284		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7344 - 9693
08	09	10	11	12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	10	11	12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	11	12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAMON LOCKE (ELLENBURGER)		38595 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
DALF ENERGY LLC		197641		RRCID -> 050144		COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH	13880	PERF.	13535 - 13846
LOCKE CATTLE COMPANY		WELL #: 3 L		RRCID -> 050144		COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH	13880	PERF.	13535 - 13846
08	09	10	11	12	01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	09	10	11	12	01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	10	11	12	01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	11	12	01	T. A.	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	12	01	T. A.	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	01	T. A.	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

HAMON LOCKE (HUNTON) 38595 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL  
 DALF ENERGY LLC 197641  
 LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 U RRCID -> 050143 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 12414 - 12592

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640		N	NO RPT			-0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 WAGGONER WELL #: 1043 RRCID -> 078594 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8092 - 8112

08	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	62	1	538	2	N	-0-	65
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690	N	594	-0-	-96	B	-0-	50	1	544	2	N	-0-	65
10	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	62	1	718	2	N	-0-	65
11	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	46	1	542	2	N	-0-	65
12	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	62	1	847	2	N	-0-	65
*01	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	62	1	653	2	N	-0-	65

RAY WELL #: 1043 RRCID -> 083271 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8068 - 8076

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575  
 TANDY WELL #: 1 RRCID -> 088791 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8052 - 8067

08	62	N	44	-0-	-18	B	-0-	44	3			N	-0-	24
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3			N	-0-	24
10	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			N	-0-	24
11	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3			N	-0-	24
*12	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3			N	-0-	24
*01	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3			N	-0-	24

HANNAS DRAW (DOUGLAS) 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 BATON OIL & GAS, LLC 056384  
 ALICE WELL #: 1 RRCID -> 083978 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4742 - 4791

08	764	N	764	-0-	-0-		-0-	764	2			N	-0-	-0-
09	810	N	749	-0-	-61		-0-	749	2			N	-0-	-0-
10	775	N	736	-0-	-39		-0-	736	2			N	-0-	-0-
11	757	N	757	-0-	-0-		-0-	757	2			N	-0-	-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775		-0-					N	NO RPT	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847  
 JOINER, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 061765 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. 4761 - 4795

08	221	N	221	-0-	-0-		-0-	221	3			N	-0-	-0-
09	92	N	92	-0-	-0-		-0-	92	3			N	-0-	-0-
10	223	N	223	-0-	-0-		-0-	223	3			N	-0-	-0-
11	210	N	200	-0-	-10		-0-	200	3			N	-0-	-0-
12	191	N	191	-0-	-0-		-0-	191	3			N	-0-	-0-
*01	245	N	245	-0-	-0-		-0-	245	3			N	-0-	-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS)		//CONT.//	38776 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218							
RACOL		WELL #:	2	RRCID ->	056597	COMPL. DATE	08/14/1973	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 4750 - 4772
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		651 N	626	-0-	-25	-0-	626 2	N	-0-	-0-
09		660 N	66	-0-	-594	-0-	66 2	N	-0-	-0-
10		651 N	553	-0-	-98	-0-	553 2	N	-0-	-0-
11		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-	-0-
12		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-	-0-
*01		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-	-0-
-----										
CLUCK -C-		WELL #:	1	RRCID ->	058201	COMPL. DATE	02/18/1974	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4780 - 4820
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
HART -C-		WELL #:	1	RRCID ->	058515	COMPL. DATE	08/27/1973	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4728 - 4742
08		279 N	244	-0-	-35	-0-	244 2	N	-0-	-0-
09		240 N	69	-0-	-171	-0-	10 1	59 2	N	-0-
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	54 1	233 2	N	-0-
11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	32 1	255 2	N	-0-
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-	-0-
*01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-	-0-
-----										
MAUDIE -A-		WELL #:	2	RRCID ->	060245	COMPL. DATE	11/11/1992	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4763 - 4800
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
ALE		WELL #:	2	RRCID ->	066581	COMPL. DATE	02/02/1976	TOTAL DEPTH	5035	PERF. 4772 - 4797
08		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	62 1	1747 2	N	-0-
09		707 N	707	-0-	-0-	-0-	60 1	647 2	N	-0-
10		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	62 1	1621 2	N	-0-
11		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	60 1	1661 2	N	-0-
12		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	62 1	1621 2	N	-0-
*01		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	62 1	1558 2	N	-0-
-----										
JONES -Z-		WELL #:	1	RRCID ->	067959	COMPL. DATE	07/18/1976	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4742 - 4782
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
HAL		WELL #:	2	RRCID ->	103217	COMPL. DATE	12/05/1982	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4708 - 4716
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-



HANNAS DRAW (DOUGLAS)		//CONT.//	38776 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
TILLEY OIL & GAS, INC.			860210									
FLOYE			WELL #:	1	RRCID ->	064750	COMPL. DATE	09/20/1975	TOTAL DEPTH	4778	PERF. 4747 - 4757	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		310 N	264	-0-	-46	-0-	264 5	N	-0-			-0-
09		270 N	226	-0-	-44	-0-	226 5	N	-0-			-0-
10		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 5	N	-0-			-0-
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 5	N	-0-			-0-
12		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 5	N	-0-			-0-
*01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 5	N	-0-			-0-
-----												
CLARK			WELL #:	2	RRCID ->	073935	COMPL. DATE	06/04/1977	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4740 - 4745	
08		248 N	223	-0-	-25	-0-	223 5	N	-0-			-0-
09		240 N	124	-0-	-116	-0-	124 5	N	-0-			-0-
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 5	N	-0-			-0-
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 5	N	-0-			-0-
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 5	N	-0-			-0-
01		248 N	246	-0-	-2	-0-	246 5	N	-0-			-0-
-----												
HANNAS DRAW (HUGOTON)			38776 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851									
SCHOTT			WELL #:	1	RRCID ->	113207	COMPL. DATE	08/28/1984	TOTAL DEPTH	4930	PERF. 2932 - 3063	
08		1364 N	1318	-0-	-46 B	-0-	1318 3	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400 3	N	-0-			-0-
11		1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303 3	N	-0-			-0-
*12		1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314 3	N	-0-			-0-
*01		1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282 3	N	-0-			-0-
-----												
HANSFORD -SWD-			WELL #:	1	RRCID ->	122605	COMPL. DATE	08/21/1986	TOTAL DEPTH	3698	PERF. 3570 - 3606	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GRAVES, SUSIE			WELL #:	1	RRCID ->	124031	COMPL. DATE	02/17/1987	TOTAL DEPTH	3198	PERF. 3044 - 3054	
08		1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805 3	N	-0-			-0-
09		1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520 3	N	-0-			-0-
10		1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598 3	N	-0-			-0-
11		1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767 3	N	-0-			-0-
*12		1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780 3	N	-0-			-0-
*01		1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732 3	N	-0-			-0-
-----												
GRAVES, SUSIE			WELL #:	2	RRCID ->	168342	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	3399	PERF. 3126 - 3143	
08		2046 N	1956	-0-	-90 B	-0-	1956 3	N	-0-			-0-
09		1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243 3	N	-0-			-0-
10		1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982 3	N	-0-			-0-
11		2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	2108 3	N	-0-			-0-
*12		2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	2014 3	N	-0-			-0-
*01		2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001 3	N	-0-			-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON)		//CONT.//	38776 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	085851								
ALLAR		WELL #:	2	RRCID ->	197526	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	3307	PERF.	3139 - 3146
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1227 N	1227	-0-	-0-	B	-0-	1227 3	N	-0-		-0-
09	1378 N	1378	-0-	-0-	B	-0-	1378 3	N	-0-		-0-
10	1391 N	1391	-0-	-0-	B	-0-	1391 3	N	-0-		-0-
11	1315 N	1315	-0-	-0-	B	-0-	1315 3	N	-0-		-0-
12	1426 N	1342	-0-	-84	B	-0-	1342 3	N	-0-		-0-
*01	711 N	711	-0-	-0-	B	-0-	711 3	N	-0-		-0-
-----											
PETRO HALEY			660062	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
ALLAR		WELL #:	1	RRCID ->	124122	COMPL. DATE	02/10/1987	TOTAL DEPTH	3189	PERF.	3030 - 3098
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HANSFORD (COUNCIL GROVE)			38797 075	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260								
HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #:	6	RRCID ->	262420	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	1974 - 2237
*08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD			
ANDREWS, R. S.		WELL #:	1	RRCID ->	250635	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	3786 - 3815
08	0 W		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09	0 W		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10	0 W		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11	0 W		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
12	0 W		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HANSFORD (DES MOINES, UPPER)			38797 124	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD			
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC			491872								
COLLARD		WELL #:	3752 U	RRCID ->	114637	COMPL. DATE	06/17/1984	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6041 - 6255
08	66 N	66	-0-	-0-		-0-	66 2	N	-0-		222
09	14B DENY	26	-0-	26		26	26 2	N	-0-		222
10	14B DENY	50	-0-	50		76	50 2	N	-0-		222
11	14B DENY	74	-0-	74		150	74 2	N	-0-		222
12	14B DENY	62	-0-	62		212	62 2	N	-0-		222
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		212		N	NO RPT		222
-----											
XTO ENERGY INC.			945936	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD			
OIL DEV. CO. OF TEX.		WELL #:	6 U	RRCID ->	112374	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6143 - 6360
08	SWR 10		-0-	-0-		-0-	32223	N	-0-		-0-
09	SWR 10		-0-	-0-		-0-	32223	N	-0-		-0-
10	SWR 10		-0-	-0-		-0-	32223	N	-0-		-0-
11	SWR 10		-0-	-0-		-0-	32223	N	-0-		-0-
12	SWR 10		-0-	-0-		-0-	32223	N	-0-		-0-
01	SWR 10		-0-	-0-		-0-	32223	N	-0-		-0-

HANSFORD (DOUGLAS)		38797 186		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851												
HART, H. B.		WELL #: 1LT		RRCID -> 040981		COMPL. DATE 11/04/1966		TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4790 - 4878						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLLINS, TOM O.		38797 248		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
		676084												
		WELL #: 1		RRCID -> 141764		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4802 - 4804						
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
*01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-

HANSFORD (HEPLER)		38797 248		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084												
STEELE-COLLARD -A-		WELL #: 6		RRCID -> 207649		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6464 - 6516						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

HANSFORD (MARMATON)		38797 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851												
HOLT 162		WELL #: 1		RRCID -> 285783		COMPL. DATE 08/19/2018		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6055 - 6141						
08	9114	#	7013	-0-	-2101	-0-	6835	2	178	9	N	162		197
09	8820	#	5045	-0-	-3775	-0-	4978	2	67	9	N	61	110 1	148
10	7316	#	4447	-0-	-2869	-0-	4217	3	230	9	N	209		357
11	32121	R	32121	-0-	-0-	-0-	32121	3			N	-0-		357
*12	75370	R	75370	-0-	-0-	-0-	75370	3			N	-0-		357
*01	51310	R	51310	-0-	-0-	-0-	51310	3			N	-0-		357

HOLT		38797 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD						
		085851												
		WELL #: 1155		RRCID -> 287597		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 8589 PERF. 5946 - 6080						
08	0	W	1197	-0-	1197	3062	1129	2	68	9	N	62		409
09	0	W	1089	-0-	1089	4151	1089	2			N	-0-		409
10	0	W	16845	-0-	16845	20996	16845	3			N	-0-		409
11	0	W	16194	-0-	16194	37190	16194	3			N	-0-		409
12	0	W	15995	-0-	15995	53185	15995	3			N	-0-		409
01	0	W	10036	-0-	10036	63221	10036	3			N	-0-		409

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
CARMODY		WELL #: 2 U		RRCID -> 022123		COMPL. DATE 08/26/1959		TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6488 - 6500						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MARMATON)		//CONT.//		38797 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD				
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865							
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS -B-		WELL #:	1 L	RRCID ->	022124	COMPL. DATE	05/05/1962	TOTAL DEPTH	6276	PERF.	6110 - 6154
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575			CNTY: HANSFORD				
PATTON, M. W., ET AL UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	022125	COMPL. DATE	11/14/1961	TOTAL DEPTH	6250 PERF. 6118 - 6129
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176			CNTY: HANSFORD				
COBLE				WELL #:	2	RRCID ->	175571	COMPL. DATE	08/03/1999	TOTAL DEPTH	7410 PERF. 5810 - 5830
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420			CNTY: HANSFORD					
JOHNNY				WELL #:	1	RRCID ->	248305	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	5931 PERF. N/A	
08	4247 #	4149	-0-	-98	-0-	202	1	3890	2	N	52	271
						57	9					
09	4110 #	2303	-0-	-1807	-0-	94	1	2179	2	N	27	119
						30	9					
10	4530 R	4530	-0-	-0-	-0-	202	1	4328	2	N	-0-	119
11	4110 #	4068	-0-	-42	-0-	202	1	3866	2	N	-0-	119
12	4154 #	3879	-0-	-275	-0-	195	1	3678	2	N	5	124
						6	9					
01	4247 #	4111	-0-	-136	-0-	202	1	3898	2	N	10	134
						11	9					

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)				38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
MADDOX 39				WELL #:	2	RRCID ->	184698	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	8320 PERF. 8162 - 8182
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUZZARD				WELL #:	3	RRCID ->	208961	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	8764 PERF. 8176 - 8224
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BLACKBEARD OPERATING, LLC										//CONT.// 38797 372									
CRAWFORD 60										//CONT.// 073056									
										WELL #:	1	RRCID ->	250051	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	8473	PERF.	8374 - 8428
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
08		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2			N	-0-			10					
09		810 N	653	-0-	-157	-0-	653 2			N	-0-			10					
10		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2			N	-0-			10					
11		990 N	956	-0-	-34	-0-	956 2			N	-0-			10					
12		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2			N	-0-			10					
01		1023 N	877	-0-	-146	-0-	877 2			N	-0-			10					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.										085851									
COLLARD										WELL #:	7076	RRCID ->	071378	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7796 - 7924
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58					
ABELL "A"										WELL #:	2T	RRCID ->	186491	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8160 - 8169
08		SWR 10	2454	-0-	2454	123886	2454 2			N	-0-			18					
09		SWR 10	1952	-0-	1952	125838	1952 2			N	-0-			18					
10		SWR 10	2425	-0-	2425	128263	2425 2			N	-0-	13 1		5					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	128263				N	NO RPT			5					
12		SWR 10	2258	-0-	2258	130521	2258 3			N	-0-			5					
01		SWR 10	2411	-0-	2411	132932	2411 3			N	-0-			5					
CONOCOPHILLIPS COMPANY										172232									
COFFIN										WELL #:	2	RRCID ->	096149	COMPL. DATE	10/12/1981	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7246 - 7916
08		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3			N	-0-			-0-					
09		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3			N	-0-			-0-					
10		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3			N	-0-			-0-					
11		540 N	532	-0-	-8	-0-	532 3			N	-0-			-0-					
12		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3			N	-0-			-0-					
01		558 N	530	-0-	-28	-0-	530 3			N	-0-			-0-					
FAULCONER ENERGY, LLC										263648									
CONVERSE										WELL #:	4	RRCID ->	161640	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8427 - 8586
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
LATIGO PETROLEUM, LLC										488260									
BUZZARD 4										WELL #:	402	RRCID ->	204452	COMPL. DATE	11/00/2001	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	8182 - 8212
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211345 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8164 - 8194

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

TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 242219 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7717 - 7945

*02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
*03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
*04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
*05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
*06	1800 X	1514	-0-	-286	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
*07	1860 X	1555	-0-	-305	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
*08	1860 X	1548	-0-	-312	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
*09	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
*10	1860 N	1544	-0-	-316	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
*11	1800 N	1495	-0-	-305	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
*12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 4 RRCID -> 242338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7803 - 7838

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

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 246573 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8311 - 10223

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

HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 5 RRCID -> 249435 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7718 - 7912

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

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250655 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7780 - 7800

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

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
STEELE-COLLARD "28"		WELL #:		2	RRCID ->	188253	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7948 - 7955	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HOLT "156"		WELL #:		1	RRCID ->	195440	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7119 - 7134	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SABRE OPERATING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	194798	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7528 - 7660	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	028424	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	3470 - 3550	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SHEETS		WELL #:		1	RRCID ->	191418	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7622 - 8612	
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-			25
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2	N	-0-			25
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	N	-0-			25
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1455	2	N	7			32
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	11	9		42
*01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1562	2	N	6	9		47
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		1502	RRCID ->	156645	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8295 - 8471	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
WOODRUFF		WELL #:		1701	RRCID ->	163586	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8515 - 8588
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035				CNTY: HANSFORD			
WEST, K.L. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	188034	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8427	PERF. 8268 - 8294
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
HANSFORD (MISSOURI, LOWER)				38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
DALF ENERGY LLC				197641							
HOLT, EVA		WELL #:		1161	RRCID ->	022109	COMPL. DATE	02/24/1961	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6034 - 6047
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005				CNTY: HANSFORD			
JACKSON-WROTEN		WELL #:		1163	RRCID ->	022116	COMPL. DATE	09/17/1959	TOTAL DEPTH	7351	PERF. 5982 - 5994
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30	
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865				CNTY: HANSFORD			
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS		WELL #:		1 U	RRCID ->	022114	COMPL. DATE	05/05/1962	TOTAL DEPTH	6276	PERF. 5932 - 5954
08	589	N	566	-0-	-23	-0-	566 3	N	-0-	-0-	
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-	-0-	
10	558	N	547	-0-	-11	-0-	547 3	N	-0-	-0-	
11	540	N	516	-0-	-24	-0-	516 3	N	-0-	-0-	
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-	-0-	
01	558	N	479	-0-	-79	-0-	479 3	N	-0-	-0-	
VANDERBURG, E. E., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033031	COMPL. DATE	04/18/1963	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5988 - 6003
08	589	N	513	-0-	-76	-0-	513 3	N	-0-	-0-	
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	436 3	N	-0-	-0-	
10	496	N	431	-0-	-65	-0-	431 3	N	-0-	-0-	
11	510	N	434	-0-	-76	-0-	434 3	N	-0-	-0-	
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-	-0-	
*01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-	-0-	



HANSFORD (MISSOURI, LOWER)		//CONT.//		38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260						
SEITZ, V. E.				WELL #: 1164 C	RRCID -> 022117	COMPL. DATE 04/10/1960	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6050	- 6062	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			74
*03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			74
*04	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			74
*05	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			74
*06	1860 X	1820	-0-	-40	-0-	1820	3			74
*07	1860 X	1820	-0-	-40	-0-	1820	3			74
*08	1860 X	1848	-0-	-12	-0-	1848	3			74
*09	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					74
*10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			74
*11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			74
*12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			74
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	74

VANDENBURG				WELL #: 1	RRCID -> 064946	COMPL. DATE 07/29/1975	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6092	- 6106	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

PALO DURO RESOURCES LLC				WELL #: 637389	RRCID -> 210961	COMPL. DATE 07/15/2005	TOTAL DEPTH 6165	PERF. 5927	- 5942	
PEARSON				6						
08	806 N	716	-0-	-90	-0-	716	2			-0-
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			-0-
10	713 N	684	-0-	-29	-0-	684	2			-0-
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			-0-
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				NO RPT	-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				NO RPT	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				WELL #: 825420	RRCID -> 022107	COMPL. DATE 06/27/1962	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 6002	- 6026	
HUTCHISON, GEORGIANNE				1						
08	899 N	872	-0-	-27	-0-	872	2			-0-
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			-0-
10	868 N	828	-0-	-40	-0-	828	2			-0-
11	840 N	803	-0-	-37	-0-	803	2			-0-
12	868 N	811	-0-	-57	-0-	811	2			-0-
01	837 N	825	-0-	-12	-0-	825	2			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				WELL #: 875461	RRCID -> 022108	COMPL. DATE 02/15/1960	TOTAL DEPTH 6185	PERF. 5973	- 5983	
JACKSON-WROTEN				1						
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			137
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			137
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			137
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			137
*12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			137
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	137

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 HOLT, ROBERT WELL #: 2162 RRCID -> 022111 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5994 - 6010

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-			-0-
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-			-0-
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-			-0-
11	900 N	896	-0-	-4	-0-	896 2		N	-0-			-0-
12	930 N	812	-0-	-118	-0-	812 2		N	-0-			-0-
01	930 N	866	-0-	-64	-0-	866 2		N	-0-			-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC 932471  
 OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU WELL #: 1171 RRCID -> 022113 COMPL. DATE 07/19/1960 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5961 - 5977

08	124 N	3	-0-	-121	-0-	3 3		N	-0-			46
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3		N	-0-			46
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			46
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-			46
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			46
*01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			46

HANSFORD (MORROW BASAL) 38797 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802  
 BRECHEISEN 9 WELL #: 1 RRCID -> 278365 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7309 - 7347

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2019

HANSFORD (MORROW, LOWER) 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 BATON OIL & GAS, LLC 056384  
 NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194438 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7531 - 7546

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 GANDY, W. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028367 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7056 - 7082

08	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2		N	-0-			-0-
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 2		N	-0-			-0-
10	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2		N	-0-			-0-
11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2		N	-0-			-0-
12	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		N	-0-			-0-
*01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		N	-0-			-0-

MADDOX, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 028368 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7834

08	1457 N	1240	-0-	-217	-0-	1240 2		Y	-0-			-0-
09	1410 N	1096	-0-	-314	-0-	1096 2		Y	-0-			-0-
10	1271 N	988	-0-	-283	-0-	988 2		Y	-0-			-0-
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		Y	-0-			-0-
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2		Y	-0-			-0-
*01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM				
HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
MATHEWS, V. A GU WELL #:														
1 T RRCID -> 028370 COMPL. DATE 03/29/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8516 - 8546														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	587	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	556	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	584	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	571	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	568	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	408	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
REED, ELEANOR WELL #:														
1 T RRCID -> 028371 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6616 - 8580														
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	685	2	Y	-0-	-0-	-0-	29
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	775	2	Y	-0-	-0-	-0-	29
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	886	2	Y	-0-	-0-	-0-	29
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	840	2	Y	-0-	-0-	-0-	29
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	972	2	Y	-0-	-0-	-0-	29
*01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2	1397	2	Y	-0-	-0-	-0-	29
BUZZARD WELL #:														
1 RRCID -> 035811 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7916 - 8006														
08	992 N	944	-0-	-48	-0-	944	2	944	2	N	-0-	-0-	-0-	8
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2	947	2	N	-0-	-0-	-0-	8
10	961 N	950	-0-	-11	-0-	950	2	950	2	N	-0-	-0-	-0-	8
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	1000	2	N	-0-	-0-	-0-	8
12	992 N	987	-0-	-5	-0-	987	2	987	2	N	-0-	-0-	-0-	8
01	961 N	921	-0-	-40	-0-	921	2	921	2	N	-0-	-0-	-0-	8
BUZZARD 4 WELL #:														
1 T RRCID -> 035812 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7784 - 8058														
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	378	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	356	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	382	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	385	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	399	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	406	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BUZZARD, G. F. WELL #:														
1 RRCID -> 035928 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7807 - 8044														
08	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2	1928	2	Y	-0-	-0-	-0-	40
09	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2	2272	2	Y	-0-	-0-	-0-	40
10	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2	2324	2	Y	-0-	-0-	-0-	40
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2	2062	2	Y	-0-	-0-	-0-	40
12	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2	2238	2	Y	-0-	-0-	-0-	40
*01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2	2117	2	6 9 Y	5	-0-	-0-	45
LOWE, GEORGE WELL #:														
1 RRCID -> 047226 COMPL. DATE 05/15/1969 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6873 - 6931														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
MADDOX 39 WELL #:														
2 RRCID -> 177851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7894 - 8182														
08	1302 N	1100	-0-	-202	-0-	1100	2	1100	2	Y	-0-	-0-	-0-	52
09	1260 N	1027	-0-	-233	-0-	1027	2	1027	2	Y	-0-	-0-	-0-	52
10	1054 N	995	-0-	-59	-0-	995	2	995	2	Y	-0-	-0-	-0-	52
11	1050 N	885	-0-	-165	-0-	885	2	885	2	Y	-0-	-0-	-0-	52
12	1054 N	426	-0-	-628	-0-	426	2	426	2	Y	-0-	-0-	-0-	52
*01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	306	2	Y	-0-	-0-	-0-	52

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
BUZZARD, G.F.		WELL #: 3202		RRCID -> 180564		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7926 - 7946				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-		5
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-		5
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-		5
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-		5
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-		5
*01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-		5
-----												
GIBNER 3		WELL #: 2		RRCID -> 180638		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MATHEWS 57		WELL #: 2		RRCID -> 181703		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664				
08	2294 N	2243	-0-	-51	-0-	2243	2		N	-0-		52
09	2190 N	2180	-0-	-10	-0-	2180	2		N	-0-		52
10	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2		N	-0-		52
11	2160 N	2050	-0-	-110	-0-	2050	2		N	-0-		52
12	2263 N	2132	-0-	-131	-0-	2132	2		N	-0-		52
01	2263 N	1970	-0-	-293	-0-	1970	2		N	-0-		52
-----												
MATHEWS 56		WELL #: 2		RRCID -> 181796		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494				
08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-		85
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-		85
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-		85
11	1590 N	1551	-0-	-39	-0-	1551	2		N	-0-		85
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2		N	-0-		85
01	1643 N	1454	-0-	-189	-0-	1454	2		N	-0-		85
-----												
REED, ELEANOR		WELL #: 3		RRCID -> 186210		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576				
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-		102
09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-		102
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-		102
11	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1430	2	3 9	N	3		105
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-		105
*01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-		105
-----												
BUZZARD		WELL #: 2		RRCID -> 187639		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7982 - 7996				
08	3224 X	3154	-0-	-70	-0-	3154	2		N	-0-		102
09	3120 X	3032	-0-	-88	-0-	3032	2		N	-0-		102
10	3224 X	3127	-0-	-97	-0-	3127	2		N	-0-		102
11	3120 X	3005	-0-	-115	-0-	3005	2		N	-0-		102
12	3193 X	3119	-0-	-74	-0-	3119	2		N	-0-		102
*01	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2		N	-0-		102
-----												
KIRK "A" GAS UNIT		WELL #: 1201		RRCID -> 188071		COMPL. DATE 02/19/2002		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204451 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7914 - 7963

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

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 210619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 8224

08	1643 N	1523	-0-	-120	-0-	1523	2				N	-0-					27
09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2				N	-0-					27
10	1550 N	1514	-0-	-36	-0-	1514	2				N	-0-					27
11	1470 N	1332	-0-	-138	-0-	1332	2				N	-0-					27
12	1519 N	1500	-0-	-19	-0-	1500	2				N	-0-					27
01	1519 N	1504	-0-	-15	-0-	1504	2				N	-0-					27

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211344 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194

08	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2				N	-0-					103
09	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2				N	-0-					103
10	3038 X	2842	-0-	-196	-0-	2840	2		2	9	N	2					105
11	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2956	2		13	9	N	12					117
12	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3095	2		6	9	N	5					122
01	3038 X	2729	-0-	-309	-0-	2729	2				N	-0-					122

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 265150 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223

08	4712 X	4578	-0-	-134	-0-	4572	2		6	9	N	5					107
09	4560 X	4478	-0-	-82	-0-	4478	2				N	-0-					107
10	4650 X	4626	-0-	-24	-0-	4626	2				N	-0-					107
11	4500 X	4450	-0-	-50	-0-	4450	2				N	-0-					107
12	4619 X	4587	-0-	-32	-0-	4586	2		1	9	N	1					108
*01	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4592	2		4	9	N	4					112

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851  
 CONVERSE WELL #: 1 T RRCID -> 028393 COMPL. DATE 10/16/1961 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8426 - 8435

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

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 028396 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 8265

08	775 N	691	-0-	-84	-0-	691	3				N	-0-					-0-
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3				N	-0-					-0-
10	682 N	657	-0-	-25	-0-	657	3				N	-0-					-0-
11	660 N	616	-0-	-44	-0-	616	3				N	-0-					-0-
12	682 N	629	-0-	-53	-0-	629	3				N	-0-					-0-
*01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3				N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851									
BRAINARD		WELL #: 1 L		RRCID -> 064115		COMPL. DATE 11/04/1975		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8594 - 8606	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	761 3	1 9	N	1		64
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	742 3	2 9	N	2		66
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	845 3	1 9	N	1		67
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		N	-0-		67
*12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-		67
*01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-		67
-----											
LANDIS -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 085883		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7619 - 7820	
08	1426 N	1414	-0-	-12	-0-	1414 2		N	-0-		4
09	1380 N	1358	-0-	-22	-0-	1358 2		N	-0-		4
10	1426 N	1425	-0-	-1	-0-	1425 2		N	-0-		4
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT		4
12	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	1387 3		N	-0-		4
01	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	1423 3		N	-0-		4
-----											
SANTA FE		WELL #: 1092		RRCID -> 135775		COMPL. DATE 07/10/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7506 - 7520	
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3		N	-0-		46
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-		46
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N	-0-		46
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3		N	-0-		46
*12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-		46
*01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		N	-0-		46
-----											
ODC		WELL #: 1091		RRCID -> 139248		COMPL. DATE 07/31/1991		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7504 - 7516	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
-----											
ETTER		WELL #: 3		RRCID -> 160323		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8458 - 8465	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MATHEWS, V.		WELL #: 3		RRCID -> 185652		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 7994		PERF. 7723 - 7738	
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3		N	-0-		83
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N	-0-		83
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-		83
11	1020 N	758	-0-	-262	-0-	758 3		N	-0-		83
12	837 N	743	-0-	-94	-0-	743 3		N	-0-		83
*01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-		83
-----											
ABELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 186490		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7479 - 8068	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD									
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851															
HANSFORD GU 19		WELL #: 2		RRCID -> 199255		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7789									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
11	14B2 EXT	435	-0-	435	435	435	3			N	-0-					5	
12	14B2 EXT	447	-0-	447	882	447	3			N	-0-					5	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	882					N	NO RPT					5	
BREITBURN OPERATING L.P.										090732							
LYNN, E.C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 168395		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8178 - 8202									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC										146669							
CATHERINE		WELL #: 1097		RRCID -> 205474		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7630 - 7644									
08	1829 N	1673	-0-	-156	-0-	1673	2			N	-0-					117	
09	1770 N	1635	-0-	-135	-0-	1635	2			N	-0-					117	
10	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					117	
11	1620 N	1387	-0-	-233	-0-	1387	2			N	-0-					117	
12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					117	
*01	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					117	
CONOCOPHILLIPS COMPANY										172232							
COFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 028426		COMPL. DATE 06/05/1958		TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7769 - 7807									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	158	1			27	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
12	14B2 EXT	549	-0-	549	549	549	3			N	-0-					27	
01	14B DENY	586	-0-	586	1135	586	3			N	-0-					27	
LEE B										WELL #: 1 L		RRCID -> 028427		COMPL. DATE 04/24/1958		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8014 - 8065	
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1423	3	4	9	N	4					13	
09	1290 N	1268	-0-	-22	-0-	1257	3	11	9	N	10					23	
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1289	3	2	9	N	2					25	
11	1380 N	1328	-0-	-52	-0-	1328	3			N	-0-					25	
12	1302 N	1211	-0-	-91	-0-	1211	3			N	-0-					25	
*01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1443	3	4	9	N	4					29	
OLOUGHLIN B										WELL #: 1 L		RRCID -> 028429		COMPL. DATE 12/10/1958		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7736 - 7821	
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-	
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-	
10	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-	
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-	
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-	
*01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-	

HANSFORD (MORROW, LOWER) CONOCOPHILLIPS COMPANY OLOUGHLIN C		//CONT.// 38797 558 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
		WELL #: 1		RRCID -> 028430		COMPL. DATE 12/30/1959			TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7875 - 7913			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2021												
-----												
O'LOUGHLIN B		WELL #: 2		RRCID -> 191794		COMPL. DATE 09/03/2002			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7766			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		28
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		28
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		28
-----												
O'LOUGHLIN C		WELL #: 2		RRCID -> 192272		COMPL. DATE 10/01/2002			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7900 - 7930			
08	403 N	321	-0-	-82	-0-	321	3		N	-0-		110
09	420 N	147	-0-	-273	-0-	147	3		N	-0-		110
10	372 N	115	-0-	-257	-0-	115	3		N	-0-		110
11	300 N	83	-0-	-217	-0-	83	3		N	-0-		110
12	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	3		N	-0-		110
01	124 N	8	-0-	-116	-0-	8	3		N	-0-		110
-----												
SANDERS C		WELL #: 2		RRCID -> 192924		COMPL. DATE 10/14/2002			TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7516 - 7536			
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-		110
09	540 N	167	-0-	-373	-0-	167	3		N	-0-		110
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-		110
11	510 N	456	-0-	-54	-0-	454	3	2 9	N	2		112
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-		112
01	682 N	579	-0-	-103	-0-	579	3		N	-0-		112
-----												
O'LOUGHLIN B		WELL #: 3		RRCID -> 199648		COMPL. DATE 02/09/2004			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7760 - 7788			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2021												
-----												
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC BROCK C		190317 WELL #: 1		RRCID -> 028364		COMPL. DATE 04/01/1958			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7618 - 7639			
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	3	1	1650 2	N	-0-		3
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	3	1	1339 2	N	-0-		3
10	1612 N	1579	-0-	-33	-0-	3	1	1576 2	N	-0-		3
11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	3	1	1624 2	N	-0-		3
*12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	4	1	1825 2	N	-0-		3
*01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	4	1	1820 2	N	-0-		3
-----												
O D C		WELL #: 1 T		RRCID -> 028365		COMPL. DATE 07/17/1962			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7481			
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307 2	N	-0-		-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	1	1	342 2	N	-0-		-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258 2	N	-0-		-0-
11	300 N	240	-0-	-60	-0-	1	1	239 2	N	-0-		-0-
*12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244 2	N	-0-		-0-
*01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205 2	N	-0-		-0-



HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
DACO, INC.				196940									
HODGES				WELL #:	1	RRCID ->	032319	COMPL. DATE	03/02/1964	TOTAL DEPTH	7890 PERF. 7648 - 7698		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2			N	-0-	163	
09		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 2			N	-0-	163	
10		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685 2			N	-0-	163	
*11		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571 2			N	-0-	163	
*12		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590 2			N	-0-	163	
*01		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2			N	-0-	163	

MATHEWS				WELL #:	2	RRCID ->	034291	COMPL. DATE	09/17/1964	TOTAL DEPTH	8544 PERF. 8380 - 8513	
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2				N	-0-	-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2				N	-0-	-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2				N	-0-	-0-
*11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2				N	-0-	-0-
*12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2				N	-0-	-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				N	-0-	-0-

MATHEWS, VIRGIL				WELL #:	1	RRCID ->	034727	COMPL. DATE	05/06/1964	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 8352 - 8480	
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2				N	-0-	29
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2				N	-0-	29
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2				N	-0-	29
*11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2				N	-0-	29
*12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2				N	-0-	29
*01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	541 2	29 9			N	26	55

BRAINARD				WELL #:	3	RRCID ->	038597	COMPL. DATE	03/16/1966	TOTAL DEPTH	8565 PERF. 8329 - 8408	
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2				N	-0-	52
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2				N	-0-	52
10	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2				N	-0-	52
*11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2				N	-0-	52
*12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2				N	-0-	52
*01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2				N	-0-	52

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
DANIELS, S. P. GU				WELL #:	2	RRCID ->	028453	COMPL. DATE	05/14/1960	TOTAL DEPTH	8232 PERF. 8027 - 8041	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KAUFFMAN				WELL #:	1	RRCID ->	045161	COMPL. DATE	06/11/1968	TOTAL DEPTH	7302 PERF. 7067 - 7071	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005											
KAUFFMAN		WELL #:		2	RRCID ->	088523	COMPL. DATE	05/02/1980	TOTAL DEPTH	7203	PERF. 6953 - 6966				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
-----															
FAULCONER ENERGY, LLC				263648											
ORA		WELL #:		1 T	RRCID ->	028394	COMPL. DATE	09/02/1961	TOTAL DEPTH	8365	PERF. 8268 - 8282				
08	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1526	2			N	-0-			47
09	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	1509	2			N	-0-			47
10	1612	N	1520	-0-	-92	-0-	1520	2			N	-0-			47
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-			47
12	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	1478	2			N	-0-			47
01	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	1340	2			N	-0-			47
-----															
REX				WELL #:	1	RRCID ->	028395	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	8470	PERF. 6513 - 8376			
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1941	2	1 9		N	1			95
09	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	1889	2			N	-0-			95
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-			95
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-			95
12	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	1946	2			N	-0-			95
01	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	1785	2			N	-0-			95
-----															
BLODGETT A				WELL #:	1 L	RRCID ->	094815	COMPL. DATE	09/07/1992	TOTAL DEPTH	7902	PERF. 7226 - 7808			
08	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	1686	2			N	-0-			26
09	1770	N	1062	-0-	-708	-0-	1062	2			N	-0-			26
10	1984	N	1007	-0-	-977	-0-	1007	2			N	-0-			26
11	1620	N	1096	-0-	-524	-0-	1096	2			N	-0-			26
12	1085	N	980	-0-	-105	-0-	980	2			N	-0-			26
*01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			26
-----															
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701											
KIRK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028443	COMPL. DATE	05/27/1960	TOTAL DEPTH	8470	PERF. 8226 - 8238				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/15/2021															
-----															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847											
SCHIFF-LAWRENCE GU		WELL #:		1	RRCID ->	028457	COMPL. DATE	12/15/1958	TOTAL DEPTH	8032	PERF. 7828 - 7843				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	559	-0-	559	559	559	3			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	408	-0-	408	967	408	3			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	998	-0-	998	1965	998	3			N	-0-			-0-

-----															
HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
KING OPERATING CORPORATION					465296										
CAMPBELL UNIT			WELL #:		1 T	RRCID -> 060429			COMPL. DATE	10/01/1991	TOTAL DEPTH	8222 PERF. 6219 - 8091			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
08		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-			-0-
09		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-			-0-
10		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-			-0-
11		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-			-0-
*12		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PORTER			WELL #:		1 A	RRCID -> 096150			COMPL. DATE	09/29/1981	TOTAL DEPTH	8070 PERF. 7693 - 7920			
08		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-			56
09		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			56
10		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-			56
11		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			56
*12		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-			56
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
-----															
ENTREKIN			WELL #:		1026	RRCID -> 098952			COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7285 - 7856			
08		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-			40
09		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-			40
10		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-			40
11		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-			40
*12		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-			40
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
-----															
LATIGO PETROLEUM, LLC			WELL #:		488260	RRCID -> 028399			COMPL. DATE	09/30/1960	TOTAL DEPTH	8900 PERF. N/A			
BRAINARD UNIT					1										
08		682 N	265	-0-	-417	-0-	265	2			N	-0-			27
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			27
*10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			27
*11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			27
*12		93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-			27
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
-----															
BRUNER, MARGARETE			WELL #:		1	RRCID -> 028400			COMPL. DATE	04/08/1957	TOTAL DEPTH	8375 PERF. 8252 - 8282			
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COURSON -B- 1			WELL #:		1	RRCID -> 028405			COMPL. DATE	05/16/1956	TOTAL DEPTH	9455 PERF. 8494 - 8526			
08		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1118	2	123	9	N	112			360
09		925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			360
10		1798 X	909	-0-	-889	-0-	909	2			N	-0-			360
11		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			360
*12		968 N	968	-0-	-0-	-0-	957	2	11	9	N	10			370
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			370

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 COURSON -B- 9 WELL #: 9 RRCID -> 028410 COMPL. DATE 10/14/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8610 - 8614

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*02		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3	N	-0-			40
*03		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3	N	-0-			40
*04		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3	N	-0-			40
*05		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3	N	-0-			40
*06		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	-0-			40
*07		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3	N	-0-			40
*08		1953 N	1209	-0-	-744	-0-	1209	3	N	-0-			40
*09		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3	N	-0-			40
*10		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3	N	-0-			40
*11		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3	N	-0-			40
12		1426 N	1130	-0-	-296	-0-	1130	3	N	-0-			40
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

COURSON -B- 11 WELL #: 11 RRCID -> 028411 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6696 - 8680

08		2759 X	1925	-0-	-834	-0-	1760	2	N	150			500
09		2670 X	1621	-0-	-1049	-0-	1621	2	N	-0-			500
10		2759 X	1569	-0-	-1190	-0-	1569	2	N	-0-			500
11		1860 X	1543	-0-	-317	-0-	1543	2	N	-0-			500
12		1922 X	1626	-0-	-296	-0-	1604	2	N	20			520
01		1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT			520

COURSON -B- 12 WELL #: 12 RRCID -> 028412 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

08		1147 N	588	-0-	-559	-0-	588	2	N	-0-			138
09		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			138
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
12		558 N	553	-0-	-5	-0-	553	3	N	-0-			138
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

LYON GU WELL #: 1 RRCID -> 028413 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7194 - 7706

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028414 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563

08		1054 N	531	-0-	-523	-0-	531	2	N	-0-			-0-
09		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-			-0-
*10		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3	N	-0-			-0-
*11		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3	N	-0-			-0-
*12		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
NUSBAUM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028416		COMPL. DATE 04/29/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7972 - 8008				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-		15
*03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-		15
*04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-		15
*05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-		15
*06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-		15
*07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-		15
*08	589 N	410	-0-	-179	-0-	-0-	410 3		N	-0-		15
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
*10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-		15
*11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-		15
*12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-		15
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

WILMETH, W. W. B		WELL #: 1 T		RRCID -> 028421		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7374 - 7665				
*02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	1835 3		N	-0-		37
*03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	-0-	2016 3		N	-0-		37
*04	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	-0-	1969 3		N	-0-		37
*05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	-0-	1992 3		N	-0-		37
*06	2490 X	1926	-0-	-564	-0-	-0-	1926 3		N	-0-		37
*07	2046 X	2045	-0-	-1	-0-	-0-	2045 3		N	-0-		37
*08	2046 X	1978	-0-	-68	-0-	-0-	1978 3		N	-0-		37
*09	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-	-0-			N	-0-		37
*10	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	1962 3		N	-0-		37
*11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	-0-	1898 3		N	-0-		37
*12	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	1957 3		N	-0-		37
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37

MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #: 1 L		RRCID -> 028433		COMPL. DATE 09/18/1991		TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6550 - 8479				
08	651 N	594	-0-	-57	-0-	-0-	594 2		N	-0-		224
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-		224
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-		224
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-		224
*12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-		224
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		224

MATHEWS, VIRGIL A		WELL #: 1		RRCID -> 028434		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6580 - 8505				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48

O D C		WELL #: 1053		RRCID -> 028435		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6714 - 8712				
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-		18
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		18
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-		18
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-		18
*12	248 N	176	-0-	-72	-0-	-0-	176 3		N	-0-		18
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

-----														
HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
COURSON -B- 17		WELL #:		17	RRCID ->	030756	COMPL. DATE	01/07/1963	TOTAL DEPTH	8755	PERF.	8558 -	8587	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08		527 N	489	-0-	-38	-0-	475 2	14 9	N		13		190	
09		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N		-0-		190	
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N		-0-		190	
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N		-0-		190	
12		434 N	426	-0-	-8	-0-	420 2	6 9	N		5		195	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			195	
-----														
MCINTIRE B		WELL #:		1	RRCID ->	031328	COMPL. DATE	06/25/1991	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6688 -	8610	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
COURSON -B-		WELL #:		19	RRCID ->	032315	COMPL. DATE	08/08/1962	TOTAL DEPTH	8960	PERF.	8820 -	8833	
08		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2		N		-0-		48	
09		2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2		N		-0-		48	
*10		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N		-0-		48	
*11		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N		-0-		48	
*12		2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290 3		N		-0-		48	
01		2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT			48	
-----														
ELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	034726	COMPL. DATE	03/25/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7893 -	7907	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
JACKSON, C. P.		WELL #:		1	RRCID ->	035069	COMPL. DATE	11/27/1964	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	8114 -	8146	
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		92	
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		92	
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		92	
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		92	
*10		5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-			N		-0-		92	
*11		4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-			N		-0-		92	
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		92	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92	
-----														
COURSON -B-		WELL #:		25	RRCID ->	098541	COMPL. DATE	10/18/1981	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8670 -	8690	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
COURSON -B- 11		WELL #: 26		RRCID -> 100884		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 8724				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-			130
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			130

KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A		WELL #: 2		RRCID -> 134232		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8444				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -9-		WELL #: 30		RRCID -> 146573		COMPL. DATE 09/18/1995		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -4-		WELL #: 33		RRCID -> 148141		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH 31		WELL #: 2		RRCID -> 151268		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571				
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-		N	-0-			230
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			230
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			230
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			230
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			230
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			230

COURSON RANCH 17		WELL #: 5		RRCID -> 152088		COMPL. DATE 11/28/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735				
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1116 2	220 9	N	200			730
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			730
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	678 2	8 9	N	7			737
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			737
*12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	181 2	2 9	N	2			739
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			739

LIPS RANCH -B- UNIT -1-		WELL #: 41		RRCID -> 152926		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
COURSON -B- 3		WELL #: 43		RRCID -> 153135		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	713 N	573	-0-	-140	-0-	573 2	N	-0-		103
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-		103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	101		204
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		204
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		204
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		204
-----										
LIPS RANCH -B- UNIT 4		WELL #: 52		RRCID -> 155678		COMPL. DATE 07/03/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MATHEWS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 157908		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 8540		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COURSON -B- 9		WELL #: 59		RRCID -> 158335		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LIPS RANCH B UNIT 8		WELL #: 49		RRCID -> 158789		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 159985		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
AUSTIN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159986		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 8556		
*08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		40
*09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-		40
*10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		40
*11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-		40
*12	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 3	N	-0-		40
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40



HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 1		RRCID -> 160824		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8498 - 8516					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BLODGETT ESTATE ET AL		WELL #: 2042		RRCID -> 163369		COMPL. DATE 03/17/1997		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8130 - 8162					
*08	372 N	358	-0-	-14	-0-	-0-	358	3			N	-0-			-0-
*09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-
*10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-
*11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
*12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JACKSON, C. P.		WELL #: 3		RRCID -> 163371		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8170 - 8254					
08	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	-0-	5681	2	23	9	N	21			40
09	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	-0-	8206	2			N	-0-			40
10	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	-0-	8339	3			N	-0-			40
11	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-			40
*12	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	-0-	5344	3			N	-0-			40
01	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-	-0-					N	NO RPT			40
-----															
COURSON -D- 15		WELL #: 1		RRCID -> 163485		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 8983		PERF. 8812 - 8832					
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			192
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			192
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			192
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			192
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	-0-	343	3			N	-0-			192
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			192
-----															
MCLAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163496		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8146 - 8186					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCLAIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163499		COMPL. DATE 03/06/1997		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8124 - 8178					
08	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			163
09	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-			163
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-			163
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-			163
12	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	-0-	1509	3			N	-0-			163
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163
-----															
BRAINARD -A-		WELL #: 1821		RRCID -> 165952		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8530 - 8580					
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BRAINARD, E.S.F.		WELL #: 3		RRCID -> 166355		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8510 - 8542			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BRAINARD ESF 5		WELL #: 1		RRCID -> 167859		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8480 - 8520			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WILSON, RUTH		WELL #: 3019		RRCID -> 170690		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8662 - 8687			
*02	2800 X	1155	-0-	-1645	-0-	1155	3	N	-0-	63	
*03	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3	N	-0-	63	
*04	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3	N	-0-	63	
*05	3100 X	2930	-0-	-170	-0-	2930	3	N	-0-	63	
*06	2940 X	1226	-0-	-1714	-0-	1226	3	N	-0-	63	
*07	3100 X	2111	-0-	-989	-0-	2111	3	N	-0-	63	
*08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-	63	
*09	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-	63	
*10	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-	63	
*11	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-			N	-0-	63	
*12	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3	N	-0-	63	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63	
-----											
COURSON -D- 172		WELL #: 1		RRCID -> 171137		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 8686			
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-	140	
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	N	-0-	140	
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1186	3	N	340	480	
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3	N	-0-	480	
12	1178 N	1158	-0-	-20	-0-	1158	3	N	-0-	480	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	480	
-----											
FARMS, C. M.		WELL #: 4		RRCID -> 171223		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7976			
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2	N	-0-	166	
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2	N	-0-	166	
10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1898	3	N	16	182	
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3	N	-0-	182	
12	1953 N	1854	-0-	-99	-0-	1854	3	N	-0-	182	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	182	
-----											
RODGERS, BRISCOE		WELL #: 1020		RRCID -> 171266		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 8662			
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1455	2	N	92	174	
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	-0-	174	
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2	N	-0-	174	
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2	N	-0-	174	
*12	1488 N	1325	-0-	-163	-0-	1325	2	N	-0-	174	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	174	

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
COURSON -B-		WELL #: 1461		RRCID -> 171819		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8592 - 8607								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
-----																
BUZZARD-ETTER		WELL #: 3		RRCID -> 171824		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 8158								
08	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	1180	2			N	-0-					65
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					65
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1160	3	111	9	N	101					166
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					166
12	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	1124	3			N	-0-					166
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166
-----																
MALLETT, R.C.		WELL #: 206		RRCID -> 172211		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8086 - 8100								
08	837 N	824	-0-	-13	-0-	672	2	152	9	N	138					203
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					203
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					203
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					203
*12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					203
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203
-----																
MATHEWS 2		WELL #: 1		RRCID -> 172381		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444								
08	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	2			N	-0-					50
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					50
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	726	3	17	9	N	15					65
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					65
*12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					65
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
-----																
LYON GAS UNIT		WELL #: 2121		RRCID -> 176448		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 7732								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
-----																
COURSON RANCH 163		WELL #: 4D		RRCID -> 184348		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790								
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1225	2	132	9	N	120					400
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					400
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					400
*12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1233	2	22	9	N	20					420
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					420
-----																
NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194886		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7984								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MALLETT		WELL #: 3		RRCID -> 197768		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8112 - 8152								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
-----																
LONG		WELL #: 4		RRCID -> 199411		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 7580								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MCINTIRE, W.B. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 199653		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 8630								
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
-----																
GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A		WELL #: 2		RRCID -> 201099		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 8089								
*08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
*09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
*10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
*11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
*12	1643 N	1620	-0-	-23	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COURSON "D" 157		WELL #: 2		RRCID -> 201282		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8772								
08	4712 X	4543	-0-	-169	-0-	4543	2			N	-0-					277
09	4530 X	4323	-0-	-207	-0-	4323	2			N	-0-					277
*10	4619 X	4163	-0-	-456	-0-	4163	3			N	-0-					277
*11	4440 X	4151	-0-	-289	-0-	4151	3			N	-0-					277
*12	4557 X	4388	-0-	-169	-0-	4388	3			N	-0-					277
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					277
-----																
HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 201567		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 7350								
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
NUSBAUM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202337		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7980								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260											
COURSON "B" 4		WELL #: 4		RRCID -> 203286		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 6652 - 8652			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1054 N	727	-0-	-327	-0-	655	2	72	9	N	65	185	
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-	185	
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-	185	
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-	185	
12	682 N	472	-0-	-210	-0-	471	2	1	9	N	1	186	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	186	
-----													
LONG		WELL #: 5		RRCID -> 203361		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 7503 - 7512			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
ODC		WELL #: 9		RRCID -> 209070		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7566 - 7588			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 211822		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7680 - 7700			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
BECK UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 214706		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6574 - 8531			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
HANSFORD GAS UNIT 23		WELL #: 4		RRCID -> 215863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7702 - 7726			
*02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-	-0-	
*03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-	-0-	
*04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-	-0-	
*05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-	-0-	
*06	2700 X	1533	-0-	-1167	-0-	1533	3			N	-0-	-0-	
*07	2790 X	1548	-0-	-1242	-0-	1548	3			N	-0-	-0-	
*08	1674 X	1526	-0-	-148	-0-	1526	3			N	-0-	-0-	
*09	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-	-0-	
*10	1581 X	1502	-0-	-79	-0-	1502	3			N	-0-	-0-	
*11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-	-0-	
*12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
HANSFORD GAS UNIT 27		WELL #: 2		RRCID -> 216888		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 7946		PERF. 7618 - 7632		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BARRETT 93		WELL #: 3		RRCID -> 220179		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7737 - 7749		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
YANDA ET AL GU		WELL #: 22		RRCID -> 221237		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 8112 - 8135		
*08	3441 X	3129	-0-	-312	-0-	3129	3		N	-0-		20
*09	3030 X	3026	-0-	-4	-0-	3026	3		N	-0-		20
*10	3286 X	3131	-0-	-155	-0-	3131	3		N	-0-		20
*11	3180 X	3035	-0-	-145	-0-	3035	3		N	-0-		20
*12	3348 X	3052	-0-	-296	-0-	3052	3		N	-0-		20
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
-----												
KL WEST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225229		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8191 - 8206		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
-----												
COURSON RANCH B 14		WELL #: 14		RRCID -> 228012		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8685 - 8689		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MACKIE 166		WELL #: 4		RRCID -> 230374		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 7891		PERF. 7620 - 8657		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 5		RRCID -> 233380		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7730 - 7738		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3	N	-0-		-0-
*03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3	N	-0-		-0-
*04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3	N	-0-		-0-
*05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3	N	-0-		-0-
*06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3	N	-0-		-0-
*07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3	N	-0-		-0-
*08	744 N	674	-0-	-70	-0-	674 3	N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3	N	-0-		-0-
*11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-		-0-
*12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CROOKS		WELL #: 3		RRCID -> 237690		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8127 - 8465		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD GAS UNIT 9		WELL #: 6		RRCID -> 237691		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7627 - 7635		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		148
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		148
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		148
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		148

COURSON RANCH		WELL #: 127		RRCID -> 242734		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 8752		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MATHEWS 2		WELL #: 3		RRCID -> 243103		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7651 - 7672		
*02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	624 3	22 9	N	20	35
*03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3		N	-0-	35
*04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3		N	-0-	35
*05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	852 3	33 9	N	30	65
*06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		N	-0-	65
*07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-	65
*08	837 N	784	-0-	-53	-0-	784 3		N	-0-	65
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	177 1	65
*10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-	65
*11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3		N	-0-	65
*12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3		N	-0-	65
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 6 RRCID -> 253472 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7805 - 7810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 256367 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 7460

*02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3				N	-0-			-0-
*03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3				N	-0-			-0-
*04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3				N	-0-			-0-
*05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3				N	-0-			-0-
*06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3				N	-0-			-0-
*07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3				N	-0-			-0-
*08	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	3				N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3				N	-0-			-0-
*11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3				N	-0-			-0-
*12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872  
 BIRDWELL, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 028359 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7852 - 7868

08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2				N	-0-			-0-
09	14B DENY	371	-0-	371	-0-	371	2				N	-0-			-0-
10	14B DENY	531	-0-	531	-0-	902	2				N	-0-			-0-
11	14B DENY	368	-0-	368	-0-	1270	2				N	-0-			-0-
12	14B DENY	327	-0-	327	-0-	1597	2				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1597					N	NO RPT			-0-

BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 172129 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7815 - 7875

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028451 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7862

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

SCHUBERT WELL #: 3 RRCID -> 066641 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226

08	248 N	235	-0-	-13	-0-	31	1	204	2		N	-0-			-0-
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	30	1	195	2		N	-0-			-0-
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	31	1	212	2		N	-0-			-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	26	1	217	2		N	-0-			-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	27	1	226	2		N	-0-			-0-
*01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	2		N	-0-			-0-



HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174268 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	651 N	614	-0-	-37	-0-	85	1	529	2	N	-0-		49
09	630 N	609	-0-	-21	-0-	86	1	523	2	N	-0-		49
10	620 N	600	-0-	-20	-0-	86	1	514	2	N	-0-		49
11	600 N	558	-0-	-42	-0-	79	1	479	2	N	-0-		49
12	620 N	540	-0-	-80	-0-	79	1	461	2	N	-0-		49
01	589 N	569	-0-	-20	-0-	80	1	488	2	N	1		50
						1	9						

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 2 RRCID -> 177680 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7862 - 7882

08	806 N	688	-0-	-118	-0-	92	1	596	2	N	-0-		49
09	750 N	723	-0-	-27	-0-	97	1	626	2	N	-0-		49
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	100	1	647	2	N	-0-		49
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	95	1	640	2	N	-0-		49
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	98	1	646	2	N	-0-		49
*01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	106	1	747	2	N	1		50
						1	9						

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 4 RRCID -> 181083 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7610

08	930 N	917	-0-	-13	-0-	31	1	886	2	N	-0-		48
09	900 N	729	-0-	-171	-0-	25	1	702	2	N	2		50
						2	9						
10	961 N	876	-0-	-85	-0-	31	1	845	2	N	-0-		50
11	900 N	824	-0-	-76	-0-	30	1	794	2	N	-0-		50
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	23	1	769	2	N	3		53
						3	9						
*01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	31	1	849	2	N	-0-		53

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 3 RRCID -> 186204 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7778 - 7798

08	1426 N	1274	-0-	-152	-0-	146	1	1128	2	N	-0-		97
09	1350 N	1307	-0-	-43	-0-	153	1	1153	2	N	1		98
						1	9						
10	1364 N	1344	-0-	-20	-0-	157	1	1187	2	N	-0-		98
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	146	1	1139	2	N	1		99
						1	9						
12	1364 N	1260	-0-	-104	-0-	147	1	1113	2	N	-0-		99
01	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	145	1	1139	2	N	-0-		99

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 189717 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7839 - 7868

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

BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 1 RRCID -> 191960 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7349 - 7596

08	1457 N	1102	-0-	-355	-0-	29	1	1073	2	N	-0-		32
09	1110 N	368	-0-	-742	-0-	8	1	360	2	N	-0-		32
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	30	1	1403	2	N	-0-		32
11	1080 N	931	-0-	-149	-0-	29	1	902	2	N	-0-		32
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	25	1	819	2	N	-0-		32
01	1426 N	764	-0-	-662	-0-	31	1	733	2	N	-0-		32

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
SCHIFF "6"		WELL #: 2		RRCID -> 192276		COMPL. DATE 12/14/2002			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7896 - 7920						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	465 N	436	-0-	-29	-0-	69	1	367	2	N	-0-				91
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	67	1	353	2	N	-0-				91
10	434 N	399	-0-	-35	-0-	62	1	337	2	N	-0-				91
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	71	1	407	2	N	-0-				91
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	72	1	398	2	N	-0-				91
*01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	67	1	359	2	N	-0-				91
-----															
SCHIFF "6"		WELL #: 3		RRCID -> 194442		COMPL. DATE 03/18/2003			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7820 - 7844						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BLACK STONE MINERALS "92"		WELL #: 2		RRCID -> 207879		COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7556 - 7583						
08	2108 N	2013	-0-	-95	-0-	31	1	1982	2	N	-0-				77
09	2040 N	564	-0-	-1476	-0-	8	1	556	2	N	-0-				77
10	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	31	1	2935	2	N	-0-				77
11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	30	1	2043	2	N	-0-				77
12	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	30	1	2030	2	N	-0-				77
01	2573 N	2169	-0-	-404	-0-	30	1	2139	2	N	-0-				77
-----															
BRAINARD -B-		WELL #: 1831		RRCID -> 208745		COMPL. DATE 03/14/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8542 - 8568						
08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	31	1	1746	2	N	2				217
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	30	1	1625	2	N	3				220
10	1767 N	1589	-0-	-178	-0-	31	1	1558	2	N	-0-				220
11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	30	1	1812	2	N	-0-				220
12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	31	1	1860	2	N	-0-				220
*01	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	30	1	1801	2	N	1				221
-----															
COLLARD		WELL #: 891		RRCID -> 209512		COMPL. DATE 05/26/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773						
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	29	1	646	2	N	-0-				182
09	570 N	542	-0-	-28	-0-	25	1	517	2	N	-0-				182
10	558 N	510	-0-	-48	-0-	30	1	480	2	N	-0-				182
11	660 N	462	-0-	-198	-0-	30	1	432	2	N	-0-				182
12	558 N	446	-0-	-112	-0-	30	1	416	2	N	-0-				182
01	496 N	474	-0-	-22	-0-	31	1	443	2	N	-0-				182
-----															
ODC		WELL #: 911		RRCID -> 209912		COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 7516						
08	527 N	428	-0-	-99	-0-	31	1	397	2	N	-0-				182
09	480 N	153	-0-	-327	-0-	9	1	144	2	N	-0-				182
10	558 N	496	-0-	-62	-0-	31	1	465	2	N	-0-				182
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	30	1	360	2	N	-0-				182
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	2	N	-0-				182
*01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	2	N	-0-				182

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 865		RRCID -> 214014		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 7512						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

E.S.F. BRAINARD		WELL #: 2		RRCID -> 218475		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 8464						
08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	31	1	1325	2	N	6			152
09	1290 N	1269	-0-	-21	-0-	30	1	1233	2	N	5			157
10	1426 N	1237	-0-	-189	-0-	31	1	1200	2	N	5			162
11	1320 N	1156	-0-	-164	-0-	30	1	1115	2	N	10			172
12	1302 N	1185	-0-	-117	-0-	31	1	1153	2	N	1			173
01	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	30	1	1098	2	N	1			174

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1		RRCID -> 219002		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505						
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	470	2	N	1			126
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	30	1	396	2	N	2			128
10	434 N	399	-0-	-35	-0-	30	1	369	2	N	-0-			128
11	480 N	374	-0-	-106	-0-	30	1	344	2	N	-0-			128
12	434 N	356	-0-	-78	-0-	30	1	326	2	N	-0-			128
01	403 N	356	-0-	-47	-0-	30	1	326	2	N	-0-			128

VIRGIL MATHEWS "79"		WELL #: 1		RRCID -> 228439		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422						
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	31	1	1339	2	N	4			132
09	1320 N	1236	-0-	-84	-0-	30	1	1206	2	N	-0-			132
10	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	31	1	1262	2	N	-0-			132
11	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	30	1	1233	2	N	5			137
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	31	1	1244	2	N	1			138
01	1302 N	1212	-0-	-90	-0-	31	1	1178	2	N	3			141

MATHEWS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 228779		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446						
08	961 N	929	-0-	-32	-0-	31	1	898	2	N	-0-			220
09	960 N	782	-0-	-178	-0-	29	1	753	2	N	-0-			220
10	899 N	890	-0-	-9	-0-	28	1	862	2	N	-0-			220
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	29	1	906	2	N	-0-			220
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	30	1	839	2	N	-0-			220
01	899 N	798	-0-	-101	-0-	29	1	769	2	N	-0-			220

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 ESF BRAINARD "5" WELL #: 1 RRCID -> 233430 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	31 1	1312 2	N	3		75
						3 9					
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	30 1	1210 2	N	2		77
						2 9					
10	1364 N	1245	-0-	-119	-0-	31 1	1211 2	N	3		80
						3 9					
11	1290 N	1208	-0-	-82	-0-	30 1	1172 2	N	5		85
						6 9					
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	31 1	1240 2	N	-0-		85
*01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	30 1	1233 2	N	2		87
						2 9					

MCLAIN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 235427 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201

08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	31 1	1716 2	N	-0-		92
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	30 1	1429 2	N	1		93
						1 9					
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	31 1	1447 2	N	-0-		93
11	1680 N	1438	-0-	-242	-0-	30 1	1408 2	N	-0-		93
12	1519 N	1463	-0-	-56	-0-	31 1	1432 2	N	-0-		93
01	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	30 1	1433 2	N	-0-		93

ELLER UNIT WELL #: 611 RRCID -> 236015 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7906 - 7950

08	1333 N	1244	-0-	-89	-0-	30 1	1211 2	N	3		163
						3 9					
09	1260 N	1149	-0-	-111	-0-	28 1	1121 2	N	-0-		163
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	29 1	1137 2	N	2		165
						2 9					
11	1200 N	1074	-0-	-126	-0-	30 1	1042 2	N	2		167
						2 9					
12	1178 N	1091	-0-	-87	-0-	31 1	1057 2	N	3		170
						3 9					
01	1178 N	893	-0-	-285	-0-	29 1	862 2	N	2		172
						2 9					

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 239300 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8430 - 8500

08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	31 1	1913 2	N	6		173
						7 9					
09	1740 N	1681	-0-	-59	-0-	30 1	1649 2	N	2		175
						2 9					
10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	28 1	1690 2	N	5		180
						6 9					
11	1890 N	1776	-0-	-114	-0-	29 1	1738 2	N	8		188
						9 9					
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	31 1	1746 2	N	3		191
						3 9					
01	1736 N	1617	-0-	-119	-0-	28 1	1588 2	N	1		192
						1 9					

BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 239443 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8230 - 8240

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

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560									
BRAINARD "184"			WELL #: 1		RRCID -> 239827		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8414 - 8554		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	31 1	1645 2	N	7		172	
09	1620 N	1598	-0-	-22	-0-	8 9 30 1	1561 2	N	6		178	
10	1798 N	1365	-0-	-433	-0-	7 9 29 1	1330 2	N	5		183	
11	1620 N	1418	-0-	-202	-0-	6 9 30 1	1377 2	N	10		193	
12	1643 N	1416	-0-	-227	-0-	11 9 31 1	1383 2	N	2		195	
01	1364 N	1360	-0-	-4	-0-	2 9 29 1	1329 2	N	2		197	
						2 9						
COURSON "B"			WELL #: 1631		RRCID -> 241698		COMPL. DATE 08/26/2008			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8595 - 8620		
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	31 1	977 2	N	-0-		196	
09	960 N	884	-0-	-76	-0-	30 1	854 2	N	-0-		196	
10	1023 N	924	-0-	-99	-0-	31 1	891 2	N	2		198	
						2 9						
11	990 N	929	-0-	-61	-0-	30 1	897 2	N	2		200	
						2 9						
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	31 1	889 2	N	-0-		200	
01	930 N	805	-0-	-125	-0-	28 1	776 2	N	1		201	
						1 9						
AUSTIN UNIT			WELL #: 471		RRCID -> 241712		COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
COURSON "B9"			WELL #: 1641		RRCID -> 244276		COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 8798		
08	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	31 1	1205 2	N	-0-		182	
09	1230 N	1166	-0-	-64	-0-	30 1	1136 2	N	-0-		182	
10	1240 N	1192	-0-	-48	-0-	31 1	1158 2	N	3		185	
						3 9						
11	1200 N	1118	-0-	-82	-0-	30 1	1085 2	N	3		188	
						3 9						
12	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	31 1	1063 2	N	-0-		188	
01	1178 N	1064	-0-	-114	-0-	31 1	1025 2	N	7		195	
						8 9						
MARTIN "21"			WELL #: 1		RRCID -> 254562		COMPL. DATE 12/10/2009			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005										
MATHEWS				WELL #:	1	RRCID ->	110122	COMPL. DATE	11/12/1983	TOTAL DEPTH	7565	PERF.	6962 - 7510	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		868 N	862	-0-	-6	-0-	862 2			N	-0-			27
09		840 N	533	-0-	-307	-0-	533 2			N	-0-			27
10		868 N	690	-0-	-178	-0-	690 2			N	-0-			27
11		840 N	832	-0-	-8	-0-	832 2			N	-0-			27
12		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2			N	-0-			27
*01		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2			N	-0-			27
-----														
O. H. M. OPERATING				617053					CNTY: HANSFORD					
KIFF WHITE				WELL #:	6	RRCID ->	263305	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	7849	PERF.	7654 - 7660	
08		155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3			N	-0-			-0-
09		150 N	96	-0-	-54	-0-	96 3			N	-0-			-0-
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3			N	-0-			-0-
11		120 N	83	-0-	-37	-0-	83 3			N	-0-			-0-
*12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3			N	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
-----														
PALEO, INC.				635116					CNTY: HANSFORD					
HUTCHISON				WELL #:	1	RRCID ->	119356	COMPL. DATE	09/26/1985	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7694 - 7791	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
-----														
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313					CNTY: HANSFORD					
HART				WELL #:	1	RRCID ->	044974	COMPL. DATE	08/02/1968	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7084 - 7101	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					CNTY: HANSFORD					
STEELE-COLLARD -B-				WELL #:	1 T	RRCID ->	028380	COMPL. DATE	04/19/1957	TOTAL DEPTH	7616	PERF.	7498 - 7520	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
STEELE-COLLARD -F-				WELL #:	2	RRCID ->	079398	COMPL. DATE	10/17/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7786 - 7812	
08		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2			N	-0-			90
09		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2			N	-0-			90
10		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2			N	-0-			90
11		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2			N	-0-			90
12		992 N	982	-0-	-10	-0-	982 2			N	-0-			90
*01		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2			N	-0-			90

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 178355 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7770 - 7782

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

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 4 RRCID -> 178358 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7767 - 7780

08	623 N	623	-0-	-0-	-0-		623	2		N	-0-			42
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-		495	2		N	-0-			42
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-		184	2		N	-0-			42
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-		909	2		N	-0-			42
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-		693	2		N	-0-			42
*01	876 N	876	-0-	-0-	-0-		876	2		N	-0-			42

SABRE OPERATING, INC. 742261  
 LACKEY WELL #: 3 L RRCID -> 059779 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7004 - 7014

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

ARCHER TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148067 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7634 - 7852

08	1457 N	1440	-0-	-17	-0-		93	1	1347	2	N	-0-		27
09	1500 N	1171	-0-	-329	-0-		60	1	1111	2	N	-0-		27
10	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-		62	1	1532	2	N	-0-		27
11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-		90	1	1294	2	N	-0-		27
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-		62	1	1263	2	N	-0-		27
01	1581 N	1408	-0-	-173	-0-		62	1	1346	2	N	-0-		27

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194799 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7660

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

LACKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 216410 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7660 - 7666

08	802 N	802	-0-	-0-	-0-		31	1	771	2	N	-0-		-0-
09	720 N	579	-0-	-141	-0-		30	1	549	2	N	-0-		-0-
10	806 N	709	-0-	-97	-0-		31	1	678	2	N	-0-		-0-
11	780 N	664	-0-	-116	-0-		30	1	634	2	N	-0-		-0-
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-		31	1	608	2	N	-0-		-0-
*01	749 N	749	-0-	-0-	-0-		31	1	718	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757														
LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 083273 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7010 - 7022														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3		N	-0-			68
09		750 N	750	-0-	-0-	-0-	749	3	1	9	1			69
10		579 N	579	-0-	-0-	-0-	571	3	8	9	7			76
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5			81
*12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			-0-			81
*01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	253	3	2	9	2			83
-----														
SCS NEWTON OIL LLC 760234														
SKINNER WELL #: 1 V RRCID -> 073497 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8196 - 8204														
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-		3
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-		3
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		3
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-		3
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-		3
*01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-		3
-----														
SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580														
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 065782 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8064 - 8078														
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	221	2	N	-0-		17
09		210 N	207	-0-	-3	-0-	1	1	206	2	N	-0-		17
10		248 N	210	-0-	-38	-0-	1	1	209	2	N	-0-		17
11		210 N	189	-0-	-21	-0-	1	1	188	2	N	-0-		17
*12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	1	1	159	2	N	-0-		17
*01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	N	-0-		17
-----														
BRYAN WELL #: 1 T RRCID -> 072321 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7980 - 7998														
08		792 N	792	-0-	-0-	-0-	2	1	790	2	N	-0-		-0-
09		739 N	739	-0-	-0-	-0-	2	1	737	2	N	-0-		-0-
10		744 N	744	-0-	-0-	-0-	2	1	742	2	N	-0-		-0-
11		780 N	748	-0-	-32	-0-	2	1	746	2	N	-0-		-0-
*12		759 N	759	-0-	-0-	-0-	2	1	757	2	N	-0-		-0-
*01		763 N	763	-0-	-0-	-0-	2	1	761	2	N	-0-		-0-
-----														
NOVAK WELL #: 1 L RRCID -> 073938 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8048 - 8058														
08		432 N	432	-0-	-0-	-0-	1	1	431	2	N	-0-		-0-
09		403 N	403	-0-	-0-	-0-	1	1	402	2	N	-0-		-0-
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	1	1	405	2	N	-0-		-0-
11		420 N	408	-0-	-12	-0-	1	1	407	2	N	-0-		-0-
*12		414 N	414	-0-	-0-	-0-	1	1	413	2	N	-0-		-0-
*01		416 N	416	-0-	-0-	-0-	1	1	415	2	N	-0-		-0-
-----														
SCHIFF WELL #: 1031 RRCID -> 078046 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7918 - 7936														
08		372 N	342	-0-	-30	-0-	1	1	341	2	N	-0-		-0-
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	1	1	333	2	N	-0-		-0-
10		372 N	326	-0-	-46	-0-	1	1	325	2	N	-0-		-0-
11		425 N	425	-0-	-0-	-0-	1	1	424	2	N	-0-		-0-
*12		426 N	426	-0-	-0-	-0-	1	1	425	2	N	-0-		-0-
*01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	1	1	408	2	N	-0-		-0-



HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
SPEARTEX GRAIN COMPANY		//CONT.// 808580									
SCHIFF		WELL #: 2		RRCID -> 198281		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8007			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	527 N	520	-0-	-7	-0-	1	1	519	2	N	-0-
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	1	1	494	2	N	-0-
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	1	1	507	2	N	-0-
11	510 N	492	-0-	-18	-0-	1	1	491	2	N	-0-
*12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	1	1	500	2	N	-0-
*01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	1	1	495	2	N	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #: 1		RRCID -> 111113		COMPL. DATE 05/11/1985		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6642 - 8550	
BRAINARD -B-											
08	1426 N	923	-0-	-503	-0-	923	2		N	-0-	9
09	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2		N	-0-	9
10	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2166	2	53	9	N	57
11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1600	2	10	9	N	66
12	2387 N	1586	-0-	-801	-0-	1578	2	8	9	N	73
01	2232 N	1457	-0-	-775	-0-	1448	2	9	9	N	81

BRAINARD -A-				WELL #: 1		RRCID -> 112135		COMPL. DATE 05/05/1985		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 8602	
08	1023 N	903	-0-	-120	-0-	130	1	773	2	N	29
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	29
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	29
11	870 N	133	-0-	-737	-0-	1	1	132	2	N	29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29
*01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	5	1	759	2	N	29

BRAINARD				WELL #: 3		RRCID -> 153754		COMPL. DATE 02/05/1995		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8396 - 8405	
08	1085 N	741	-0-	-344	-0-	741	2		N	-0-	13
09	1230 N	734	-0-	-496	-0-	734	2		N	-0-	13
10	1054 N	743	-0-	-311	-0-	743	2		N	-0-	13
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-	13
12	744 N	731	-0-	-13	-0-	731	2		N	-0-	13
01	744 N	635	-0-	-109	-0-	635	2		N	-0-	13

BRAINARD				WELL #: 4		RRCID -> 156650		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8194 - 8226	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JACKSON				WELL #: 2		RRCID -> 184802		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8295 - 8422	
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	130	1	1351	2	N	-0-
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	130	1	1097	2	N	-0-
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	130	1	1149	2	N	-0-
11	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	130	1	1775	2	N	-0-
12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	130	1	1608	2	N	-0-
*01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	130	1	1596	2	N	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420  
 ALICE WELL #: 1142 RRCID -> 185849 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8253 - 8263

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
11	1320 N	1285	-0-	-35	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
12	1333 N	1322	-0-	-11	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 196192 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7722 - 8290

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

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 198429 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7842

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

MATHEWS, VIRGIL "A" WELL #: 174 RRCID -> 212901 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 8470

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2021 - WELL PLUGGED 11/10/21

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219138 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566

08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1315	2	23	9	N	21					89
09	990 N	297	-0-	-693	-0-	297	2			N	-0-					89
10	837 N	318	-0-	-519	-0-	318	2			N	-0-					89
11	1290 N	531	-0-	-759	-0-	531	2			N	-0-					89
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					89
*01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					89

BRAINARD "B" WELL #: 2183 RRCID -> 249856 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8530 - 8556

08	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1777	2	98	9	N	89					167
09	1710 N	1701	-0-	-9	-0-	1673	2	28	9	N	25					192
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					192
11	1800 N	1643	-0-	-157	-0-	1643	2			N	-0-					192
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					192
*01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					192

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.				844800								
GROVES		WELL #:		1	RRCID ->	028391	COMPL. DATE	12/21/1961	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7962 - 7972	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-		-0-
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-		-0-
10	930 N	485	-0-	-445	-0-	485	2		N	-0-		-0-
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-		-0-
12	713 N	658	-0-	-55	-0-	658	2		N	-0-		-0-
*01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: HANSFORD				
KENNEY GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	028361	COMPL. DATE	07/25/1961	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8271 - 8289	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		93

BUZZARD, G. F.		WELL #:		1 T	RRCID ->	028373	COMPL. DATE	04/26/1957	TOTAL DEPTH	8212	PERF. 8167 - 8178	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FOSTER, C. D.		WELL #:		1 T	RRCID ->	028376	COMPL. DATE	09/02/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7636 - 8202	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHEDDECK, H. M.		WELL #:		1	RRCID ->	028378	COMPL. DATE	11/25/1957	TOTAL DEPTH	8188	PERF. 8097 - 8152	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEULAH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028437	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 8262 - 8296	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
OCHILTREE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 077524		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8054 - 8072				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 166017		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 8588				
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-			181
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			181
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
11	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2	N	-0-			181
*12	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2	N	-0-			181
01	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			181
-----												
BRAINARD -177-		WELL #: 1D		RRCID -> 168351		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8428 - 8452				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRAINARD -178-		WELL #: 2C		RRCID -> 168593		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8440 - 8492				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BEULAH		WELL #: 2043		RRCID -> 172292		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRAINARD ESF 5		WELL #: 5		RRCID -> 211753		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WOODRUFF		WELL #: 1703		RRCID -> 224138		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 8466				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
HUFF GU		WELL #:		1 L		RRCID -> 028403		COMPL. DATE 09/25/1957		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8188 - 8199		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		879035		RRCID -> 028441		COMPL. DATE 03/27/1958		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7045 - 7071		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PATTERSON GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 028445		COMPL. DATE 08/30/1960		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8244 - 8261		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-		8
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	-0-	2043	2	N	-0-		8
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	-0-	1506	2	N	-0-		8
12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	1857	2	N	-0-		8
01	2046 N	1902	-0-	-144	-0-	-0-	1902	2	N	-0-		8
WEST, KL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 028446		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8139 - 8294		
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	1110	2	N	-0-		-0-
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-		-0-
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-		-0-
11	1080 N	1032	-0-	-48	-0-	-0-	1032	2	N	-0-		-0-
12	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	-0-	1068	2	N	-0-		-0-
*01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	-0-		-0-
WINDER, C. H. GU		WELL #:		1		RRCID -> 028447		COMPL. DATE 07/24/1956		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7146 - 7160		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WINDER, WOOD GU		WELL #:		1		RRCID -> 028448		COMPL. DATE 09/30/1959		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7175 - 7194		
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-		80
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-		80
10	837 N	656	-0-	-181	-0-	-0-	656	2	N	-0-		80
11	780 N	654	-0-	-126	-0-	-0-	654	2	N	-0-		80
12	775 N	558	-0-	-217	-0-	-0-	558	2	N	-0-		80
01	651 N	578	-0-	-73	-0-	-0-	578	2	N	-0-		80

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
YANDA, ET AL, GU		WELL #: 1		RRCID -> 028449		COMPL. DATE 09/26/1960		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 8034				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 1		N	-0-			-0-
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	270 1	1229 2	N	-0-			-0-
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	279 1	1451 2	N	-0-			-0-
11	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	270 1	1958 2	N	-0-			-0-
12	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	279 1	1914 2	N	-0-			-0-
*01	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	279 1	1929 2	N	-0-			-0-
-----												
SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028450		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541				
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		Y	-0-			6
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		Y	-0-			6
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		Y	-0-			6
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		Y	-0-			6
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		Y	-0-			6
01	DLQ G-10	962	-0-	962	962	962 2		Y	-0-			6
-----												
MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1 T		RRCID -> 030537		COMPL. DATE 10/31/2017		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369				
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
-----												
MATHEWS, VIRGIL -A		WELL #: 1		RRCID -> 044349		COMPL. DATE 05/19/1968		TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199				
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			8
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			8
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-			8
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-			8
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-			8
*01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-			8
-----												
WAKITA OPERATING, LLC		891725		RRCID -> 032579		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7856				
HANSFORD GU 22		WELL #: 1 T										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 028383		COMPL. DATE 12/17/1960		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7700 - 7708				
BARRETT, E. G.		WELL #: 1 L										
08	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894 2		N	-0-			24
09	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726 2		N	-0-			24
10	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2		N	-0-			24
11	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699 2		N	-0-			24
12	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753 2		N	-0-			24
*01	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2802 2	1 9	N	1			25

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HANSFORD GU 21		WELL #: 1 L		RRCID -> 028385		COMPL. DATE 11/07/1957		TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7760 - 7779								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
-----																
HANSFORD GU 25		WELL #: 1		RRCID -> 028386		COMPL. DATE 01/11/1958		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7720 - 7736								
08	558 N	413	-0-	-145	-0-	413	2			N	-0-					13
09	510 N	319	-0-	-191	-0-	319	2			N	-0-					13
10	527 N	387	-0-	-140	-0-	387	2			N	-0-					13
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	380	2	1	9	N	1					14
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					14
*01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					14
-----																
HANSFORD GU 29		WELL #: 1 L		RRCID -> 028388		COMPL. DATE 03/09/1960		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 7321								
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					62
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					62
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					62
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					62
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					62
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					62
-----																
HANSFORD GU 18		WELL #: 2		RRCID -> 095243		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776								
08	744 N	577	-0-	-167	-0-	577	2			N	-0-					1
09	750 N	398	-0-	-352	-0-	398	2			N	-0-					1
10	620 N	541	-0-	-79	-0-	541	2			N	-0-					1
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					1
12	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					1
*01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					1
-----																
BARRETT 93		WELL #: 2		RRCID -> 178165		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690								
08	992 N	961	-0-	-31	-0-	961	3			N	-0-					45
09	930 N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-					45
10	961 N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-					45
11	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-					45
12	930 N	848	-0-	-82	-0-	848	3			N	-0-					45
01	961 N	935	-0-	-26	-0-	935	3			N	-0-					45
-----																
MATHEWS 2		WELL #: 1		RRCID -> 178579		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702								
08	527 N	254	-0-	-273	-0-	254	3			N	-0-					5
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					5
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					5
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					5
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					5
*01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					5
-----																
MATHEWS 90		WELL #: 1		RRCID -> 179504		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512								
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #: 2		RRCID -> 181419		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1488 N	1355	-0-	-133	-0-	1355 3	N	-0-		5
09	1440 N	925	-0-	-515	-0-	925 3	N	-0-		5
10	1333 N	1115	-0-	-218	-0-	1115 3	N	-0-		5
11	1320 N	917	-0-	-403	-0-	917 3	N	-0-		5
12	961 N	757	-0-	-204	-0-	757 3	N	-0-		5
01	1116 N	910	-0-	-206	-0-	910 3	N	-0-		5
-----										
HANSFORD GAS UNIT 17		WELL #: 3		RRCID -> 189461		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7890 - 7900		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CROOKS, H . H.		WELL #: 2		RRCID -> 190039		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8108 - 8210		
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1292 3	1 9 N	1		24
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3		N	-0-	24
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		N	-0-	24
11	1260 N	1169	-0-	-91	-0-	1169 3		N	-0-	24
12	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	1216 3		N	-0-	24
01	1271 N	1164	-0-	-107	-0-	1162 3	2 9 N	2		26
-----										
HANSFORD G U 18		WELL #: 3		RRCID -> 197750		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7804		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
B AND G PRODUCTION, INC.		039870								
SPARKS		WELL #: 2		RRCID -> 143452		COMPL. DATE 11/17/1992		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7156 - 7182		
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2	N	-0-		-0-
09	660 N	532	-0-	-128	-0-	532 2	N	-0-		-0-
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2	N	-0-		-0-
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2	N	-0-		-0-
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2	N	-0-		-0-
01	1240 N	1072	-0-	-168	-0-	1072 2	N	-0-		-0-
-----										
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
GEORGE LOWE		WELL #: 3		RRCID -> 225345		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7070 - 7092		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
HART				WELL #:	2	RRCID ->	183614	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7276 - 7309
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1426 N	1261	-0-	-165	-0-	1261	3		N	-0-			-0-
09	1410 N	1317	-0-	-93	-0-	1317	3		N	-0-			-0-
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
11	1230 N	1095	-0-	-135	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
12	1364 N	839	-0-	-525	-0-	839	3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222									
O'LOUGHLIN				WELL #:	361 L	RRCID ->	082167	COMPL. DATE	02/13/1979	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7581 - 7587
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671									
LOWE				WELL #:	2	RRCID ->	076096	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7183 - 7199
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-		21
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	5	1	14	2	N	-0-		21
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	5	1	21	2	N	-0-		21
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		21
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		21
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		21
-----													
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
NOVAK, E. E.				WELL #:	2 L	RRCID ->	028343	COMPL. DATE	07/17/1961	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7608 - 7618
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MATHEWS, L. W.				WELL #:	4	RRCID ->	028347	COMPL. DATE	01/03/1992	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7076 - 7685
08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1616	2	1	9	N	1		100
09	1470 N	699	-0-	-771	-0-	699	2			N	-0-		100
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-		100
11	1560 N	1489	-0-	-71	-0-	1489	2			N	-0-		100
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-		100
01	1767 N	1295	-0-	-472	-0-	1293	2	2	9	N	2		102
-----													
WILBANKS				WELL #:	1	RRCID ->	083010	COMPL. DATE	11/10/1978	TOTAL DEPTH	7856	PERF.	7754 - 7768
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-		-0-
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-		-0-
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-		-0-
11	1110 N	1060	-0-	-50	-0-	1060	2			N	-0-		-0-
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-		-0-
01	1209 N	756	-0-	-453	-0-	756	2			N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
KING OPERATING CORPORATION				465296										
GUTHRIE				WELL #:	1	RRCID ->	087998	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7458 - 7464	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2			N	-0-			21
09		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2			N	-0-			21
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2			N	-0-			21
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-			21
*12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			N	-0-			21
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260				CNTY: HANSFORD						
CATES GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	028348	COMPL. DATE	02/15/1991	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7124 - 7411	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3			N	-0-			201
*03		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3			N	-0-			201
*04		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3			N	-0-			201
*05		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3			N	-0-			201
*06		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3			N	-0-			201
*07		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3			N	-0-			201
*08		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3			N	-0-			201
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
*10		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3			N	-0-			201
*11		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3			N	-0-			201
*12		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3			N	-0-			201
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			201

RILEY GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	086700	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7480 - 7496
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT		-0-

LOWE				WELL #:	2	RRCID ->	192462	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7418 - 7425
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-

NUSBAUM UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	196420	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7646 - 7736
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-

HUDSON				WELL #:	2	RRCID ->	197584	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	7791	PERF.	7284 - 7296
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
LONG		WELL #:		4	RRCID ->	199419	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7346 - 7358
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LACKEY		WELL #:		3	RRCID ->	201020	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6820 - 6850
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
NUSBAUM UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	203098	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7696 - 7726
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LONG		WELL #:		5	RRCID ->	203989	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	7756	PERF.	7280 - 7294
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	441	-0-	441	441	441	3		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	442	-0-	442	883	442	3		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	448	-0-	448	1331	448	3		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1331				N	NO RPT		-0-
-----												
GRUVER ISD		WELL #:		3	RRCID ->	205183	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6880 - 6885
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
-----												
MATHEWS 2		WELL #:		2	RRCID ->	217425	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7474 - 7478
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
LACKEY		WELL #: 4		RRCID -> 220565		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MATHEWS		WELL #: 3102		RRCID -> 233601		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
-----																
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		RRCID -> 076092		COMPL. DATE 09/22/1977		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7536 - 7546								
COLLARD		WELL #: 120														
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
09	14B DENY	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
10	14B DENY	951	-0-	-0-	-0-	2095	951	2		N	-0-					-0-
11	14B DENY	985	-0-	-0-	-0-	3080	985	2		N	-0-					-0-
12	14B DENY	504	-0-	-0-	-0-	3584	504	2		N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3584				N	NO RPT					-0-
-----																
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 028356		COMPL. DATE 10/05/1959		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7600								
AMARILLO AREA GU		WELL #: 1														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SCHIFF "6"		WELL #: 1		RRCID -> 173521		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7622 - 7636								
08	341 N	266	-0-	-75	-0-	53	1	213	2	N	-0-					101
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	55	1	236	2	N	-0-					101
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	60	1	270	2	N	-0-					101
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	52	1	216	2	N	-0-					101
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	56	1	242	2	N	-0-					101
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	57	1	255	2	N	-0-					101
-----																
CROOKS "118"		WELL #: 1		RRCID -> 175741		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7174 - 7198								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
MATHEWS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 182395		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7340 - 7360								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MATHEWS "116"		WELL #: 2		RRCID -> 187615		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7450								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		617005		RRCID -> 213589		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6952 - 6987								
HART		WELL #: 2														
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					259
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					259
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					259
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					259
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					259
*01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					259
-----																
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 176898		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7500 - 7509								
COLLARD, STEELE -F-		WELL #: 3														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SAVAGE, DON C.		748943		RRCID -> 114635		COMPL. DATE 01/04/1979		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 7878								
BIRDWELL -22-		WELL #: 338 L														
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	1			N	-0-					-0-
09	150 N	36	-0-	-114	-0-	36	1			N	-0-					-0-
10	155 N	27	-0-	-128	-0-	27	1			N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SPEARTEX GRAIN COMPANY		808580		RRCID -> 069331		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7801 - 7811								
NOVAK		WELL #: 1														
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	2	N	-0-					-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	2	N	-0-					-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	2	N	-0-					-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	1	1	170	2	N	-0-					-0-
*12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	2	N	-0-					-0-
*01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	2	N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 SPEARTEX GRAIN COMPANY //CONT.// 808580  
 BRYAN WELL #: 1 C RRCID -> 072320 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7735 - 7750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-				-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-				-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-				-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-				-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-				-0-
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-				-0-

MARTIN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 101510 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7710 - 7720

08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	4				106
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	3				109
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	9	37	2	N	4				113
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	9	33	2	N	5				118
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	9	28	2	N	3				121
*01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	4				125

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209092 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7372 - 7386

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
 COOPER WELL #: 3 RRCID -> 199284 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7227 - 7248

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

HART WELL #: 2 RRCID -> 201107 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6856

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

WAKITA OPERATING, LLC 891725  
 WHITAKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 104891 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7008 - 7040

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51				N	NO RPT				-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452											
SANDERS G U -A-		WELL #:		2	RRCID ->	192960	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7299 - 7519						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: HANSFORD							
HANSFORD GU 16		WELL #:		1	RRCID ->	028344	COMPL. DATE	07/03/1957	TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7075 - 7121						
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-				21
09	540 N	345	-0-	-195	-0-	345	2			N	-0-				21
10	496 N	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-				21
11	600 N	139	-0-	-461	-0-	139	2			N	-0-				21
12	372 N	102	-0-	-270	-0-	102	2			N	-0-				21
01	403 N	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-				21
HANSFORD (MORROW, UPPER)				38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
AIKMAN OIL CORP.				009105											
O. D. C.		WELL #:			RRCID ->	033582	COMPL. DATE	06/09/1964	TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7398						
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				88
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				88
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				88
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				88
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				88
PLUGGED AND ABANDONED				06/25/2001											
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802				CNTY: HANSFORD							
TURNER, NED		WELL #:		1	RRCID ->	028317	COMPL. DATE	08/14/1955	TOTAL DEPTH N/A PERF. 7046 - 7109						
08	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-				106
09	2520 X	2425	-0-	-95	-0-	2425	2			N	-0-				106
10	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-				106
11	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-				106
12	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-				106
01	2604 X	1646	-0-	-958	-0-	1646	2			N	-0-				106
FOSTER, W. R.		WELL #:		1	RRCID ->	041712	COMPL. DATE	11/23/1966	TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7036 - 7056						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
GRAY		WELL #:		2132	RRCID ->	064324	COMPL. DATE	11/25/1975	TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 7522						
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-				41
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-				41
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-				41
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-				41
12	1209 N	574	-0-	-635	-0-	574	2			N	-0-				41
01	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-				41

-----												
HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
AMARILLO EXPLORATION, INC.		//CONT.//		016802								
HIX WILBANKS, ESTATE		WELL #:		1121	RRCID ->	073514	COMPL. DATE	07/25/1977	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6808 - 6822
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		197
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		N	-0-		197
10		124 N	90	-0-	-34	-0-	90 2		N	-0-		197
11		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-		197
12		93 N	16	-0-	-77	-0-	16 2		N	-0-		197
01		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-		197
-----												
WILBANKS-HIX ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	196456	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6920 - 6932
08		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-		78
09		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-		78
10		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-		78
11		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-		78
12		744 N	602	-0-	-142	-0-	602 2		N	-0-		78
01		775 N	580	-0-	-195	-0-	580 2		N	-0-		78
-----												
ATHENA ENERGY, INC.		WELL #:		036051	RRCID ->	055477	COMPL. DATE	05/30/1973	TOTAL DEPTH	8705	PERF.	7938 - 7948
BRUNSTETTER												
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		107
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		107
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		107
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		107
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		107
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		107
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2018												
-----												
AVALANCHE OIL & GAS LLC		WELL #:		037878	RRCID ->	132146	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	7563 - 7621
GARNETT, B.J.												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
B AND G PRODUCTION, INC.		WELL #:		039870	RRCID ->	069598	COMPL. DATE	12/28/1976	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7615 - 7625
SCHUBERT												
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	070304	COMPL. DATE	03/09/1977	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	7075 - 7090
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		40
09		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-		40
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-		40
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		40
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		40
01		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-		40



OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
B AND G PRODUCTION, INC.		//CONT.// 039870														
WARD		WELL #: 1		RRCID -> 147350		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7095								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
-----																
HIX WILBANKS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 161662		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7452 - 7462								
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	935	2	2	9	N	2					119
09	930 N	844	-0-	-86	-0-	842	2	2	9	N	2					121
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					121
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					121
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	2	2	9	N	2					123
*01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1080	2	2	9	N	2					125
-----																
BCE-MACH II LLC SKINNER		040205		WELL #: 1		RRCID -> 028328		COMPL. DATE 08/07/1962		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7220 - 7224						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BATTON OIL & GAS, LLC HOLMES		056384		WELL #: 1057		RRCID -> 031513		COMPL. DATE 07/01/1963		TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7314 - 7324						
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COLLARD SCHNELLS GU		WELL #: 1 T		RRCID -> 165487		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
NOLLNER, W. C. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 194437		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6974 - 7546								
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
09	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
10	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
MAUPIN, W. E., ETAL, GU		WELL #:		1	RRCID ->	028223	COMPL. DATE	03/23/1998	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	7028 - 7344
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2		N	-0-		3
09	1020 N	495	-0-	-525	-0-	495	2		N	-0-		3
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-		3
11	1020 N	594	-0-	-426	-0-	594	2		N	-0-		3
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-		3
01	1054 N	960	-0-	-94	-0-	960	2		N	-0-		3
-----												
BUZZARD 4		WELL #:		402	RRCID ->	187352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	7498 - 8212
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-		3
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-		3
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-		3
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-		3
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-		3
*01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-		3
-----												
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		085851	RRCID ->	028253	COMPL. DATE	08/12/1957	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7263 - 7276
08	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2		N	-0-		52
09	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	2		N	-0-		52
10	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3		N	-0-		52
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	435	3		N	-0-		52
12	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3		N	-0-		52
*01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-		52
-----												
MATHEWS, V.		WELL #:		2	RRCID ->	028296	COMPL. DATE	12/14/1958	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7137 - 7153
08	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2891	3	19 9	N	17		33
09	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1948	3	11 9	N	10		43
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1852	3	17 9	N	15		58
11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1765	3	14 9	N	13		71
*12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1808	3	12 9	N	11		82
*01	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3		N	-0-		82
-----												
ORA		WELL #:		2	RRCID ->	034725	COMPL. DATE	06/16/1964	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	7686 - 7720
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WILMETH-BROCK		WELL #:		1	RRCID ->	092645	COMPL. DATE	10/05/1980	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7141 - 7149
08	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1063	3		N	-0-		40
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-		40
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3		N	-0-		40
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-		40
12	744 N	705	-0-	-39	-0-	705	3		N	-0-		40
*01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-		40

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851													
ABELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 196425		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 7492							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HANSFORD GU 19		WELL #: 2		RRCID -> 199254		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7308							
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HOLT		WELL #: 1155		RRCID -> 284191		COMPL. DATE 10/25/2017		TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6707 - 6720							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222		RRCID -> 082168		COMPL. DATE 02/13/1979		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7097 - 7302							
O'LAUGHLIN		WELL #: 361 U													
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-				-0-
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-				-0-
10	1116 N	976	-0-	-140	-0-	976	2			N	-0-				-0-
11	990 N	942	-0-	-48	-0-	942	2			N	-0-				-0-
12	992 N	957	-0-	-35	-0-	957	2			N	-0-				-0-
01	961 N	953	-0-	-8	-0-	953	2			N	-0-				-0-
-----															
COLLARD -25-		WELL #: 5375 L		RRCID -> 098687		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6964 - 670							
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-				23
09	1590 N	836	-0-	-754	-0-	836	2			N	-0-				23
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-				23
11	1530 N	1346	-0-	-184	-0-	1346	2			N	-0-				23
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-				23
01	1581 N	937	-0-	-644	-0-	937	2			N	-0-				23
-----															
CATOR, MARSHALL		140261		RRCID -> 028228		COMPL. DATE 05/11/1962		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7020 - 7044							
CATOR		WELL #: 1124													
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC				153466						
FEE				WELL #: 1 D	RRCID -> 108096	COMPL. DATE 05/00/1963	TOTAL DEPTH 4047	PERF. 3550	- 4045	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671						
LOWE, R. C.				WELL #: 1	RRCID -> 028315	COMPL. DATE 11/19/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7002	- 7018	
08	589 N	287	-0-	-302	-0-	39 1	248 2	N	-0-	23
09	420 N	141	-0-	-279	-0-	39 1	102 2	N	-0-	23
10	434 N	194	-0-	-240	-0-	39 1	155 2	N	-0-	23
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	6	29
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	3	32
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	32
-----										
LOWE, R. C. -B-				WELL #: 1	RRCID -> 028316	COMPL. DATE 04/14/1956	TOTAL DEPTH 7124	PERF. 6889	- 6970	
08	1178 N	631	-0-	-547	-0-	86 1	545 2	N	-0-	108
09	930 N	311	-0-	-619	-0-	86 1	225 2	N	-0-	108
10	961 N	436	-0-	-525	-0-	86 1	341 2	N	8	116
						9	9			
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	9	125
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	6	131
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	3	134
-----										
COMBINED RESOURCES CORPORATION				169455						
HOLT, COY				WELL #: 1	RRCID -> 028323	COMPL. DATE 02/15/1956	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 7021	- 7043	
08	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	1001 2		N	-0-	33
09	1080 N	516	-0-	-564	-0-	516 2		N	-0-	33
10	1085 N	531	-0-	-554	-0-	531 2		N	-0-	33
11	960 N	736	-0-	-224	-0-	736 2		N	-0-	33
12	527 N	217	-0-	-310	-0-	217 2		N	-0-	33
01	527 N	490	-0-	-37	-0-	490 2		N	-0-	33
-----										
HOLT, COY				WELL #: 2	RRCID -> 028324	COMPL. DATE 03/19/1956	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7053	- 7067	
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		N	-0-	9
09	750 N	731	-0-	-19	-0-	731 2		N	-0-	9
10	775 N	751	-0-	-24	-0-	751 2		N	-0-	9
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-	9
12	744 N	307	-0-	-437	-0-	307 2		N	-0-	9
01	744 N	694	-0-	-50	-0-	694 2		N	-0-	9
-----										
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232						
CARMODY				WELL #: 2 L	RRCID -> 028298	COMPL. DATE 08/28/1959	TOTAL DEPTH 7362	PERF. 7144	- 7170	
08	155 N	97	-0-	-58	-0-	97 3		Y	-0-	-0-
09	150 N	99	-0-	-51	-0-	99 3		Y	-0-	-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		Y	-0-	-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3		Y	-0-	-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	141	-0-	141	141	141 3		Y	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
CHUNN		WELL #:		1 U		RRCID -> 028299		COMPL. DATE 01/13/1958		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7551 - 7567		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	2542 N	2512	-0-	-30	-0-	2512	3		N	-0-		112
09	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3		N	-0-		112
10	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2466	3	2 9	N	-0-		114
11	2430 N	2346	-0-	-84	-0-	2346	3		N	-0-		114
12	2480 N	2405	-0-	-75	-0-	2405	3		N	-0-		114
*01	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2557	3	7 9	N	6		120

GARNETT -A-		WELL #:		1		RRCID -> 028300		COMPL. DATE 02/17/1958		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7353 - 7369		
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-		31
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-		31
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-		31
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-		31
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-		31
01	713 N	537	-0-	-176	-0-	537	3		N	-0-		31

MEEK -A-		WELL #:		2		RRCID -> 028301		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7566 - 7574		
08	1798 N	1713	-0-	-85	-0-	1703	3	10 9	N	9		149
09	1740 N	1547	-0-	-193	-0-	1547	3		N	-0-		149
10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1790	3	12 9	N	11		160
11	1650 N	1602	-0-	-48	-0-	1591	3	11 9	N	10		170
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3		N	-0-		170
01	1798 N	1696	-0-	-102	-0-	1687	3	9 9	N	8	149 1	29

SANDERS -C-		WELL #:		1 T		RRCID -> 028307		COMPL. DATE 12/26/1957		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6900		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49

SHEDECK		WELL #:		1 L		RRCID -> 028308		COMPL. DATE 12/19/1957		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7416 - 7431		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15

STROUD		WELL #:		1 C		RRCID -> 028309		COMPL. DATE 11/18/1957		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7550 - 7560		
08	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3		N	-0-		55
09	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3		N	-0-		55
10	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3		N	-0-		55
11	2460 N	2065	-0-	-395	-0-	2065	3		N	-0-		55
12	2604 N	1465	-0-	-1139	-0-	1465	3		N	-0-		55
01	2449 N	1504	-0-	-945	-0-	1504	3		N	-0-		55

WILBANKS -B-		WELL #:		1		RRCID -> 028310		COMPL. DATE 06/06/1958		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7582 - 7612		
08	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2709	3	48 9	N	44		68
09	2610 N	1972	-0-	-638	-0-	1952	3	20 9	N	18		86
10	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2713	3	33 9	N	30		116
11	2610 N	2388	-0-	-222	-0-	2376	3	12 9	N	11		127
12	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3		N	-0-		127
01	2697 N	1870	-0-	-827	-0-	1862	3	8 9	N	7	110 1	24

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 KING -E- WELL #: 1 RRCID -> 056735 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8006 - 8074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1953 N	1888	-0-	-65	-0-	1888	3			N	-0-				100
09	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	1818	3			N	-0-				100
10	1891 N	1662	-0-	-229	-0-	1662	3			N	-0-				100
11	1830 N	1131	-0-	-699	-0-	1131	3			N	-0-				100
12	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-				100
*01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-				100

SANDERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 130722 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904

08	2945 X	2516	-0-	-429	-0-	2505	3	11	9	N	10				53
09	3000 X	926	-0-	-2074	-0-	926	3			N	-0-				53
10	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3582	3	8	9	N	7				60
11	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3614	3	17	9	N	15				75
12	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3751	3	6	9	N	5				80
*01	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3349	3	6	9	N	5				85

GARNETT -A- WELL #: 3 RRCID -> 179519 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7340 - 7350

08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-				-0-
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-				-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-				-0-
11	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-				-0-
12	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-				-0-
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-				-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 WAMBLE GU WELL #: 1 RRCID -> 028213 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7780 - 7802

08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	62	1	684	2	N	-0-				-0-
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	60	1	617	2	N	-0-				-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	62	1	590	2	N	-0-				-0-
11	720 N	530	-0-	-190	-0-	60	1	470	2	N	-0-				-0-
12	713 N	529	-0-	-184	-0-	62	1	467	2	N	-0-				-0-
01	651 N	498	-0-	-153	-0-	62	1	436	2	N	-0-				-0-

WAMBLE WELL #: 2 RRCID -> 087647 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7815 - 7833

08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	62	1	408	2	N	-0-				-0-
09	480 N	411	-0-	-69	-0-	60	1	351	2	N	-0-				-0-
10	496 N	495	-0-	-1	-0-	62	1	433	2	N	-0-				-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	60	1	407	2	N	-0-				-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	62	1	417	2	N	-0-				-0-
*01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	62	1	478	2	N	-0-				-0-

HOLTON, RICHARD B. WELL #: 1 RRCID -> 201176 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7610 - 7630

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

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC				190317									
O D C				WELL #:	1 C	RRCID ->	028218	COMPL. DATE	07/17/1962	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	6924 - 6977
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	1 1	567 2	N	-0-			-0-	
09	360 N	245	-0-	-115	-0-	1 1	244 2	N	-0-			-0-	
10	651 N	316	-0-	-335	-0-	1 1	315 2	N	-0-			-0-	
11	570 N	370	-0-	-200	-0-	1 1	369 2	N	-0-			-0-	
*12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	1 1	255 2	N	-0-			-0-	
*01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	1 1	106 2	N	-0-			-0-	
-----													
DAVIS, TRAVIS H. GAS				206850									
HANSFORD GU. 16				WELL #:	2	RRCID ->	044106	COMPL. DATE	02/23/1968	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6914 - 6923
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			135	
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			135	
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			135	
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			135	
*12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			135	
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			135	
-----													
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
DANIEL, S. P.				WELL #:	2	RRCID ->	162811	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7300 - 7622
08	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2319 3	3 9	N	3			143	
09	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2225 3	2 9	N	2			145	
10	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2275 3	2 9	N	2			147	
11	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2215 3	7 9	N	6			153	
*12	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2308 3	4 9	N	4			157	
*01	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2173 3	6 9	N	5			162	
-----													
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
NOVAK, E. E.				WELL #:	2 U	RRCID ->	028236	COMPL. DATE	07/17/1961	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7386 - 7391
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
BLODGETT				WELL #:	1	RRCID ->	028273	COMPL. DATE	12/03/1961	TOTAL DEPTH	8552	PERF.	7831 - 7894
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
ETTER				WELL #:	1	RRCID ->	028275	COMPL. DATE	05/23/1962	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	7791 - 7920
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1654 2	12 9	N	11			75	
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1597 2	6 9	N	5			80	
10	1674 N	1471	-0-	-203	-0-	1456 2	15 9	N	14			94	
11	1620 N	1598	-0-	-22	-0-	1576 2	22 9	N	20			114	
12	1643 N	1633	-0-	-10	-0-	1627 2	6 9	N	5			119	
*01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1479 2	33 9	N	30	99	1	50	

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
HOLT, R. P. -146-		WELL #: 1		RRCID -> 028278		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6874 - 7081								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	63	-0-	-63	-63	63	2			N	-0-					-0-
10	121 X	58	-0-	-63	-63	58	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-62					N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-62					N	-0-					-0-
-----																
JACKSON, D. A.		WELL #: 1		RRCID -> 028279		COMPL. DATE 06/19/1954		TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6904 - 6978								
08	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					32
09	2160 N	1034	-0-	-1126	-1126	1034	2			N	-0-					32
10	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2542	2	1	9	N	1					33
11	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2406	2	2	9	N	2					35
12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2247	2	6	9	N	5					40
01	2542 N	2339	-0-	-203	-203	2318	2	21	9	N	19					59
-----																
MATHEWS, L. W. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 028281		COMPL. DATE 04/09/1954		TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7062 - 7074								
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					66
09	1050 N	518	-0-	-532	-532	518	2			N	-0-					66
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					66
11	1140 N	1068	-0-	-72	-72	1068	2			N	-0-					66
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					66
01	1240 N	970	-0-	-270	-270	970	2			N	-0-					66
-----																
BLODGETT		WELL #: 3		RRCID -> 159046		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7945 - 7962								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CONVERSE		WELL #: 4		RRCID -> 161634		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894								
08	1333 N	1102	-0-	-231	-231	1102	2			N	-0-					-0-
09	1290 N	849	-0-	-441	-441	849	2			N	-0-					-0-
10	1395 N	1300	-0-	-95	-95	1300	2			N	-0-					-0-
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
01	1302 N	789	-0-	-513	-513	789	2			N	-0-					-0-
-----																
REX		WELL #: 2		RRCID -> 161644		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8272 - 8295								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----												
HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847												
OLOUGHLIN, C. C., JR. B WELL #: 1 RRCID -> 028338 COMPL. DATE 01/25/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7361 - 7369												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-		-0-
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		-0-
*01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-		-0-
-----												
MORTON, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 123892 COMPL. DATE 04/09/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7422 - 7436												
08		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 3		N	-0-		-0-
09		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 3		N	-0-		-0-
10		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 3		N	-0-		-0-
11		2160 N	1835	-0-	-325	-0-	1835 3		N	-0-		-0-
12		2015 N	1916	-0-	-99	-0-	1916 3		N	-0-		-0-
01		1953 N	1639	-0-	-314	-0-	1639 3		N	-0-		-0-
-----												
HOLT BROTHERS 395350												
NUSBAUM-HART GU WELL #: 1 RRCID -> 028325 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7025 - 7040												
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
KING OPERATING CORPORATION 465296												
MEEK WELL #: 1 T RRCID -> 056053 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7436 - 7439												
08		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		N	-0-		68
09		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		N	-0-		68
10		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2		N	-0-		68
11		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-		68
*12		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-		68
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
-----												
CHUNN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 064513 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7474 - 7826												
08		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-		3
09		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-		3
10		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-		3
11		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-		3
*12		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-		3
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
-----												
SEITZ WELL #: 1 RRCID -> 083274 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6936 - 6982												
08		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793 2		N	-0-		33
09		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2		N	-0-		33
10		2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795 2		N	-0-		33
11		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N	-0-		33
*12		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-		33
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.// 465296									
REYNOLDS-WILMETH		WELL #: 1		RRCID -> 126795		COMPL. DATE 01/08/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7195 - 7208			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-			-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-			-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WILBANKS		WELL #: 1084		RRCID -> 136565		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7451 - 7457			
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-		25	
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-		25	
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-		25	
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-		25	
*12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		25	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25	
-----											
ENTREKIN		WELL #: 1026		RRCID -> 171718		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7297			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LASATER & CO, INC.		487415		RRCID -> 086210		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7264 - 7274			
LASATER		WELL #: 1									
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-		-0-	
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-	
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-		-0-	
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		-0-	
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-	
*01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-		-0-	
-----											
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 022779		COMPL. DATE 11/08/1962		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8260 - 8286			
WAMBLE, R. E. -F-		WELL #: 1									
*02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-		62	
*03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		62	
*04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-		62	
*05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-		62	
*06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-		62	
*07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-		62	
*08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-		62	
*09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-		62	
*10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		62	
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		62	
*12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-		62	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62	

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
WASHER GU		WELL #: 1		RRCID -> 022854		COMPL. DATE 05/27/1962		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7712 - 7740			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	-0-	1474	3	N	-0-	103
*03	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	-0-	2144	3	N	-0-	103
*04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	-0-	1821	3	N	-0-	103
*05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	1084	3	N	-0-	103
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	103
*07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	1394	3	N	-0-	103
*08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	1307	3	N	-0-	103
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	103
*10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	-0-	1865	3	N	-0-	103
*11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	1221	3	N	-0-	103
*12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-	103
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	103

MCGARRAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 022983		COMPL. DATE 05/24/1963		TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8300 - 8350			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	12

CARMODY, E. M.		WELL #: 4 L		RRCID -> 028284		COMPL. DATE 07/25/1959		TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7180 - 7238			
*02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-	40
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-	40
*04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-	40
*05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-	40
*06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	40
*07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-	40
*08	248 N	217	-0-	-31	-0-	-0-	217	2	N	-0-	40
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
*10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-	40
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-	40
*12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	40
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	40

COURSON -B- 8		WELL #: 8		RRCID -> 028290		COMPL. DATE 05/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093					
08	1767 N	1196	-0-	-571	-0-	-0-	1075	2	121	9	N	110	310
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-	310
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-	310
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-	310
12	992 N	988	-0-	-4	-0-	-0-	977	2	11	9	N	10	320
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	320

MATHEWS, L. W.		WELL #: 1		RRCID -> 028291		COMPL. DATE 05/30/1991		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383			
*02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-	38
*03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-	38
*04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-	38
*05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-	38
*06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-	38
*07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	817	3	N	-0-	38
*08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-	38
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
*10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-	38
*11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-	38
*12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-	38
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MATHEWS, L. W.		WELL #: 2		RRCID -> 028292		COMPL. DATE 09/17/1958		TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RILEY GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 028293		COMPL. DATE 11/19/1959		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
-----																
BUZZARD		WELL #: 1		RRCID -> 028312		COMPL. DATE 04/21/1961		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915								
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STEELE, J. I. -E-		WELL #: 1		RRCID -> 028314		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123								
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2021 - WELL PLUGGED 11/22/21																
-----																
PEARSON GU D		WELL #: 1		RRCID -> 028467		COMPL. DATE 09/20/1962		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164								
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					77
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-		210 2			N	-0-					77
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-		186 3			N	-0-					77
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180 3			N	-0-					77
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					77
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
-----																
JARVIS, RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 028468		COMPL. DATE 10/08/1961		TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	159	-0-	159	-0-	159	159 3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
COURSON -B- 15		WELL #: 15		RRCID -> 031223		COMPL. DATE 12/19/1991		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6726 - 8182		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		130
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-		130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-		130
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		130
-----										
BUZZARD 4		WELL #: 1 C		RRCID -> 035810		COMPL. DATE 12/08/1964		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7384 - 7398		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
WILMETH, W.W.-A-		WELL #: 2		RRCID -> 086070		COMPL. DATE 07/10/1979		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 7290		
*02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-		35
*03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3	N	-0-		35
*04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3	N	-0-		35
*05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3	N	-0-		35
*06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3	N	-0-		35
*07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3	N	-0-		35
*08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3	N	-0-		35
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
*11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3	N	-0-		35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
-----										
STEELE, J. I. -E-		WELL #: 3		RRCID -> 122672		COMPL. DATE 09/23/1986		TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7078 - 7086		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COURSON -B- 8		WELL #: 36		RRCID -> 147590		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8028 - 8054		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		193
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		193
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		193
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		193
*12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	298 2	N	2		195
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		195
-----										
JARVIS, RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 156172		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158		
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2	N	-0-		162
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1151 2	N	127	190 1	99
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	918 2	N	21		120
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2	N	-0-		120
*12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1191 2	N	42		162
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
CRUM, NADINE		WELL #: 1		RRCID -> 161632		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8054 - 8120		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	589 N	452	-0-	-137	-0-	452	3			-0-
*09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			-0-
*10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			-0-
*11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			-0-
*12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 162293		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7972 - 7984		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 3		RRCID -> 167775		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7912 - 8542		
*02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			104
*03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			104
*04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			104
*05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			104
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					104
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					104
*08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					104
*09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			104
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					104
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					104
*12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					104
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					104
-----										
BRAINARD ESF 5		WELL #: 1		RRCID -> 167855		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7914 - 8520		
08	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			145
09	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2044	2	208	9	334
10	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			334
11	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			334
*12	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			334
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					334
-----										
BRAINARD, E.S.F.		WELL #: 404		RRCID -> 171655		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7936 - 7964		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
DODSON		WELL #: 7134		RRCID -> 176896		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*02		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-		80
*03		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3	N	-0-		80
*04		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-		80
*05		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-		80
*06		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-		80
*07		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3	N	-0-		80
*08		806 N	788	-0-	-18	-0-	788	3	N	-0-		80
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
*10		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-		80
*11		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-		80
*12		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-		80
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80

MATHEWS		WELL #: 6		RRCID -> 197763		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATHEWS		WELL #: 7		RRCID -> 199523		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A		WELL #: 2		RRCID -> 201117		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 201579		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208340		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
SKINNER		WELL #: 2		RRCID -> 213542		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			540
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					540
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					540
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			540
*12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			540
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					540
-----										
MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 217493		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188		
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
-----										
LYON GAS UNIT 121		WELL #: 4		RRCID -> 221233		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14
-----										
MATHEWS		WELL #: 2102		RRCID -> 231295		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657		
*02	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			29
*03	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			29
*04	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			29
*05	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			29
*06	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			29
*07	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			29
*08	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			29
*09	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					29
*10	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			29
*11	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			29
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					29
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					29
-----										
HANSFORD GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 233571		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					74
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					74
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					74
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					74
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					74
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					74
-----										
GIBNER 3		WELL #: 2		RRCID -> 250654		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
KL WEST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 250825		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 4		RRCID -> 254171		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6952 - 7460								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC COLLARD		WELL #: 120 U		RRCID -> 076091		COMPL. DATE 09/22/1977		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7260 - 7288								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BIRDWELL		WELL #: 2027		RRCID -> 166020		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7299 - 7875								
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
09	14B DENY	551	-0-	551	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	14B DENY	547	-0-	547	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
11	14B DENY	594	-0-	594	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
12	14B DENY	570	-0-	570	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2262				N	NO RPT					-0-
-----																
LOWE CATTLE CO., INC. LOWE GU		WELL #: 1U		RRCID -> 028235		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7051 - 7063								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MAKAR PRODUCTION COMPANY HOLT, EVA		WELL #: 1156		RRCID -> 028340		COMPL. DATE 01/02/1960		TOTAL DEPTH 7382 PERF. 6850 - 6862								
08	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					29
09	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					29
10	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					29
11	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					29
12	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					29
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					29

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						
AMARILLO AREA GU		WELL #:		1	RRCID ->	028329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7287 - 7862	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	930 N	924	-0-	-6	-0-	30 1	888 2	N	5	73
09	960 N	648	-0-	-312	-0-	6 9	618 2	N	-0-	73
10	992 N	712	-0-	-280	-0-	30 1	681 2	N	-0-	73
11	900 N	695	-0-	-205	-0-	30 1	665 2	N	-0-	73
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	30 1	708 2	N	7	80
*01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	8 9	847 2	N	3	83
						3 9				
-----										
LEE, R. E. GU		WELL #:		1	RRCID ->	028337	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8221 - 8245	
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 1		N	-0-	79
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-	79
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-	79
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-	79
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-	79
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-	79
-----										
JACKSON		WELL #:		A 1	RRCID ->	088109	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7593 - 7607	
08	310 N	261	-0-	-49	-0-	29 1	232 2	N	-0-	92
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	29 1	419 2	N	-0-	92
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	25 1	294 2	N	-0-	92
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	25 1	232 2	N	-0-	92
12	465 N	173	-0-	-292	-0-	17 1	156 2	N	-0-	92
01	310 N	189	-0-	-121	-0-	19 1	170 2	N	-0-	92
-----										
GREENE "25"		WELL #:		1	RRCID ->	173501	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7360 - 7436	
08	992 N	974	-0-	-18	-0-	31 1	942 2	N	1	90
09	960 N	880	-0-	-80	-0-	1 9	850 2	N	-0-	90
10	961 N	868	-0-	-93	-0-	30 1	837 2	N	-0-	90
11	930 N	847	-0-	-83	-0-	31 1	817 2	N	-0-	90
12	899 N	870	-0-	-29	-0-	30 1	839 2	N	-0-	90
*01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	31 1	841 2	N	-0-	90
-----										
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #:		1	RRCID ->	174269	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7212	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT	-0-
-----										
NITSCHKE		WELL #:		2	RRCID ->	175733	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7984 - 8000	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
CROOKS "118"		WELL #: 1		RRCID -> 178050		COMPL. DATE 05/15/2000			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2945 N	1471	-0-	-1474	-0-	30	1	1440	2	N	1		50
						1	9						
09	2910 N	661	-0-	-2249	-0-	12	1	648	2	N	1		51
						1	9						
10	2511 N	1304	-0-	-1207	-0-	29	1	1274	2	N	1		52
						1	9						
11	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	29	1	1923	2	N	4		56
						4	9						
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	28	1	1454	2	N	1		57
						1	9						
*01	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	31	1	2745	2	N	1		58
						1	9						
GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 178748		COMPL. DATE 08/17/2000			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 7639				
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	701	2	N	-0-		146
09	540 N	512	-0-	-28	-0-	30	1	482	2	N	-0-		146
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	N	-0-		146
11	720 N	542	-0-	-178	-0-	30	1	512	2	N	-0-		146
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	31	1	537	2	N	-0-		146
01	496 N	437	-0-	-59	-0-	27	1	410	2	N	-0-		146
BRUNSTETER "22"		WELL #: 1		RRCID -> 181113		COMPL. DATE 01/29/2001			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 8003				
08	1457 N	1354	-0-	-103	-0-	74	1	1278	2	N	2		204
						2	9						
09	1320 N	1273	-0-	-47	-0-	62	1	1210	2	N	1		205
						1	9						
10	1457 N	1399	-0-	-58	-0-	75	1	1322	2	N	2		207
						2	9						
11	1320 N	1239	-0-	-81	-0-	67	1	1172	2	N	-0-		207
12	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	73	1	1212	2	N	5		212
						6	9						
01	1395 N	1139	-0-	-256	-0-	61	1	1070	2	N	7		219
						8	9						
BLACK STONE MINERALS "86"		WELL #: 1		RRCID -> 182429		COMPL. DATE 04/06/2001			TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402				
08	1457 N	1423	-0-	-34	-0-	31	1	1392	2	N	-0-		-0-
09	1380 N	1371	-0-	-9	-0-	30	1	1341	2	N	-0-		-0-
10	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	31	1	1391	2	N	-0-		-0-
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	30	1	1356	2	N	-0-		-0-
12	1426 N	1415	-0-	-11	-0-	31	1	1384	2	N	-0-		-0-
01	1426 N	1330	-0-	-96	-0-	29	1	1301	2	N	-0-		-0-
MATHEWS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 188777		COMPL. DATE 04/23/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 7360				
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	29	1	796	2	N	2		107
						2	9						
09	780 N	356	-0-	-424	-0-	11	1	345	2	N	-0-		107
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	30	1	846	2	N	-0-		107
11	810 N	735	-0-	-75	-0-	29	1	705	2	N	1		108
						1	9						
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	23	1	551	2	N	4		112
						4	9						
01	868 N	796	-0-	-72	-0-	31	1	765	2	N	-0-		112

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
SANDERS "105"		WELL #: 1		RRCID -> 189532		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6944 - 6965								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2022																

MATHEWS "116"		WELL #: 2		RRCID -> 190757		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7122 - 7450		
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	29 1	1747 2	N	10	110
09	2070 N	333	-0-	-1737	-0-	11 9	9 1	N	-0-	110
10	1860 N	1696	-0-	-164	-0-	8 9	30 1	N	7	117
11	1740 N	1047	-0-	-693	-0-	7 9	30 1	N	6	123
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	21 1	21 1	N	-0-	123
01	1705 N	1390	-0-	-315	-0-	31 1	1359 2	N	-0-	123

STEELE-COLLARD "28"		WELL #: 2		RRCID -> 192373		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7288 - 7955		
08	1457 N	1205	-0-	-252	-0-	137 1	1068 2	N	-0-	221
09	1260 N	1227	-0-	-33	-0-	145 1	1082 2	N	-0-	221
10	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	149 1	1107 2	N	-0-	221
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	149 1	1172 2	N	-0-	221
12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	156 1	1199 2	N	1	222
*01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1 9	161 1	N	1	223
						1 9				

POPE		WELL #: 1		RRCID -> 196415		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7764 - 7784		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SCHIFF "6"		WELL #: 3		RRCID -> 196576		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7288 - 7844		
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	74 1	422 2	N	-0-	46
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	58 1	261 2	N	-0-	46
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	65 1	316 2	N	-0-	46
11	480 N	440	-0-	-40	-0-	68 1	372 2	N	-0-	46
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	73 1	404 2	N	-0-	46
*01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	66 1	348 2	N	-0-	46

STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 865		RRCID -> 214607		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7004 - 7512		
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	31 1	36 2	N	-0-	90
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	30 1	42 2	N	-0-	90
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	31 1	48 2	N	-0-	90
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	30 1	47 2	N	-0-	90
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	31 1	58 2	N	-0-	90
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	31 1	58 2	N	-0-	90

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
SHIELDKNIGHT "26"		WELL #: 1		RRCID -> 233426		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3100 X	2925	-0-	-175	-0-	31 1	2883 2	N	10		122
						11 9					
09	3000 X	2667	-0-	-333	-0-	30 1	2628 2	N	8		130
						9 9					
10	3007 X	2793	-0-	-214	-0-	31 1	2755 2	N	6		136
						7 9					
11	2910 X	2793	-0-	-117	-0-	30 1	2762 2	N	1		137
						1 9					
12	3007 X	2833	-0-	-174	-0-	31 1	2800 2	N	2		139
						2 9					
01	2790 N	2669	-0-	-121	-0-	28 1	2640 2	N	1		140
						1 9					
-----											
BIRDWELL "22"		WELL #: 111		RRCID -> 241709		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596			
08	837 N	720	-0-	-117	-0-	29 1	691 2	N	-0-		115
09	840 N	728	-0-	-112	-0-	30 1	698 2	N	-0-		115
10	806 N	728	-0-	-78	-0-	30 1	698 2	N	-0-		115
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	30 1	707 2	N	1		116
						1 9					
12	744 N	704	-0-	-40	-0-	29 1	675 2	N	-0-		116
*01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	20 1	721 2	N	1		117
						1 9					
-----											
O'NEILL "24"		WELL #: 1		RRCID -> 244269		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514			
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	29 1	674 2	N	2		15
						2 9					
09	660 N	629	-0-	-31	-0-	30 1	599 2	N	-0-		15
10	682 N	606	-0-	-76	-0-	31 1	575 2	N	-0-		15
11	690 N	487	-0-	-203	-0-	30 1	457 2	N	-0-		15
12	651 N	589	-0-	-62	-0-	31 1	558 2	N	-0-		15
01	620 N	412	-0-	-208	-0-	31 1	381 2	N	-0-		15
-----											
MARTIN "21"		WELL #: 1		RRCID -> 255145		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050			
08	744 N	613	-0-	-131	-0-	31 1	582 2	N	-0-		37
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	30 1	650 2	N	-0-		37
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	31 1	638 2	N	-0-		37
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	29 1	597 2	N	-0-		37
12	713 N	686	-0-	-27	-0-	31 1	655 2	N	-0-		37
01	682 N	637	-0-	-45	-0-	30 1	607 2	N	-0-		37
-----											
MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC		570652									
HANSFORD GU 22		WELL #: 1 C		RRCID -> 028256		COMPL. DATE 11/16/1957		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7334			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----														
HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005										
O. D. C.				WELL #: 1038	RRCID ->	039584	COMPL. DATE	05/26/1966	TOTAL DEPTH	7442	PERF.	7288 - 7309		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08		1364 N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2		N	-0-		104	
09		1320 N	722	-0-	-598	-0-	722	2		N	-0-		104	
10		1364 N	1346	-0-	-18	-0-	1346	2		N	-0-		104	
11		1290 N	1225	-0-	-65	-0-	1225	2		N	-0-		104	
12		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-		104	
01		1333 N	1045	-0-	-288	-0-	1045	2		N	-0-		104	
-----														
COTTER GAS UNIT				WELL #:	1 A	RRCID ->	062764	COMPL. DATE	04/02/1975	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	7111 - 7130	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----														
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS				620573										
CONVERSE, R. V.				WELL #:	1	RRCID ->	028224	COMPL. DATE	07/25/1994	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	6332 - 7529	
08		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		Y	-0-		36	
09		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		Y	-0-		36	
10		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		Y	-0-		36	
11		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		Y	-0-		36	
*12		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		Y	-0-		36	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		36	
-----														
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
STEELE-COLLARD -B-				WELL #:	1 C	RRCID ->	028240	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	7616	PERF.	6969 - 7520	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----														
PEARSON -M-				WELL #:	3	RRCID ->	115581	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7683 - 8002	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
-----														
COLLARD, STEELE -F-				WELL #:	3	RRCID ->	176899	COMPL. DATE	12/19/1999	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	7219 - 7782	
08		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-		127	
09		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-		127	
10		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-		127	
11		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-		127	
12		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-		127	
*01		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-		127	

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 QUANAH PANHANDLE, LLC 684575  
 FEE WELL #: 1117 RRCID -> 028283 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7422 - 7450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2020

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634  
 DAVIS-BRYAN -GU- WELL #: 1 C RRCID -> 028334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7394 - 7961

08	1426 N	531	-0-	-895	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	1500 N	1059	-0-	-441	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
12	1085 N	641	-0-	-444	-0-	641	3			N	-0-					-0-
01	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1101 RRCID -> 053277 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7438 - 7446

08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					190
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					190
10	713 N	667	-0-	-46	-0-	667	3			N	-0-					190
11	690 N	541	-0-	-149	-0-	541	3			N	-0-					190
12	775 N	467	-0-	-308	-0-	467	3			N	-0-					190
01	682 N	328	-0-	-354	-0-	328	3			N	-0-					190

REMORA OPERATING, LLC 701613  
 NITSCHKE WELL #: 1XC RRCID -> 028318 COMPL. DATE 09/12/1957 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7945 - 7953

08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	507	1	525	2	N	-0-					15
09	660 N	457	-0-	-203	-0-	457	2			N	-0-					15
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	75	1	550	2	N	-0-					15
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					15
*12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					15
*01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					15

SABRE OPERATING, INC. 742261  
 LACKEY WELL #: 3 U RRCID -> 059780 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6838 - 6848

08	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
09	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
10	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
11	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
12	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
*01	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194797 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7218

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

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757											
JARVIS -30-		WELL #:		1	RRCID -> 050672		COMPL. DATE 12/18/1970			TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8178 - 8186			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-			168
09		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1298 2	2 9	N	2			170
10		697 N	697	-0-	-0-	-0-	695 2	2 9	N	2			172
11		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-			172
*12		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-			172
*01		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-			172

JACKSON		WELL #:		2	RRCID -> 202527		COMPL. DATE 01/04/2004			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7004			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARTEX GRAIN COMPANY		808580		WELL #:		1	RRCID -> 065204		COMPL. DATE 12/17/1975			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7193 - 7208	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
PLUGGED AND ABANDONED													02/09/2022

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #:		1	RRCID -> 028335		COMPL. DATE 06/11/1959			TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAROLD		WELL #:		1	RRCID -> 120185		COMPL. DATE 08/08/2017			TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446			
08	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	-0-	130 1	2259 2	N	3			68
							3 9						
09	2100 N	1427	-0-	-673	-0-	-0-	130 1	1297 2	N	-0-			68
10	2449 N	1418	-0-	-1031	-0-	-0-	130 1	1288 2	N	-0-			68
11	2310 N	1717	-0-	-593	-0-	-0-	130 1	1580 2	N	6			74
							7 9						
12	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	-0-	130 1	1902 2	N	-0-			74
*01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	-0-	130 1	1622 2	N	-0-			74

GUTHRIE		WELL #:		360	RRCID -> 209091		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7062 - 7070			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----													
HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420													
SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 213901 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----													
08		1302 N	1172	-0-	-130	-0-	1172	2			N	-0-	-0-
09		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-	-0-
10		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-	-0-
11		1140 N	997	-0-	-143	-0-	997	2			N	-0-	-0-
12		1178 N	939	-0-	-239	-0-	939	2			N	-0-	-0-
01		1085 N	962	-0-	-123	-0-	962	2			N	-0-	-0-
-----													
DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 274238 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7304 - 7842													
-----													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461													
KING WELL #: 2 RRCID -> 022776 COMPL. DATE 10/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8202 - 8205													
-----													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	16
-----													
BALLARD WELL #: 1123 RRCID -> 028226 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A													
-----													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028227 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605													
-----													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
FOSTER WELL #: 1 C RRCID -> 028232 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595													
-----													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
HART		WELL #: 1		RRCID -> 028233		COMPL. DATE 12/17/1961		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6943 - 6963								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
-----																
PALO DURO		WELL #: 174		RRCID -> 061021		COMPL. DATE 01/25/1975		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
-----																
OCHILTREE -A-		WELL #: 2 U		RRCID -> 077525		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
NUSBAUM		WELL #: 1		RRCID -> 141472		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
-----																
EATON		WELL #: 1502		RRCID -> 167573		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 8471								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
-----																
WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 167993		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 7830								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COLLARD-SCHNELL G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 179657		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
JACKSON		WELL #: B 3		RRCID -> 188489		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JACKSON		WELL #: 1108		RRCID -> 195599		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BALLARD		WELL #: 2		RRCID -> 198909		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044								
08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					115
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					115
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1610	2	39	9	N	35					150
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1550	2	7	9	N	6	151	1			5
*12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
-----																
RILEY		WELL #: 3		RRCID -> 202566		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
-----																
BRUNER, MARGARETE		WELL #: 2		RRCID -> 204321		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691								
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					5
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					5
*12	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
-----																
BEULAH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209969		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6				N	NO RPT					-0-
-----																
ESF BRAINARD 5		WELL #: 5		RRCID -> 210620		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
LYNN		WELL #:		1050	RRCID ->	217499	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	8504	PERF.	7818 -	7821
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #:		1	RRCID ->	028219	COMPL. DATE	01/13/1959	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	7472 -	7490
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

JACKSON-CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID ->	028221	COMPL. DATE	06/12/1959	TOTAL DEPTH	7388	PERF.	6962 -	6978
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HARRIS, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	028320	COMPL. DATE	04/29/1956	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6964 -	6984
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			-0-
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
10	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	2		N	-0-			-0-
11	750 N	564	-0-	-186	-0-	564	2		N	-0-			-0-
12	682 N	510	-0-	-172	-0-	510	2		N	-0-			-0-
01	558 N	503	-0-	-55	-0-	503	2		N	-0-			-0-

HART, H. B. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	028322	COMPL. DATE	05/19/1961	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	7059 -	7072
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			4
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			4
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			4
11	930 N	877	-0-	-53	-0-	877	2		N	-0-			4
12	1085 N	723	-0-	-362	-0-	723	2		N	-0-			4
01	1178 N	892	-0-	-286	-0-	892	2		N	-0-			4

SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028327	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6961 -	7541
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)										//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.// 879035							
SANDERS G U -A-										WELL #: 1		RRCID -> 041279		COMPL. DATE 11/20/1966		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6933 - 6950	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						1
-----																	
JACKSON-CRAWFORD										WELL #: 2112		RRCID -> 213182		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7184	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
-----																	
REX SANDERS -B- UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 228382		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
WAKITA OPERATING, LLC LACKEY										891725 WELL #: 1144		RRCID -> 163412		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6962 - 6968	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
HAND										WELL #: 1		RRCID -> 203360		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7298 - 7317	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
WILDHORSE OPERATING COMPANY SCHUMAN										923452 WELL #: 1		RRCID -> 189497		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7598 - 7610	
08		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-		3066	3	19	9	N	17				157
09		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-		2959	3			N	-0-				157
10		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-		2992	3	13	9	N	12				169
11		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-		2989	3	22	9	N	20				189
12		3100 X	2819	-0-	-281	-0-		2800	3	19	9	N	17				206
01		3007 N	2600	-0-	-407	-0-		2593	3	7	9	N	6	178	1		34

-----											
HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
WILDHORSE OPERATING COMPANY		//CONT.//		923452							
SANDERS G U -A-		WELL #:		2	RRCID ->	192298	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	7650 PERF. 7013 - 7027	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471							
BARNES, W. B.		WELL #:		1	RRCID ->	036317	COMPL. DATE	12/09/1964	TOTAL DEPTH	7420 PERF. 7326 - 7340	
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		32
09	300	N	233	-0-	-67	-0-	233 3	N	-0-		32
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267 3	N	-0-		32
11	330	N	288	-0-	-42	-0-	288 3	N	-0-		32
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		32
*01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		32
-----											
XTO ENERGY INC.				945936							
BARRETT E G		WELL #:		1 U	RRCID ->	028241	COMPL. DATE	10/13/1957	TOTAL DEPTH	7762 PERF. N/A	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
HANSFORD GU 3		WELL #:		1	RRCID ->	028244	COMPL. DATE	07/28/1955	TOTAL DEPTH	7440 PERF. 6910 - 6938	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
-----											
HANSFORD GU 4		WELL #:		1	RRCID ->	028245	COMPL. DATE	06/09/1955	TOTAL DEPTH	7340 PERF. 6866 - 6869	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
-----											
HANSFORD GU 5		WELL #:		1	RRCID ->	028246	COMPL. DATE	09/07/1955	TOTAL DEPTH	7490 PERF. 6954 - 7019	
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HANSFORD GU 9		WELL #: 1		RRCID -> 028248		COMPL. DATE 08/25/1956		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6996 - 7118				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-		7
09	270 N	147	-0-	-123	-0-	147	2		N	-0-		7
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-		7
11	270 N	47	-0-	-223	-0-	47	2		N	-0-		7
12	155 N	17	-0-	-138	-0-	17	2		N	-0-		7
01	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2		N	-0-		7
-----												
HANSFORD GU 10		WELL #: 1		RRCID -> 028249		COMPL. DATE 05/28/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7116 - 7124				
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-		45
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-		45
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1 9	N	1		46
11	570 N	377	-0-	-193	-0-	377	2		N	-0-		46
12	465 N	225	-0-	-240	-0-	225	2		N	-0-		46
01	558 N	249	-0-	-309	-0-	249	2		N	-0-		46
-----												
HANSFORD GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 028250		COMPL. DATE 11/02/1956		TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6903 - 6922				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HANSFORD GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 028251		COMPL. DATE 09/18/1957		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7360 - 7386				
08	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2484	2	2 9	N	2		22
09	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2		N	-0-		22
10	2666 N	2509	-0-	-157	-0-	2502	2	7 9	N	6		28
11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2447	2	4 9	N	4		32
12	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2548	2	6 9	N	5		37
01	2511 N	2312	-0-	-199	-0-	2303	2	9 9	N	8		45
-----												
HANSFORD GU 18		WELL #: 1		RRCID -> 028252		COMPL. DATE 10/05/1957		TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7202 - 7212				
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-		16
09	540 N	523	-0-	-17	-0-	523	2		N	-0-		16
10	930 N	448	-0-	-482	-0-	448	2		N	-0-		16
11	840 N	291	-0-	-549	-0-	288	2	3 9	N	3		19
12	527 N	230	-0-	-297	-0-	229	2	1 9	N	1		20
01	434 N	261	-0-	-173	-0-	261	2		N	-0-		20
-----												
HANSFORD GU 21		WELL #: 1 U		RRCID -> 028255		COMPL. DATE 11/27/1960		TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 7258				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
HANSFORD GU 27		WELL #: 1		RRCID -> 028258		COMPL. DATE 06/30/1958		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7133 - 7156				
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1 9	N	1		38
09	510 N	489	-0-	-21	-0-	489	2		N	-0-		38
10	589 N	466	-0-	-123	-0-	466	2		N	-0-		38
11	570 N	428	-0-	-142	-0-	428	2		N	-0-		38
12	496 N	370	-0-	-126	-0-	370	2		N	-0-		38
01	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	2		N	-0-		38

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
HANSFORD GU 29		WELL #: 1 U		RRCID -> 028259		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6886 - 6902									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-					-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-					-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-					-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-					-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-					-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-					-0-	
-----																	
MACKIE, H. E.				WELL #: 1		RRCID -> 028261		COMPL. DATE 06/06/1958		TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185							
08	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1526	2	1	9	N	1					15	
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	79	1	1325	2	N	-0-					15	
10	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	260	1	2148	2	N	8					23	
							9										
11	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	262	1	2054	2	N	22					45	
							24										
12	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	228	1	1914	2	N	4					49	
							4										
01	2418 N	1669	-0-	-749	-0-	173	1	1487	2	N	8					57	
							9										
-----																	
OIL DEV CO OF TEX				WELL #: 2		RRCID -> 028262		COMPL. DATE 06/16/1955		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 6978							
08	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					7	
09	450 N	187	-0-	-263	-0-	187	2			N	-0-					7	
10	403 N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					7	
11	420 N	289	-0-	-131	-0-	289	2			N	-0-					7	
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					7	
01	310 N	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-					7	
-----																	
SEITZ, W. B.				WELL #: 1		RRCID -> 028265		COMPL. DATE 02/23/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6804 - 6825							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56	
-----																	
TAYLOR, T. H.				WELL #: 1		RRCID -> 028267		COMPL. DATE 04/05/1958		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7192 - 7214							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
HANSFORD GU -1-				WELL #: 2		RRCID -> 066653		COMPL. DATE 06/01/1976		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6893 - 6903							
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-	34	1			18	
09	840 N	662	-0-	-178	-0-	662	2			N	-0-					18	
10	837 N	650	-0-	-187	-0-	650	2			N	-0-					18	
11	900 N	709	-0-	-191	-0-	709	2			N	-0-					18	
12	682 N	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-					18	
*01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	834	2	3	9	N	3					21	



HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HANSFORD GU -30- WELL #: 2 RRCID -> 081933 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			50
09	870 N	556	-0-	-314	-0-	556	2		N	-0-			50
10	837 N	757	-0-	-80	-0-	757	2		N	-0-			50
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	264	1	816	2	N	3	45 1	8
						3	9						
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	273	1	1335	2	N	4		12
						4	9						
01	744 N	611	-0-	-133	-0-	273	1	336	2	N	2		14
						2	9						

PHELPS-BRYAN 119 WELL #: 1 RRCID -> 178167 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6898

08	14B2 EXT	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			77
12	14B2 EXT	1453	-0-	-1453	-0-	1460	1	1278	3	N	1		78
						1	9						
*01	3035 X	1575	-0-	-1460	-0-	178	1	1382	3	N	14	1 5	91
						15	9						

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 3 RRCID -> 180640 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218

08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-			19
09	750 N	615	-0-	-135	-0-	615	3		N	-0-			19
10	961 N	651	-0-	-310	-0-	651	3		N	-0-			19
11	870 N	641	-0-	-229	-0-	634	3	7 9	N	6			25
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			25
*01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-			25

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181421 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289

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

HALE 133 WELL #: 1 RRCID -> 181570 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908

08	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	212	1	2238	3	N	18		61
						20	9						
09	2130 N	1897	-0-	-233	-0-	203	1	1683	3	N	10		71
						11	9						
10	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	247	1	2409	3	N	18		89
						20	9						
11	2400 N	2380	-0-	-20	-0-	247	1	2114	3	N	17		106
						19	9						
12	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	252	1	2456	3	N	20	77 1	49
						22	9						
01	2666 N	2260	-0-	-406	-0-	185	1	2060	3	N	14		63
						15	9						

-----																	
HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936														
HANSFORD GAS UNIT 17			WELL #: 3		RRCID -> 189463			COMPL. DATE 03/24/2004			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HANSFORD GU 5			WELL #: 2		RRCID -> 194213			COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
-----																	
HANSFORD G U 8			WELL #: 2		RRCID -> 196513			COMPL. DATE 06/03/2003			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950						
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	219	1	2418	3	N	14	139	1			27
09	3000	N	3003	-0-	3	3	225	1	2750	3	N	25					52
10	2945	N	1810	-0-	-1135	-0-	167	1	1623	3	N	18					70
11	3000	N	3190	-0-	190	190	253	1	2890	3	N	43					113
12	2945	N	2449	-0-	-496	-0-	199	1	2222	3	N	25	118	1			20
01	1798	N	1548	-0-	-250	-0-	165	1	1358	3	N	23					43
-----																	
HANSFORD G U 18			WELL #: 3		RRCID -> 198192			COMPL. DATE 10/13/2003			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256						
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					35
09	840	N	268	-0-	-572	-0-	268	3			N	-0-					35
10	651	N	394	-0-	-257	-0-	394	3			N	-0-					35
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					35
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					35
*01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					35
-----																	
HANSFORD G U 9			WELL #: 4		RRCID -> 199640			COMPL. DATE 12/30/2003			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
-----																	
HANSFORD GAS UNIT 29			WELL #: 2		RRCID -> 203168			COMPL. DATE 04/14/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6932						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL) 38797 744 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD  
 LASATER & CO, INC. 487415  
 SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 150284 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6890 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-			48
09	587 R	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-			48
10	589 #	354	-0-	-235	-0-	354 2		N	-0-			48
11	630 #	393	-0-	-237	-0-	393 2		N	-0-			48
12	651 #	300	-0-	-351	-0-	300 2		N	-0-			48
01	651 #	137	-0-	-514	-0-	137 2		N	-0-			48

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 PHELPS WELL #: 3 RRCID -> 279072 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7473 - 7552

08	79 R	79	-0-	-0-	-0-	31 1	48 2	N	-0-			75
09	76 R	76	-0-	-0-	-0-	30 1	46 2	N	-0-			75
10	79 R	79	-0-	-0-	-0-	31 1	48 2	N	-0-			75
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	23 1	37 2	N	-0-			75
12	73 R	73	-0-	-0-	-0-	31 1	42 2	N	-0-			75
*01	72 R	72	-0-	-0-	-0-	31 1	41 2	N	-0-			75

HANSFORD (WHITE DOLOMITE) 38797 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235085 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
 ROSENBAUM 152 WELL #: 1 RRCID -> 185233 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 3188 - 3193

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

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE) 38799 132 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 LADDEX, LTD. 480959  
 CLAWSON WELL #: 114 RRCID -> 280642 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6093 - 6198

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316

HANSFORD, NORTH (CLEVELAND) 38799 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON  
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 JARVIS HOLT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242092 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6520 - 6565

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.) 38799 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317  
 COLLARD-LEE WELL #: 1 L RRCID -> 030696 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6133 - 6145

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		750 N	750	-0-	-0-	-0-	1 1	749 2	N	-0-			17
09		660 N	660	-0-	-0-	-0-	1 1	659 2	N	-0-			17
10		899 N	598	-0-	-301	-0-	1 1	597 2	N	-0-			17
11		720 N	545	-0-	-175	-0-	1 1	544 2	N	-0-			17
*12		502 N	502	-0-	-0-	-0-	1 1	501 2	N	-0-			17
*01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	1 1	502 2	N	-0-			17

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) 38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 MCCARTY, LOIS, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4869 - 4892

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

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851 GREENE WELL #: 1027 RRCID -> 147351 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 5028 - 5040

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		775 N	632	-0-	-143	-0-	632 3		N	-0-			-0-
09		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		N	-0-			-0-
10		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-			-0-
11		600 N	344	-0-	-256	-0-	344 3		N	-0-			-0-
12		806 N	655	-0-	-151	-0-	655 3		N	-0-			-0-
*01		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648 VERNON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022129 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4852 - 5316

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

LASATER & CO, INC. 487415 PALO DURO RESERVOR WELL #: 1056 RRCID -> 139514 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4822 - 5691

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
*12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
*01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (KANSAS CITY)		38799 594		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD						
J-BREX COMPANY		427513		WELL #: 1230		RRCID -> 280395		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH 6380		PERF. 5607 - 5634		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW)		38799 726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802		WELL #: 1		RRCID -> 022168		COMPL. DATE 06/04/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7332 - 7374		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-			105
09	1380 N	894	-0-	-486	-0-	894	2			N	-0-			105
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-			105
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-	47	1	58
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			58
01	1457 N	1199	-0-	-258	-0-	1199	2			N	-0-			58

RALSTON		WELL #: 210		RRCID -> 093636		COMPL. DATE 05/18/1981		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7336 - 7351				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-			207
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-			207
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-			207
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			207
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-			207
*01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			207

CR COX GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180646		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7297 - 7312				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	3777	-0-	677	-677	3777	2			N	-0-			189
09	2786 N	2109	-0-	-677	-0-	2109	2			N	-0-			189
10	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-			189
11	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-	141	1	48
12	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-			48
*01	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-			48

BATTON OIL & GAS, LLC		056384		WELL #: 1		RRCID -> 186048		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 7144		PERF. 7034 - 7044		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 1		RRCID -> 047225		COMPL. DATE 07/09/1969		TOTAL DEPTH 7297		PERF. 7240 - 7250		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
RALSTON UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 065647	COMPL. DATE 03/01/1976	TOTAL DEPTH 7575	PERF. 7243	- 7266			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4553 3	17 9	N	15			122
09	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2096 3	6 9	N	5			127
10	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4238 3	14 9	N	13			140
11	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2847 3	10 9	N	9			149
*12	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2158 3	9 9	N	8			157
*01	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142 3		N	-0-			157

DACO, INC.				196940								
WHITTENBURG				WELL #: 197	RRCID -> 022163	COMPL. DATE 03/24/1958	TOTAL DEPTH 7598	PERF. 7299	- 7309			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			70
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			70
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-			70
*11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-			70
*12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-			70
*01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-			70

E R OPERATING COMPANY				238075								
HENDERSON, A. R.				WELL #: 4095	RRCID -> 076089	COMPL. DATE 03/09/1978	TOTAL DEPTH 7566	PERF. 7193	- 7199			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
HUDSON, VIRGINIA				WELL #: 1	RRCID -> 022174	COMPL. DATE 04/02/1958	TOTAL DEPTH 7645	PERF. 7268	- 7278			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-			78
09	600 N	324	-0-	-276	-0-	324 2		N	-0-			78
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-			78
11	600 N	570	-0-	-30	-0-	542 2	28 9	N	25			103
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-			103
*01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	631 2	3 9	N	3			106

KING OPERATING CORPORATION				465296								
AYRES				WELL #: 2079	RRCID -> 221187	COMPL. DATE 10/20/2006	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6872	- 6946			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3999 X	3554	-0-	-445	-0-	3554 2		N	-0-			33
09	3870 X	3623	-0-	-247	-0-	3623 2		N	-0-			33
10	3999 X	378	-0-	-3621	-0-	378 2		N	-0-			33
11	3870 X	3759	-0-	-111	-0-	3759 2		N	-0-			33
*12	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784 2		N	-0-			33
01	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			N	NO RPT			33

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
GARRETT				WELL #:	1	RRCID ->	022176	COMPL. DATE	08/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7291 - 7380
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
*02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			62
*03		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3		N	-0-			62
*04		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3		N	-0-			62
*05		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3		N	-0-			62
*06		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3		N	-0-			62
*07		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-			62
*08		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-			62
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
*10		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-			62
*11		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-			62
*12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			62
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

RALSTON				WELL #:	3	RRCID ->	200417	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7044 - 7282
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				WELL #:	562560	RRCID ->	181567	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7336 - 7356
08	1333 N	1136	-0-	-197	-0-	28 1	1107 2	N	1				174
09	1290 N	852	-0-	-438	-0-	1 9							
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	30 1	822 2	N	-0-				174
						31 1	1224 2	N	1				175
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1 9							
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	30 1	1080 2	N	-0-				175
						31 1	911 2	N	1				176
01	1271 N	1049	-0-	-222	-0-	1 9							
						31 1	1015 2	N	3				179
						3 9							

SANDLOT OIL & GAS LLC				WELL #:	747757	RRCID ->	022175	COMPL. DATE	04/23/1956	TOTAL DEPTH	7585	PERF.	7265 - 7276
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3			N	-0-			-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3			N	-0-			-0-
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3			N	-0-			-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3			N	-0-			-0-
*12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3			N	-0-			-0-
*01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3			N	-0-			-0-

TC OIL AND GAS, LLC				WELL #:	840303	RRCID ->	049045	COMPL. DATE	06/03/1970	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	6937 - 7066
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																	
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471																	
INTREPID WELL #: 1107 RRCID -> 192328 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7188 - 7200																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
-----																	
XTO ENERGY INC. 945936																	
JACKSON, S.P.& K.K.-C- WELL #: 1 RRCID -> 022166 COMPL. DATE 11/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7334 - 7344																	
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					20
09		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					20
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					20
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
-----																	
JACKSON SP & KK -C- WELL #: 2 RRCID -> 177303 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 7302 - 7349																	
08		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					54
09		630 N	472	-0-	-158	-0-	472	3			N	-0-					54
10		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					54
11		810 N	316	-0-	-494	-0-	316	3			N	-0-	37	1			17
12		496 N	333	-0-	-163	-0-	332	3	1	9	N	1					18
*01		964 N	964	-0-	-0-	-0-	963	3	1	9	N	1					19
-----																	
HANSFORD,N.(MORROW,LOW PRESSURE) 38799 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD																	
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757																	
SANDERS, REX, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022160 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6981 - 6997																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																	
HANSFORD, NORTH (TONKAWA) 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																	
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802																	
BECK, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 022148 COMPL. DATE 04/27/1955 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5352 - 5395																	
08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					50
09		330 N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					50
10		341 N	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					50
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					50
12		310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					50
01		279 N	130	-0-	-149	-0-	130	2			N	-0-					50
-----																	
HENDERSON, A. R. GAS UNIT WELL #: 2082 RRCID -> 058140 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5353 - 5362																	
08		1612 N	1499	-0-	-113	-0-	1499	2			N	-0-					196
09		1560 N	1041	-0-	-519	-0-	1041	2			N	-0-					196
10		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					196
11		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					196
12		1085 N	951	-0-	-134	-0-	951	2			N	-0-					196
01		1550 N	1125	-0-	-425	-0-	1125	2			N	-0-					196



HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.//		38799 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		//CONT.//		016802								
A. R. HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		4082	RRCID ->	185197	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5366 - 5401	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2		N	-0-			-0-
09	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2		N	-0-			-0-
10	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2		N	-0-			-0-
11	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2		N	-0-			-0-
12	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427 2		N	-0-			-0-
*01	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384 2		N	-0-			-0-

  

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	022135	COMPL. DATE	06/02/1957	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 5336 - 5378	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

  

STEELE, J. I.				WELL #:	1	RRCID ->	022136	COMPL. DATE	10/10/1959	TOTAL DEPTH	7523	PERF. 5338 - 5348
08	744 N	410	-0-	-334	-0-	410 2		Y	-0-			15
09	630 N	165	-0-	-465	-0-	165 2		Y	-0-			15
10	527 N	114	-0-	-413	-0-	114 2		Y	-0-			15
11	390 N	70	-0-	-320	-0-	70 2		Y	-0-			15
12	186 N	146	-0-	-40	-0-	146 2		Y	-0-			15
*01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		Y	-0-			15

  

MCCARTY, LOIS -A-				WELL #:	2	RRCID ->	202578	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	7710	PERF. 5315 - 5325
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-			-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-			-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-			-0-
11	660 N	435	-0-	-225	-0-	435 2		N	-0-			-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			-0-
01	620 N	429	-0-	-191	-0-	429 2		N	-0-			-0-

  

DACO, INC.				196940								
EVANS RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	247200	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	5547	PERF. 5374 - 5380	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
HARVEY, T. C., GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	022150	COMPL. DATE	06/05/1955	TOTAL DEPTH	7427	PERF. 5334 - 5394	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.//	38799 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD							
KING OPERATING CORPORATION			465296										
AYRES			WELL #:	1 A	RRCID -> 063712	COMPL. DATE 09/19/1975	TOTAL DEPTH 5467	PERF. 5360 - 5382					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260										
LONG, LILLIAN V.			WELL #:	3	RRCID -> 022141	COMPL. DATE 11/09/1956	TOTAL DEPTH 7533	PERF. 5354 - 5363					
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
-----													
SCHIFF			WELL #:	1	RRCID -> 022143	COMPL. DATE 04/13/1956	TOTAL DEPTH 7541	PERF. 5343 - 5369					
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2	N	-0-			5
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
*10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3	N	-0-			5
*11	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3	N	-0-			5
*12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3	N	-0-			5
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
-----													
STEELE, J. I., ET UX			WELL #:	1	RRCID -> 022145	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5364 - 5410			
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
THOMAS			WELL #:	1068	RRCID -> 216411	COMPL. DATE 12/04/2005	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5342 - 5360					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HANSFORD GAS UNIT 30			WELL #:	4	RRCID -> 247891	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5232 - 6424					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.//		38799 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
MILLER, S. P., ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	022152	COMPL. DATE	11/19/1956	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5324 - 5332		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
ARCHER, O. T.				WELL #:	1	RRCID ->	022153	COMPL. DATE	02/12/1958	TOTAL DEPTH	5378	PERF.	5353 - 5364		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDERS, REX -B- UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	156154	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	N/A		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDER, REX -C- UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	156714	COMPL. DATE	12/10/1995	TOTAL DEPTH	5575	PERF.	5349 - 5364		
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-			-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-			-0-
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-			-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
*01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP)				38799 950	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HANSFORD							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851											
GREENE				WELL #:	1018	RRCID ->	145977	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	5207	PERF.	3214 - 3220		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREENE				WELL #:	2018	RRCID ->	150285	COMPL. DATE	07/05/1994	TOTAL DEPTH	5248	PERF.	3194 - 3198		
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-			-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
*01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD										
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847										
SCHIFF-LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 140810 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3400 - 4575										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084										
COLLARD, STEELE A WELL #: 3 RRCID -> 166451 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3672 - 3732										
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634										
DAVIS-BRYAN WELL #: 2902 RRCID -> 152119 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 3254 - 3268										
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-	-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14 3	N	-0-	-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-	-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-	-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-	-0-
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-	-0-
-----										
HANSFORD, NW. (UPPER MORROW) 38801 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD										
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420										
NLX WELL #: 1 RRCID -> 171835 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6636 - 6646										
08	1767	X	1489	-0-	-278	-0-	1489 2	N	-0-	-0-
09	1710	X	739	-0-	-971	-0-	739 2	N	-0-	-0-
10	1767	X	1611	-0-	-156	-0-	1611 2	N	-0-	-0-
11	1710	X	1533	-0-	-177	-0-	1533 2	N	-0-	-0-
12	1581	X	703	-0-	-878	-0-	703 2	N	-0-	-0-
01	1612	N	1105	-0-	-507	-0-	1105 2	N	-0-	-0-
-----										
BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 266486 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6786										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
HARDY (MORROW, UPPER) 39039 500 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE										
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291										
COURSON WELL #: 3961 RRCID -> 171884 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8560 - 8581										
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HARDY (NOVI)		39039 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785												
HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 223892		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8296 - 8312				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

HARLAND (MORROW)		39092 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		617005												
RENNER		WELL #: 1		RRCID -> 126797		COMPL. DATE 01/10/1988		TOTAL DEPTH 7009		PERF. 6794 - 6805				
08	20188	10452	-0-	-9736 B	86281	10452	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			86281										
09	26908	3228	-0-	-23680 B	62601	3228	2			N	-0-			-0-
10	10185	9659	-0-	-526 B	62075	9659	2			N	-0-			-0-
11	36000	10582	-0-	-25418 B	36657	10582	2			N	-0-			-0-
12	0	9834	-0-	9834 B	46491	9834	2			N	-0-			-0-
01	9048	10565	-0-	1517 B	48008	10565	2			N	-0-			-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		620573		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
BELLE, FLORA		WELL #: 1023		RRCID -> 124862		COMPL. DATE 07/17/1987		TOTAL DEPTH 6942		PERF. 6787 - 6790				
08	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-			-0-
10	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-			-0-
11	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-			-0-
*12	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
DUVALL -D-		WELL #: 1		RRCID -> 138070		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6777 - 6783				
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	7 N	3	-0-	-4 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)		39480 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARTLEY						
LASATER & CO, INC.		487415												
JOHNSON		WELL #: 2427		RRCID -> 230370		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3462 - 3568				
08	651 N	33	-0-	-618	-0-	33	2			N	-0-			-0-
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			-0-
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			-0-
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
*12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			-0-
01	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-			-0-

J. RUSK		39480 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARTLEY						
WELL #: 1		RRCID -> 230405		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3502 - 3586						
08	3410 X	14	-0-	-3396	-0-	14	2			N	-0-			-0-
09	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-			-0-
10	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-			-0-
11	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-			-0-
12	3410 X	3049	-0-	-361	-0-	3049	2			N	-0-			-0-
01	3410 X	2405	-0-	-1005	-0-	2405	2			N	-0-			-0-

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. // 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY  
 LASATER & CO, INC. // CONT. // 487415  
 FOREMAN WELL #: 2011 RRCID -> 231018 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	465 N	3	-0-	-462	-0-	3 2		N	-0-		-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-		-0-
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-		-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-		-0-
12	496 N	390	-0-	-106	-0-	390 2		N	-0-		-0-
01	465 N	292	-0-	-173	-0-	292 2		N	-0-		-0-

WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552

08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-		-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
12	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-		-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-		-0-

BOYD WELL #: 2414 RRCID -> 236812 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3520 - 3588

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

BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399

08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-		-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-		-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-		-0-
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	338 2		N	-0-		-0-
12	372 N	357	-0-	-15	-0-	357 2		N	-0-		-0-
*01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-		-0-

BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585

08	403 N	5	-0-	-398	-0-	5 2		N	-0-		-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-		-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-		-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-		-0-
12	558 N	437	-0-	-121	-0-	437 2		N	-0-		-0-
01	465 N	429	-0-	-36	-0-	429 2		N	-0-		-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652  
 FANGMAN WELL #: 1 RRCID -> 197931 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3389 - 3520

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

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.//		39480 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARTLEY								
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC //CONT.//		570652		FANGMAN		WELL #: 2		RRCID -> 201035		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 3402 - 3525		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
JOHNSON, JOY				WELL #: 1		RRCID -> 212839		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 3631		PERF. 3495 - 3520				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
JOHNSON, JOY				WELL #: 2		RRCID -> 221253		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 3655		PERF. 3502 - 3521				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
RUSK				WELL #: 1		RRCID -> 222876		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 3672		PERF. 3525 - 3558				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HAYWOOD (ATOKA)		39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE								
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 1017		RRCID -> 196656		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 9101		PERF. 7766 - 7780				
08	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-			N	-0-					244
09	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-			N	-0-					244
10	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-			N	-0-					244
11	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3	N	-0-					244
*12	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3	N	-0-					244
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					244
KELLY				WELL #: 2		RRCID -> 247138		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 6974 - 8099				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-530			N	-0-					184
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-530			N	-0-					184
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530			N	-0-					184
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-530			N	NO RPT					184
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530			N	-0-					184
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530			N	-0-					184





HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
PEARSON		WELL #:		4109	RRCID ->	172332	COMPL. DATE	03/05/1999	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	7100 - 7208			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			138
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			138

HOLTON		WELL #:		1	RRCID ->	228885	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	7930 - 8097			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993					N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993					N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993					N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993					N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993					N	-0-			95
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4993					N	NO RPT			95

DAVIS BROTHERS		WELL #:		2	RRCID ->	270665	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	7468 - 7492			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		877099	RRCID ->	219935	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8119 - 8131			
CISSELL		WELL #:		1	RRCID ->	219935	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8119 - 8131			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			125
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			125
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			125
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			125
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			125
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			125

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH)		WELL #:		40141 230	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHEELER					
GIANT NRG CO., LP		WELL #:		302592								
CLAY, EULA 30		WELL #:		1	RRCID ->	205011	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	15759	PERF.	8398 - 8410
08	186 N	132	-0-	-54	-0-	3 1	129	2	N	-0-		-0-
09	150 N	104	-0-	-46	-0-	104 2			N	-0-		-0-
10	155 N	110	-0-	-45	-0-	110 2			N	-0-		-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2			N	-0-		-0-
*12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2			N	-0-		-0-
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2			N	-0-		-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		WELL #:		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		WELL #:		040205								
ELM CREEK RANCH 35		WELL #:		3	RRCID ->	246516	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7946 - 8132
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2			N	-0-		23
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	119 2	7	9	N	6		29
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	98 2	4	9	N	4		33
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-		33
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	131 2	4	9	N	4		37
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	103 2	1	9	N	1		38

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205  
 BEGERT TRUST 31 WELL #: 3 RRCID -> 249743 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8042 - 8170

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

BCE-MACH III LLC 040209  
 DEREK 12 WELL #: 1 RRCID -> 168452 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 7978 - 8010

08	14B2	EXT	3016	-0-	3016	3298	2940	3	76	9	N	69			92
09	14B2	EXT	811	-0-	811	4109	811	3			N	-0-			92
10	14B2	EXT	52	-0-	52	4161	46	3	6	9	N	5			97
11	4486	X	325	-0-	-4161	-0-	304	3	21	9	N	19			116
12	3007	X	147	-0-	-2860	-0-	132	3	15	9	N	14			130
01	3007	X	335	-0-	-2672	-0-	314	3	21	9	N	19			149

PATRICIA 11 WELL #: 1 RRCID -> 171729 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7992 - 8052

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

PETREE WELL #: 3023 RRCID -> 175713 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995

08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1129	3	17	9	N	15			114
09	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1098	3	8	9	N	7			121
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1119	3	19	9	N	17			138
11	1110	N	1030	-0-	-80	-0-	1016	3	14	9	N	13			151
12	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1037	3	22	9	N	20			171
01	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1089	3	13	9	N	12			183

PETREE 3 WELL #: 4 RRCID -> 182785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 7874

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

DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 221213 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8019 - 8223

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

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056												
JONES, MARY				WELL #: 6	RRCID -> 100146	COMPL. DATE 03/04/1982	TOTAL DEPTH 9384	PERF. 7706	- 7937							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	54	1	1565	2	Y	13			51		
						14	9									
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	71	1	1825	2	Y	81	71	1	61		
						89	9									
10	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	72	1	1889	2	Y	6	34	1	33		
						7	9									
11	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	74	1	1909	2	Y	55	2	1	86		
						61	9									
12	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	81	1	2011	2	Y	15	2	1	99		
						17	9									
01	1953 N	1812	-0-	-141	-0-	65	1	1714	2	Y	30			129		
						33	9									
ETHEREDGE GAS UNIT											WELL #: 7 U	RRCID -> 112005	COMPL. DATE 05/04/1984	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 7580	- 10935
08	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-			23		
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			23		
10	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-			23		
11	570 N	519	-0-	-51	-0-	519	2			N	-0-			23		
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			23		
01	589 N	485	-0-	-104	-0-	485	2			N	-0-			23		
NORRIS -29-											WELL #: 8	RRCID -> 112136	COMPL. DATE 07/09/1984	TOTAL DEPTH 7945	PERF. 7566	- 7640
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
DUMLER, WILLA REA -A-											WELL #: 2	RRCID -> 154080	COMPL. DATE 03/27/1995	TOTAL DEPTH 11459	PERF. 7890	- 7910
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
MILOM, OCA											WELL #: 201	RRCID -> 163489	COMPL. DATE 02/26/1997	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 7903	- 7934
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
MILOM, OCA											WELL #: 301	RRCID -> 163929	COMPL. DATE 04/19/1997	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 7988	- 8002
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
HOOVER, WILLIAM DAN		WELL #: 150		RRCID -> 169247		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7770 - 7806				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
NORRIS		WELL #: 9		RRCID -> 169534		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7820 - 7840				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
HOOVER, LOUISE ETAL "C"		WELL #: 4		RRCID -> 173739		COMPL. DATE 06/28/1999		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7749 - 7759				
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	507 2	N	-0-			10
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	486 2	N	-0-			10
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-			10
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479 2	N	-0-			10
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	492 2	N	-0-			10
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	482 2	N	-0-			10
-----												
MILOM, OCA		WELL #: 401		RRCID -> 178198		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7976				
08	186	N	18	-0-	-168	-0-	18 2	N	-0-			25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8	1	17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
-----												
RAMP ET AL		WELL #: 1023		RRCID -> 181063		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7894 - 8074				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
RAMP ET AL		WELL #: 2023		RRCID -> 195574		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7852 - 8042				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SHELL FEE		WELL #: 4053		RRCID -> 195982		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 7979				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
RAMP WALKER 12		WELL #:		2	RRCID ->	218470	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7900 -	8090
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	155 N	47	-0-	-108	-0-		38 1	9 2	Y	-0-		25
09	150 N	88	-0-	-62	-0-		19 1	69 2	Y	-0-		25
10	186 N	146	-0-	-40	-0-		62 1	84 2	Y	-0-		25
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-		274 1	27 2	Y	-0-		25
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-		115 1	57 2	Y	-0-		25
01	155 N	119	-0-	-36	-0-		38 1	81 2	Y	-0-		25
-----												
RAMP WALKER 12		WELL #:		3	RRCID ->	225367	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7872 -	8071
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
RAMP WALKER 12		WELL #:		4	RRCID ->	227472	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7878 -	8072
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
WALKER		WELL #:		2011	RRCID ->	228603	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7844 -	8029
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
RAMP WALKER 12		WELL #:		5	RRCID ->	231502	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 7910 -	8096
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-		58 1	214 2	Y	-0-		27
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-		73 1	233 2	Y	-0-		27
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-		77 1	249 2	Y	-0-		27
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-		69 1	175 2	Y	-0-		27
12	310 N	252	-0-	-58	-0-		69 1	183 2	Y	-0-		27
01	341 N	221	-0-	-120	-0-		43 1	178 2	Y	-0-		27
-----												
WALKER		WELL #:		3011	RRCID ->	231511	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7878 -	8050
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
RAMP WALKER 12		WELL #:		6	RRCID ->	233136	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7914 -	8102
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-		65 1	81 2	Y	-0-		20
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-		86 1	56 2	Y	-0-		20
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-		129 1	40 2	Y	-0-		20
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-		90 1	95 2	Y	-0-		20
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-		147 1	90 2	Y	-0-		20
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-		69 1	90 2	Y	-0-		20

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WALKER RANCH 10		WELL #:		2	RRCID ->	234035	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7968 - 8116			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	97 1	225 2	Y		30		1 1	1 8	93
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	33 9	79 1	Y		27				120
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	30 9	180 1	Y		8	102 1			26
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	9 9	104 1	Y		24	8 1			42
12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	26 9	115 1	Y		31	5 1	1 8		67
01		341 N	230	-0-	-111	-0-	34 9	54 1	Y		17	2 1	1 8		81
							19 9								
-----															
WALKER		WELL #:		4011	RRCID ->	234525	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7858 - 8044			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
-----															
SHREEVES 24		WELL #:		1	RRCID ->	234528	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	7825 - 8011			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
-----															
WALKER		WELL #:		5011	RRCID ->	235347	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7852 - 8028			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
-----															
SHREEVES 24		WELL #:		2	RRCID ->	236250	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8349	PERF.	7853 - 8045			
08		185 N	185	-0-	-0-	-0-	112 1	73 2	Y		-0-				-0-
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	108 1	78 2	Y		-0-				-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	112 1	79 2	Y		-0-				-0-
11		120 N	98	-0-	-22	-0-	56 1	42 2	Y		-0-				-0-
12		186 N	150	-0-	-36	-0-	92 1	58 2	Y		-0-				-0-
01		186 N	101	-0-	-85	-0-	81 1	20 2	Y		-0-				-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
RAMP WALKER 12		WELL #:		7	RRCID ->	237492	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7919 - 8112		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	49	1	297	2	Y	-0-			37
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	61	1	258	2	Y	-0-			37
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	54	1	273	2	Y	-0-			37
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	58	1	226	2	Y	-0-			37
12	341 N	284	-0-	-57	-0-	58	1	225	2	Y	1			38
01	341 N	264	-0-	-77	-0-	31	1	233	2	Y	-0-			38
-----														
RAMP ET AL		WELL #:		7023	RRCID ->	237594	COMPL. DATE	11/23/2007	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	7850 - 8046		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RAMP ET AL		WELL #:		6023	RRCID ->	238382	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7880 - 8079		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
-----														
SHREEVES 24		WELL #:		3	RRCID ->	242908	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7880 - 8084		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851												
SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	172908	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7994 - 8005		
08	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1680	3	3	9	N	3			38
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1521	3	8	9	N	7			45
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1370	3	6	9	N	5			50
11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1812	3	3	9	N	3			53
*12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-			53
*01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-			53
-----														
CHUMBLEY		WELL #:		2	RRCID ->	172975	COMPL. DATE	05/25/1999	TOTAL DEPTH	8074	PERF.	7937 - 7949		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
HOSTUTTLER		WELL #:		2	RRCID ->	174183	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7939 - 7956	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
READ TRUST		WELL #:		1048	RRCID ->	174819	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7966 - 7982	
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-		117
09		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-		117
10		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-		117
11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	485	3	N	7		124
*12		655 N	655	-0-	-0-	-0-	652	3	N	3		127
*01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	294	3	N	1		128
-----												
KING OPERATING CORPORATION		WELL #:		465296	RRCID ->	164720	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8021 - 8035	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	151259	COMPL. DATE	08/26/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7710 - 7856	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
YARNOLD		WELL #:		1024	RRCID ->	156152	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7877 - 7902	
08		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-		14
09		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-		14
10		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-		14
11		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-		14
12		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-		14
01		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		14
-----												
HOOVER		WELL #:		1018	RRCID ->	159560	COMPL. DATE	07/04/1996	TOTAL DEPTH	8094	PERF. 7929 - 7958	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22



HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
FISHER ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 160507		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7884 - 7908				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2073 2	3 9	N	3			57
09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2033 2	7 9	N	6			63
10	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2121 2	11 9	N	10			73
11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1946 2	15 9	N	14			87
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2		N	-0-			87
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	22			109
-----												
YARNOLD		WELL #: 2024		RRCID -> 161620		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7854 - 7883				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
-----												
SHELL FEE		WELL #: 1017		RRCID -> 161622		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7890 - 7906				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FISHER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 162903		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7963 - 7980				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HOOVER		WELL #: 2018		RRCID -> 163166		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7946				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HOOVER		WELL #: 3018		RRCID -> 164760		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7990 - 8003				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SHELL FEE		WELL #: 2017		RRCID -> 164820		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8013 - 8028				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
SHELL FEE 19		WELL #: 1		RRCID -> 167462		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7976 - 7999				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1720	2	4 9	N	4	82 1	17
09	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1321	2	3 9	N	3		20
10	1364 X	1351	-0-	-13	-0-	1351	2		N	-0-		20
11	1320 X	1300	-0-	-20	-0-	1291	2	9 9	N	8		28
12	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-		28
01	1364 X	1058	-0-	-306	-0-	1058	2		N	-0-		28
-----												
BUCKTHAL		WELL #: 1016		RRCID -> 167779		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7984 - 8000				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
-----												
RAMP RANCH		WELL #: 1025		RRCID -> 168051		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8045 - 8082				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
11	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2		N	-0-	54 1	19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13			N	-0-		19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13			N	-0-		19
-----												
SHELL FEE		WELL #: 3017		RRCID -> 168295		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7968 - 7986				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
-----												
BUCKTHAL		WELL #: 2016		RRCID -> 169553		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8014 - 8030				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
-----												
FLOWERS		WELL #: 1015		RRCID -> 169767		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8023 - 8040				
08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		N	-0-		53
09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2		N	-0-		53
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		N	-0-		53
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-		53
12	1829 N	1167	-0-	-662	-0-	1167	2		N	-0-		53
01	1488 N	1289	-0-	-199	-0-	1289	2		N	-0-		53
-----												
HOOVER		WELL #: 4018		RRCID -> 172194		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7970 - 7994				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
CANTWELL		WELL #:		1046	RRCID ->	172286	COMPL. DATE	03/07/1999	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7980	-	7996		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	-0-	3670	2	19	9	N	17				27
09	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-				27
10	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	-0-	3537	2	3	9	N	3				30
11	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	-0-	3390	2	14	9	N	13				43
12	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	-0-	3244	2	52	9	N	47	68	1		22
*01	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	-0-	3563	2	9	9	N	8				30
-----																
FLOWERS		WELL #:		3015	RRCID ->	174565	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7747	-	7950		
08	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	-0-	4482	2	15	9	N	14	129	1		38
09	4260 X	4220	-0-	-40	-0-	-0-	4174	2	46	9	N	42				80
10	4402 X	4138	-0-	-264	-0-	-0-	4119	2	19	9	N	17				97
11	4230 X	4122	-0-	-108	-0-	-0-	4066	2	56	9	N	51				148
12	4495 X	4159	-0-	-336	-0-	-0-	4131	2	28	9	N	25				173
01	4495 X	4090	-0-	-405	-0-	-0-	4035	2	55	9	N	50	190	1		33
-----																
BUCKTHAL		WELL #:		4016	RRCID ->	174826	COMPL. DATE	10/09/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7815	-	7876		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
-----																
SHELL FEE 45		WELL #:		2	RRCID ->	175821	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8028	-	8042		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
SAMPLES		WELL #:		1014	RRCID ->	176440	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7762	-	7962		
08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-				-0-
09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-				-0-
10	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-				-0-
11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-				-0-
12	1922 N	1788	-0-	-134	-0-	-0-	1788	2			N	-0-				-0-
*01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-				-0-
-----																
WALKER 29		WELL #:		1029	RRCID ->	176470	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7950	-	7978		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
SAMPLES		WELL #:		2014	RRCID ->	178797	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	8209	PERF.	7691	-	7954		
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	1540	2	24	9	N	22				50
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	1502	2	33	9	N	30				80
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	1556	2	24	9	N	22				102
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	1444	2	29	9	N	26				128
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	1568	2	19	9	N	17				145
*01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	1348	2	42	9	N	38	166	1		17

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
SHELL FEE 19		WELL #:		3	RRCID ->	179962	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7777 - 7832
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		692 N	692	-0-	-0-	692	2	N	-0-		-0-
09		619 N	619	-0-	-0-	619	2	N	-0-		-0-
10		651 N	651	-0-	-0-	651	2	N	-0-		-0-
11		630 N	630	-0-	-0-	630	2	N	-0-		-0-
12		651 N	640	-0-	-11	640	2	N	-0-		-0-
01		651 N	626	-0-	-25	626	2	N	-0-		-0-

FLOWERS "A"		WELL #:		1054	RRCID ->	181453	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7786 - 7994
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5	17
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5	12
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5	7
11		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5	2
12		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 5	-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021											

FLOWERS 49		WELL #:		2	RRCID ->	181675	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 8004 - 8019
08		952 N	952	-0-	-0-	952	2	N	-0-		12
09		926 N	926	-0-	-0-	926	2	N	-0-		12
10		944 N	944	-0-	-0-	944	2	N	-0-		12
11		903 N	903	-0-	-0-	903	2	N	-0-		12
12		961 N	555	-0-	-406	555	2	N	-0-		12
01		930 N	916	-0-	-14	916	2	N	-0-		12

SHELL FEE 13		WELL #:		1	RRCID ->	182098	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7838 - 8036
08		282 N	282	-0-	-0-	282	2	N	-0-		72
09		290 N	290	-0-	-0-	290	2	N	-0-		72
10		248 N	248	-0-	-0-	248	2	N	-0-		72
11		167 N	167	-0-	-0-	167	2	N	-0-		72
12		310 N	239	-0-	-71	239	2	N	-0-		72
01		248 N	216	-0-	-32	216	2	N	-0-		72

CANTWELL		WELL #:		2046	RRCID ->	183254	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7986 - 7995
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

BUCKTHAL		WELL #:		5016	RRCID ->	185182	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7832 - 8014
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 RAMP RANCH WELL #: 2025 RRCID -> 185269 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8038 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43

SHELL FEE 13 WELL #: 2 RRCID -> 186897 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7880 - 8084

08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1236	2	84	9	N	76	127	1			39
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1227	2	47	9	N	43					82
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1242	2	64	9	N	58	35	1			105
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1192	2	55	9	N	50					155
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1202	2	51	9	N	46	114	1			87
*01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1199	2	43	9	N	39					126

SHELL FEE WELL #: 4017 RRCID -> 188229 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7786 - 7986

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

POWLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 191179 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8040 - 8240

08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	578	2	8	9	N	7					32
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	N	5					37
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	902	2	9	9	N	8					45
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1001	2	15	9	N	14					59
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1046	2	4	9	N	4					63
*01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	959	2	13	9	N	12					75

FLOWERS WELL #: 5015 RRCID -> 193638 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7876 - 7927

08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					7
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					7
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					7
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					7

SHELL FEE 13 WELL #: 3 RRCID -> 203142 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 8086

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2021

FLOWERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226927 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7796 - 7993

08	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5750	2	33	9	N	30					115
09	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5672	2	51	9	N	46	116	1			45
10	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5513	2	39	9	N	35					80
11	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4724	2	31	9	N	28					108
12	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3963	2	24	9	N	22					130
01	3875 X	3231	-0-	-644	-0-	3146	2	85	9	N	77	142	1			65

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084								
RAMP-WALKER 31		WELL #: 1-C		RRCID ->	227856	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	12009	PERF. 7952 - 8136
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SHELL FEE 19		WELL #: 4		RRCID ->	227993	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	8163	PERF. 7856 - 8036
08	1612 X	1561	-0-	-51	-0-	1561 2	N	-0-		43
09	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2	N	-0-		43
10	1550 X	1491	-0-	-59	-0-	1491 2	N	-0-		43
11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2	N	-0-		43
12	1519 N	1437	-0-	-82	-0-	1437 2	N	-0-		43
01	1488 N	1436	-0-	-52	-0-	1436 2	N	-0-		43

FLOWERS "B"		WELL #: 3053		RRCID ->	228168	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7836 - 8026
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2021										

FLOWERS RANCH		WELL #: 2020		RRCID ->	228664	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7778 - 8075
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5 5	15
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5 5	10
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5 5	5
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5 5	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2021 - WELL PLUGGED 5-12-2021										

CANTWELL		WELL #: 3046		RRCID ->	230866	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7753 - 8000
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SHELL FEE 53		WELL #: 3		RRCID ->	237444	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	8145	PERF. 7684 - 7930
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94

HOOVER 50		WELL #: 3		RRCID ->	239386	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	8185	PERF. 8014 - 8057
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3 2	107 9	N	97 1	107
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-	107
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-	107
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-	107
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-	107
*01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-	107

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)			//CONT.//	40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//	676084										
ABRAHAM 180			WELL #:	1H	RRCID ->	274424	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6758	PERF. 7561 - 11587			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SHELL FEE 45			WELL #:	1H	RRCID ->	276395	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8017	PERF. 8566 - 12943			
08	4588 X	3954	-0-	-634	-0-	3884	2	70	9	N	64	192	1	45
09	4170 X	3954	-0-	-216	-0-	3764	2	190	9	N	173	165	1	53
10	4247 X	3658	-0-	-589	-0-	3625	2	33	9	N	30			83
11	4080 X	3775	-0-	-305	-0-	3591	2	184	9	N	167	189	1	61
12	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4355	2	270	9	N	245			306
01	4092 X	3725	-0-	-367	-0-	3585	2	140	9	N	127	197	1	236
-----														
FLOWERS 'A'			WELL #:	5401H	RRCID ->	278148	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 8467 - 13091			
08	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7749	2	231	9	N	210	244	1	124
09	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	7213	2	187	9	N	170	134	1	160
10	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	7260	2	231	9	N	210	189	1	181
11	7230 X	5814	-0-	-1416	-0-	5722	2	92	9	N	84			265
12	7471 X	5886	-0-	-1585	-0-	5755	2	131	9	N	119	189	1	195
01	7471 X	7204	-0-	-267	-0-	7005	2	199	9	N	181	196	1	180
-----														
FLOWERS RANCH			WELL #:	2001H	RRCID ->	278417	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 7905 - 12647			
08	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	9263	2	107	9	N	97	105	1	103
09	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	9031	2	101	9	N	92	62	1	133
10	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	9149	2	87	9	N	79	129	1	83
11	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	8745	2	97	9	N	88	43	1	128
12	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	8888	2	99	9	N	90	95	1	123
01	8897 X	8650	-0-	-247	-0-	8545	2	105	9	N	95	136	1	82
-----														
BUCKTHAL			WELL #:	1604H	RRCID ->	278423	COMPL. DATE	06/13/2015	TOTAL DEPTH	7803	PERF. 8226 - 12133			
08	6386 X	5405	-0-	-981	-0-	5341	2	64	9	N	58	109	1	120
09	5610 X	5134	-0-	-476	-0-	5071	2	63	9	N	57	81	1	96
10	5642 X	5365	-0-	-277	-0-	5317	2	48	9	N	44			140
11	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5521	2	89	9	N	81	121	1	100
12	5673 X	5492	-0-	-181	-0-	5407	2	85	9	N	77	82	1	95
01	5394 X	4182	-0-	-1212	-0-	4109	2	73	9	N	66			161
-----														
FLOWERS 'D'			WELL #:	2101H	RRCID ->	278499	COMPL. DATE	09/11/2015	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 8616 - 12675			
08	7130 X	5964	-0-	-1166	-0-	5914	2	50	9	N	45			177
09	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5648	2	45	9	N	41	117	1	101
10	6231 X	5421	-0-	-810	-0-	5382	2	39	9	N	35			136
11	6030 X	4999	-0-	-1031	-0-	4957	2	42	9	N	38			174
12	5952 X	5745	-0-	-207	-0-	5699	2	46	9	N	42	97	1	119
01	5952 X	5571	-0-	-381	-0-	5515	2	56	9	N	51			170
-----														
RAMP RANCH			WELL #:	2501H	RRCID ->	278511	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	8056	PERF. 8535 - 13283			
08	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	8195	2	25	9	N	23			48
09	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	7311	2	179	9	N	163	186	1	25
10	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	7757	2	37	9	N	34			59
11	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	7754	2	343	9	N	312	191	1	180
12	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	7235	2	152	9	N	138	191	1	127
*01	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	7495	2	164	9	N	149	190	1	86

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
CANTWELL		WELL #: 4601H		RRCID -> 278890		COMPL. DATE 09/01/2015			TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8311 - 12359					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	707	1	5499	2	N	136	187	1	144
						150	9							
09	5760 X	5416	-0-	-344	-0-	684	1	4581	2	N	137	144	1	137
						151	9							
10	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	707	1	5336	2	N	98	188	1	47
						108	9							
11	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	684	1	4948	2	N	99			146
						109	9							
12	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	707	1	5645	2	N	98	186	1	58
						108	9							
01	6169 X	5103	-0-	-1066	-0-	707	1	4306	2	N	82			140
						90	9							
-----														
FLOWERS 'A'		WELL #: 5402H		RRCID -> 278897		COMPL. DATE 08/01/2015			TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8504 - 13199					
08	6665 X	5798	-0-	-867	-0-	5610	2	188	9	N	171	121	1	242
09	8070 X	3278	-0-	-4792	-0-	3167	2	111	9	N	101	241	1	102
10	8370 X	7693	-0-	-677	-0-	7436	2	257	9	N	234	187	1	149
11	7380 X	2305	-0-	-5075	-0-	2255	2	50	9	N	45			194
12	7347 X	5696	-0-	-1651	-0-	5499	2	197	9	N	179	90	1	283
01	7688 X	7269	-0-	-419	-0-	6955	2	314	9	N	285	191	1	377
-----														
PARK 104		WELL #: 2H		RRCID -> 278961		COMPL. DATE 09/19/2015			TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8033 - 12307					
08	1860 X	1785	-0-	-75	-0-	1539	2	246	9	N	224	183	1	234
09	2370 X	729	-0-	-1641	-0-	612	2	117	9	N	106			340
10	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2395	2	185	9	N	168	194	1	314
11	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	1811	2	224	9	N	204	384	1	134
12	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	1942	2	268	9	N	244	193	1	185
01	2573 X	1688	-0-	-885	-0-	1560	2	128	9	N	116	172	1	129
-----														
SHELL FEE		WELL #: 1701H		RRCID -> 278981		COMPL. DATE 10/03/2015			TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8333 - 12409					
08	5704 X	5026	-0-	-678	-0-	4990	2	36	9	N	33			143
09	5520 X	5098	-0-	-422	-0-	5062	2	36	9	N	33			176
10	5580 X	5263	-0-	-317	-0-	5222	2	41	9	N	37	106	1	107
11	5340 X	4622	-0-	-718	-0-	4580	2	42	9	N	38	83	1	62
12	5425 X	4520	-0-	-905	-0-	4489	2	31	9	N	28			90
01	5270 X	4936	-0-	-334	-0-	4826	2	110	9	N	100			190
-----														
WALKER		WELL #: 1052H		RRCID -> 278982		COMPL. DATE 12/27/2013			TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8306 - 12688					
08	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2391	2	180	9	N	164	182	1	56
09	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2722	2	199	9	N	181	184	1	53
10	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2615	2	194	9	N	176	186	1	43
11	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2440	2	241	9	N	219	184	1	78
12	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2739	2	200	9	N	182	187	1	73
*01	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2317	2	221	9	N	201	190	1	84



HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
PYEATT		WELL #: 3051H		RRCID -> 279021		COMPL. DATE 08/01/2012			TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8784 - 12291						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	562	2	88	9	N	80	187	1	84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68			152
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	284	2	85	9	N	77			229
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	342	1	92	2	N	82	186	1	125
							90	9							
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	707	1	806	2	N	75			200
							83	9							
*01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	707	1	574	2	N	82	178	1	104
							90	9							
-----															
WALKER 29		WELL #:		1H	RRCID -> 279034	COMPL. DATE 09/09/2014			TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8517 - 12926						
08	3813	X	3709	-0-	-104	-0-	3479	2	230	9	N	209	184	1	132
09	3690	X	3595	-0-	-95	-0-	3375	2	220	9	N	200	185	1	147
10	3596	X	3277	-0-	-319	-0-	3048	2	229	9	N	208	190	1	165
11	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3350	2	239	9	N	217	179	1	203
12	3720	X	3688	-0-	-32	-0-	3469	2	219	9	N	199	189	1	213
01	3720	X	2946	-0-	-774	-0-	2746	2	200	9	N	182	367	1	28
-----															
SHELL FEE 13		WELL #:		1H	RRCID -> 279099	COMPL. DATE 11/02/2015			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7925 - 12745						
08	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	335	1	5808	2	N	97	193	1	137
							107	9							
09	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	324	1	6261	2	N	206	184	1	159
							227	9							
10	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	335	1	5731	2	N	108	189	1	78
							119	9							
11	5700	X	5621	-0-	-79	-0-	324	1	5178	2	N	108			186
							119	9							
12	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	335	1	6561	2	N	119	197	1	108
							131	9							
*01	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	335	1	5925	2	N	115			223
							127	9							
-----															
DAUGHTRY 107		WELL #:		1H	RRCID -> 279488	COMPL. DATE 01/05/2016			TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7798 - 12260						
08	3751	X	3348	-0-	-403	-0-	3291	2	57	9	N	52	179	1	59
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3308	2	119	9	N	108			167
10	4030	X	3232	-0-	-798	-0-	3185	2	47	9	N	43			210
11	3900	X	2521	-0-	-1379	-0-	2487	2	34	9	N	31			241
12	3534	X	1450	-0-	-2084	-0-	1402	2	48	9	N	44	197	1	88
01	3534	X	3278	-0-	-256	-0-	3208	2	70	9	N	64			152
-----															
CITATION 31		WELL #:		1H	RRCID -> 279489	COMPL. DATE 12/19/2015			TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8542 - 12546						
08	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2054	2	270	9	N	245	186	1	175
09	2460	X	2303	-0-	-157	-0-	2052	2	251	9	N	228	368	1	35
10	2542	X	2408	-0-	-134	-0-	2165	2	243	9	N	221	184	1	72
11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2331	2	334	9	N	304	195	1	181
12	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2292	2	281	9	N	255	375	1	61
*01	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2269	2	272	9	N	247	187	1	121
-----															
WAR ADMIRAL 8		WELL #:		1H	RRCID -> 279780	COMPL. DATE 12/13/2015			TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8457 - 12585						
08	2697	X	1935	-0-	-762	-0-	1750	2	185	9	N	168	186	1	90
09	2010	X	1314	-0-	-696	-0-	1186	2	128	9	N	116			206
10	2108	X	1110	-0-	-998	-0-	954	2	156	9	N	142	185	1	163
11	1860	X	930	-0-	-930	-0-	762	2	168	9	N	153	194	1	122
12	2201	X	865	-0-	-1336	-0-	719	2	146	9	N	133			255
01	1922	X	1919	-0-	-3	-0-	1750	2	169	9	N	154	190	1	219

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
WALKER 29		WELL #: 4H		RRCID -> 279822		COMPL. DATE 07/04/2015			TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8496 - 13160						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	1079	1	3179	2	N	147	186	1		179
09	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	1044	1	2993	2	N	120	186	1		113
10	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	1079	1	2687	2	N	109				222
11	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	1044	1	2638	2	N	141	187	1		176
12	3596 X	3563	-0-	-33	-0-	1079	1	2366	2	N	107	182	1		101
*01	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	1079	1	2406	2	N	139				240
ANNE 24		WELL #: 1H		RRCID -> 279993		COMPL. DATE 11/28/2015			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8300 - 12506						
08	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	6268	2	406	9	N	369	378	1		195
09	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	5655	2	364	9	N	331	373	1		153
10	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5122	2	328	9	N	298	187	1		264
11	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5100	2	415	9	N	377	372	1		269
12	6665 X	6036	-0-	-629	-0-	5774	2	262	9	N	238	185	1		322
01	6665 X	6440	-0-	-225	-0-	6063	2	377	9	N	343	386	1		279
RAMP		WELL #: 502H		RRCID -> 280004		COMPL. DATE 01/26/2016			TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8356 - 12712						
08	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7042	2	418	9	N	380	560	1		249
09	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	7378	2	435	9	N	395	385	1		259
10	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	7685	2	421	9	N	383	381	1		261
11	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	7175	2	436	9	N	396	368	1		289
12	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	7455	2	435	9	N	395	374	1		310
*01	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	1079	1	7232	2	N	403	380	1		333
FLOWERS 'C'		WELL #: 2802H		RRCID -> 280117		COMPL. DATE 10/30/2015			TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8447 - 12575						
08	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	3875	2	301	9	N	274	183	1		287
09	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4149	2	350	9	N	318	374	1		231
10	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4485	2	308	9	N	280	380	1		131
11	4530 X	4103	-0-	-427	-0-	3803	2	300	9	N	273	189	1		215
12	5084 X	4435	-0-	-649	-0-	4109	2	326	9	N	296	352	1		159
01	4805 X	4452	-0-	-353	-0-	992	1	3222	2	N	216	197	1		178
OMAHA 15		WELL #: 1H		RRCID -> 280302		COMPL. DATE 01/29/2016			TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8388 - 12562						
08	5580 X	5292	-0-	-288	-0-	5128	2	164	9	N	149	184	1		229
09	5400 X	3510	-0-	-1890	-0-	3407	2	103	9	N	94	186	1		137
10	5146 X	4428	-0-	-718	-0-	4211	2	217	9	N	197	189	1		145
11	4980 X	3575	-0-	-1405	-0-	3364	2	211	9	N	192	195	1		142
12	5518 X	4584	-0-	-934	-0-	4397	2	187	9	N	170	183	1		129
01	5301 X	3688	-0-	-1613	-0-	3520	2	168	9	N	153	189	1		93
RAMP 30		WELL #: 1H		RRCID -> 280608		COMPL. DATE 03/28/2016			TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8476 - 12576						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
FLOWERS 'C'		WELL #: 2801H		RRCID ->	280700	COMPL. DATE	05/17/2015	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 8500 - 12584				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	14291 X	12611	-0-	-1680	-0-	12301	2	310	9	N	282	353	1	136
09	13830 X	12492	-0-	-1338	-0-	12156	2	336	9	N	305	188	1	253
10	14105 X	12825	-0-	-1280	-0-	12492	2	333	9	N	303	370	1	186
11	12630 X	12180	-0-	-450	-0-	11813	2	367	9	N	334	387	1	133
12	13764 X	12260	-0-	-1504	-0-	11933	2	327	9	N	297	192	1	238
01	12896 X	10626	-0-	-2270	-0-	10371	2	255	9	N	232	189	1	281
-----														
FLOWERS 'C'		WELL #: 2803H		RRCID ->	280701	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	8042	PERF. 8464 - 12485				
08	7564 X	6478	-0-	-1086	-0-	6123	2	355	9	N	323	372	1	287
09	7320 X	6411	-0-	-909	-0-	6061	2	350	9	N	318	368	1	237
10	7316 X	5585	-0-	-1731	-0-	5314	2	271	9	N	246	185	1	298
11	6150 X	5774	-0-	-376	-0-	5487	2	287	9	N	261	359	1	200
12	6634 X	5292	-0-	-1342	-0-	5036	2	256	9	N	233	187	1	246
01	6634 X	4538	-0-	-2096	-0-	4281	2	257	9	N	234	188	1	292
-----														
RAMP 30		WELL #: 2H		RRCID ->	280711	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	8166	PERF. 8475 - 12640				
08	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2325	2	329	9	N	299	560	1	99
09	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2550	2	275	9	N	250	186	1	163
10	3193 X	2843	-0-	-350	-0-	2467	2	376	9	N	342	195	1	310
11	3090 X	2633	-0-	-457	-0-	2406	2	227	9	N	206	386	1	130
12	2945 X	2588	-0-	-357	-0-	2342	2	246	9	N	224	196	1	354
01	2914 X	2742	-0-	-172	-0-	2443	2	299	9	N	272	466	1	160
-----														
WALKER		WELL #: 5204H		RRCID ->	280716	COMPL. DATE	01/10/2016	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 8250 - 12342				
08	6045 X	5958	-0-	-87	-0-	5615	2	343	9	N	312	572	1	62
09	5670 X	5451	-0-	-219	-0-	5184	2	267	9	N	243	184	1	121
10	5766 X	5230	-0-	-536	-0-	4975	2	255	9	N	232	183	1	170
11	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	4752	2	292	9	N	265	196	1	239
12	5952 X	4936	-0-	-1016	-0-	4664	2	272	9	N	247	189	1	297
01	5952 X	4200	-0-	-1752	-0-	3941	2	259	9	N	235	378	1	154
-----														
WALKER		WELL #: 5202H		RRCID ->	280788	COMPL. DATE	05/26/2016	TOTAL DEPTH	7990	PERF. 8438 - 13153				
08	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5425	2	416	9	N	378	369	1	191
09	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	4962	2	298	9	N	271	370	1	92
10	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	4880	2	352	9	N	320	379	1	33
11	5040 X	4934	-0-	-106	-0-	4538	2	396	9	N	360	373	1	20
12	5208 X	5024	-0-	-184	-0-	4694	2	330	9	N	300	195	1	125
01	5208 X	5075	-0-	-133	-0-	4712	2	363	9	N	330	382	1	73
-----														
FLOWERS 'B'		WELL #: 5302H		RRCID ->	280823	COMPL. DATE	04/14/2016	TOTAL DEPTH	7803	PERF. 8274 - 12637				
08	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3655	2	147	9	N	134	94	1	210
09	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3244	2	124	9	N	113	184	1	139
10	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3342	2	120	9	N	109	102	1	146
11	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2599	2	101	9	N	92			238
12	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			238
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			238
-----														
RAMP 30		WELL #: 3H		RRCID ->	280827	COMPL. DATE	05/10/2016	TOTAL DEPTH	8181	PERF. 8536 - 12700				
08	2790 X	2748	-0-	-42	-0-	2348	2	400	9	N	364	177	1	284
09	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2362	2	360	9	N	327	369	1	242
10	2449 X	2406	-0-	-43	-0-	2044	2	362	9	N	329	373	1	198
11	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	1915	2	289	9	N	263	339	1	122
12	2821 X	2329	-0-	-492	-0-	1973	2	356	9	N	324	373	1	73
01	2821 X	1512	-0-	-1309	-0-	1191	2	321	9	N	292	190	1	175

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
SPUR 9		WELL #:		1H	RRCID ->	280977	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	8529 - 12996	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3038 X	2686	-0-	-352	-0-	2374 2	312 9	N	284	182 1		264
09		2940 X	2576	-0-	-364	-0-	2234 2	342 9	N	311	373 1		202
10		2976 X	2827	-0-	-149	-0-	2432 2	395 9	N	359	379 1		182
11		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2367 2	382 9	N	347	372 1		157
12		2759 X	2708	-0-	-51	-0-	2426 2	282 9	N	256	187 1		226
01		2821 X	2580	-0-	-241	-0-	2221 2	359 9	N	326	385 1		167
-----													
WALKER 29		WELL #:		6H	RRCID ->	281022	COMPL. DATE	06/30/2016	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	8440 - 13218	
08		5208 X	3909	-0-	-1299	-0-	3481 2	428 9	N	389	369 1		144
09		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	4747 2	481 9	N	437	376 1		205
10		4774 X	4743	-0-	-31	-0-	4274 2	469 9	N	426	370 1		261
11		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4199 2	521 9	N	474	580 1		155
12		5394 X	4528	-0-	-866	-0-	4090 2	438 9	N	398	380 1		173
01		5394 X	4068	-0-	-1326	-0-	3644 2	424 9	N	385	389 1		169
-----													
FLOWERS "B"		WELL #:		5301H	RRCID ->	281109	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8400 - 12824	
08		5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	4823 2	388 9	N	353	182 1		270
09		4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4643 2	354 9	N	322	370 1		222
10		5270 X	4769	-0-	-501	-0-	4455 2	314 9	N	285	373 1		134
11		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	479 1	4406 2	N	298	193 1		239
							328 9						
12		5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	707 1	4468 2	N	264	187 1		316
							290 9						
*01		5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	707 1	4764 2	N	262	193 1		385
							288 9						
-----													
FLOWERS 'B'		WELL #:		5303H	RRCID ->	281143	COMPL. DATE	04/18/2016	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	8368 - 13141	
08		3875 X	3421	-0-	-454	-0-	3150 2	271 9	N	246	359 1		126
09		3600 X	3355	-0-	-245	-0-	3085 2	270 9	N	245	293 1		78
10		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3442 2	231 9	N	210	156 1		132
11		3360 X	3109	-0-	-251	-0-	2870 2	239 9	N	217	270 1		79
12		3472 X	3170	-0-	-302	-0-	2991 2	179 9	N	163	121 1		121
01		3658 X	3108	-0-	-550	-0-	2875 2	233 9	N	212	189 1		144
-----													
MADELINE 26		WELL #:		1H	RRCID ->	281290	COMPL. DATE	05/29/2016	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8397 - 13025	
08		11005 X	8745	-0-	-2260	-0-	8625 2	120 9	N	109	191 1		170
09		10650 X	8789	-0-	-1861	-0-	8576 2	213 9	N	194	161 1		203
10		11439 X	9286	-0-	-2153	-0-	9119 2	167 9	N	152	188 1		167
11		11070 X	7607	-0-	-3463	-0-	7504 2	103 9	N	94			261
12		11129 X	6534	-0-	-4595	-0-	6449 2	85 9	N	77	188 1		150
01		9300 X	5885	-0-	-3415	-0-	5821 2	64 9	N	58			208
-----													
WALKER 29		WELL #:		5H	RRCID ->	281409	COMPL. DATE	06/14/2016	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8500 - 13228	
08		4619 X	3165	-0-	-1454	-0-	2875 2	290 9	N	264	372 1		98
09		4350 X	3356	-0-	-994	-0-	3036 2	320 9	N	291	186 1		203
10		4495 X	3308	-0-	-1187	-0-	3020 2	288 9	N	262	374 1		91
11		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3132 2	364 9	N	331	188 1		234
12		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3425 2	371 9	N	337	384 1		187
01		3472 X	3100	-0-	-372	-0-	2767 2	333 9	N	303	183 1		307

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
SPUR 9		WELL #:		3H	RRCID ->	281748	COMPL. DATE	10/06/2016	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8476 - 12680		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
-----														
SPUR 9		WELL #:		2H	RRCID ->	281750	COMPL. DATE	10/31/2016	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	8383 - 12545		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
-----														
WAR ADMIRAL 8		WELL #:		2H	RRCID ->	281751	COMPL. DATE	06/14/2016	TOTAL DEPTH	8078	PERF.	8453 - 12380		
08	4309 X	4266	-0-	-43	-0-	3804	2	462	9	N	420	371	1	254
09	4170 X	4114	-0-	-56	-0-	3671	2	443	9	N	403	540	1	117
10	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	3981	2	435	9	N	395	375	1	137
11	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3556	2	438	9	N	398	198	1	337
12	4278 X	3958	-0-	-320	-0-	3483	2	475	9	N	432	383	1	386
01	4402 X	3467	-0-	-935	-0-	3068	2	399	9	N	363	383	1	366
-----														
FLOWERS 'B'		WELL #:		5304SL	RRCID ->	281860	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8399 - 12826		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WALKER 29		WELL #:		7H	RRCID ->	282092	COMPL. DATE	12/19/2016	TOTAL DEPTH	7961	PERF.	8333 - 12505		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	187	1	112
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	177	1	41
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	688	2	92	9	N	84			125
11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1445	2	117	9	N	106	183	1	48
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1635	2	120	9	N	109			157
*01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2010	2	127	9	N	115	189	1	83
-----														
OMAHA 15		WELL #:		2H	RRCID ->	282153	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8391 - 12505		
08	6975 X	6250	-0-	-725	-0-	5874	2	376	9	N	342	369	1	78
09	6390 X	5417	-0-	-973	-0-	5106	2	311	9	N	283	185	1	176
10	6851 X	5592	-0-	-1259	-0-	5201	2	391	9	N	355	358	1	173
11	6630 X	5042	-0-	-1588	-0-	4694	2	348	9	N	316	379	1	110
12	6603 X	5726	-0-	-877	-0-	5300	2	426	9	N	387	377	1	120
01	6262 X	4011	-0-	-2251	-0-	3690	2	321	9	N	292	360	1	52

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
PYEATT		WELL #: 5104H		RRCID -> 282257		COMPL. DATE 03/30/2017		TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8530 - 12738						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
08	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2573	2	286	9	N	260	180	1	206
09	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2281	2	182	9	N	165	186	1	185
10	2480 X	2129	-0-	-351	-0-	1957	2	172	9	N	156	186	1	155
11	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2077	2	206	9	N	187	188	1	154
12	2852 X	2382	-0-	-470	-0-	2183	2	199	9	N	181	181	1	154
01	2852 X	2824	-0-	-28	-0-	870	1	1775	2	N	163	183	1	134
						179	9							
-----														
RAMP		WELL #: 503H		RRCID -> 282749		COMPL. DATE 04/03/2017		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8386 - 12690						
08	5146 X	4579	-0-	-567	-0-	4240	2	339	9	N	308	552	1	31
09	4980 X	4770	-0-	-210	-0-	4426	2	344	9	N	313	189	1	155
10	4867 X	4605	-0-	-262	-0-	4305	2	300	9	N	273	372	1	56
11	4560 X	4082	-0-	-478	-0-	3734	2	348	9	N	316	187	1	185
12	4929 X	4629	-0-	-300	-0-	4374	2	255	9	N	232	188	1	229
01	4929 X	3558	-0-	-1371	-0-	3220	2	338	9	N	307	371	1	165
-----														
MADELINE 55-26		WELL #: 2H		RRCID -> 282856		COMPL. DATE 01/18/2017		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8302 - 15061						
08	21204 X	19265	-0-	-1939	-0-	18839	2	426	9	N	387	376	1	206
09	19740 X	18284	-0-	-1456	-0-	17907	2	377	9	N	343	466	1	83
10	19592 X	18535	-0-	-1057	-0-	18141	2	394	9	N	358	367	1	74
11	18510 X	17326	-0-	-1184	-0-	16986	2	340	9	N	309	180	1	203
12	19282 X	17525	-0-	-1757	-0-	17154	2	371	9	N	337	372	1	168
01	19251 X	17727	-0-	-1524	-0-	17349	2	378	9	N	344	375	1	137
-----														
RAMP		WELL #: 504SL		RRCID -> 283745		COMPL. DATE 09/26/2017		TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8416 - 12799						
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PYEATT		WELL #: 5101H		RRCID -> 283805		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8513 - 12705						
08	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4185	2	343	9	N	312	375	1	197
09	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4411	2	306	9	N	278	377	1	98
10	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	4669	2	345	9	N	314	182	1	230
11	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4164	2	279	9	N	254	373	1	111
12	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	1920	1	4535	2	N	275	186	1	200
*01	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	303	9	1079	1	N	283	380	1	103
						311	9							
-----														
BLACK JACK 14		WELL #: 3H		RRCID -> 283834		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8250 - 12570						
08	14074 X	13669	-0-	-405	-0-	12990	2	679	9	N	617	740	1	110
09	13620 X	12692	-0-	-928	-0-	12105	2	587	9	N	534	372	1	272
10	13795 X	12898	-0-	-897	-0-	12324	2	574	9	N	522	558	1	236
11	13230 X	12320	-0-	-910	-0-	11684	2	636	9	N	578	565	1	249
12	13888 X	12270	-0-	-1618	-0-	11675	2	595	9	N	541	570	1	220
01	13671 X	11977	-0-	-1694	-0-	11465	2	512	9	N	465	375	1	310

HEMPHILL (DOUGLAS)												
PRESIDIO PETROLEUM LLC												
FLOWERS A 27												
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
//CONT.// 676084												
WELL #: 3H RRCID -> 283835 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8500 - 13140												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
08		10819 X	9835	-0-	-984	-0-	9550 2	285 9	N	259	376 1	229
09		9210 X	8254	-0-	-956	-0-	8058 2	196 9	N	178	184 1	223
10		10106 X	8534	-0-	-1572	-0-	8283 2	251 9	N	228	373 1	78
11		9780 X	8602	-0-	-1178	-0-	8354 2	248 9	N	225	181 1	122
12		10354 X	9039	-0-	-1315	-0-	8766 2	273 9	N	248	185 1	185
01		9827 X	8180	-0-	-1647	-0-	7937 2	243 9	N	221	191 1	215
-----												
FLOWERS A 27												
WELL #: 2H RRCID -> 284046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8403 - 13119												
08		9610 X	7666	-0-	-1944	-0-	7451 2	215 9	N	195	187 1	173
09		9300 X	7791	-0-	-1509	-0-	7545 2	246 9	N	224	191 1	206
10		9672 X	7897	-0-	-1775	-0-	7620 2	277 9	N	252	367 1	91
11		9360 X	7477	-0-	-1883	-0-	7235 2	242 9	N	220	184 1	127
12		8866 X	5055	-0-	-3811	-0-	4936 2	119 9	N	108		235
01		8060 X	6238	-0-	-1822	-0-	6083 2	155 9	N	141	188 1	188
-----												
BLACK JACK 14												
WELL #: 2H RRCID -> 284052 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8310 - 12613												
08		8773 X	6949	-0-	-1824	-0-	6694 2	255 9	N	232	377 1	61
09		6270 X	5356	-0-	-914	-0-	5172 2	184 9	N	167	180 1	48
10		6665 X	4041	-0-	-2624	-0-	3988 2	53 9	N	48		96
11		6450 X	4403	-0-	-2047	-0-	4307 2	96 9	N	87		183
12		6944 X	2832	-0-	-4112	-0-	2744 2	88 9	N	80	171 1	92
01		6944 X	73	-0-	-6871	-0-	16 1	50 2	N	6		98
-----												
FLOWERS A 27												
WELL #: 1H RRCID -> 284059 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8337 - 13220												
08		11160 X	9701	-0-	-1459	-0-	9445 2	256 9	N	233	357 1	92
09		10800 X	8129	-0-	-2671	-0-	7963 2	166 9	N	151		243
10		10912 X	7868	-0-	-3044	-0-	7727 2	141 9	N	128	180 1	191
11		10200 X	7225	-0-	-2975	-0-	7058 2	167 9	N	152	188 1	155
12		10013 X	7550	-0-	-2463	-0-	7357 2	193 9	N	175	191 1	139
01		9703 X	7432	-0-	-2271	-0-	7228 2	204 9	N	185	188 1	136
-----												
BLACK JACK 14												
WELL #: 1H RRCID -> 284092 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8575 - 12272												
08		11656 X	10298	-0-	-1358	-0-	10090 2	208 9	N	189	183 1	107
09		11070 X	9822	-0-	-1248	-0-	9595 2	227 9	N	206	185 1	128
10		11160 X	10162	-0-	-998	-0-	9930 2	232 9	N	211	192 1	147
11		10650 X	9718	-0-	-932	-0-	9457 2	261 9	N	237	186 1	198
12		10664 X	9771	-0-	-893	-0-	9562 2	209 9	N	190	166 1	222
01		10292 X	10008	-0-	-284	-0-	9764 2	244 9	N	222	189 1	255
-----												
MADELINE 55-26 A												
WELL #: 3H RRCID -> 284457 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8222 - 15265												
08		24521 X	22003	-0-	-2518	-0-	21251 2	752 9	N	684	556 1	326
09		22260 X	21211	-0-	-1049	-0-	20515 2	696 9	N	633	738 1	221
10		23033 X	21869	-0-	-1164	-0-	21218 2	651 9	N	592	564 1	249
11		21690 X	21143	-0-	-547	-0-	20435 2	708 9	N	644	741 1	152
12		22165 X	21166	-0-	-999	-0-	20531 2	635 9	N	577	574 1	155
01		22010 X	20779	-0-	-1231	-0-	20093 2	686 9	N	624	555 1	224

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
GATLIN 3		WELL #:		1H	RRCID ->	286193	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8459 - 12323	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		8525 X	7290	-0-	-1235	-0-	6992 2	298 9	N	271	173 1		231
09		8250 X	5543	-0-	-2707	-0-	5292 2	251 9	N	228	372 1		87
10		8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	8178 2	374 9	N	340	173 1		254
11		8250 X	4451	-0-	-3799	-0-	4235 2	216 9	N	196	190 1		260
12		9517 X	4475	-0-	-5042	-0-	4330 2	145 9	N	132	186 1		206
01		8525 X	1635	-0-	-6890	-0-	1530 2	105 9	N	95	186 1		115

GATLIN 3		WELL #:		2H	RRCID ->	287945	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	8425 - 12539	
08		6231 X	5474	-0-	-757	-0-	5059 2	415 9	N	377	348 1		173
09		5850 X	5018	-0-	-832	-0-	4615 2	403 9	N	366	370 1		169
10		5859 X	4594	-0-	-1265	-0-	4266 2	328 9	N	298	190 1		277
11		5460 X	5402	-0-	-58	-0-	4975 2	427 9	N	388	553 1		112
12		5487 X	4656	-0-	-831	-0-	4304 2	352 9	N	320	186 1		246
01		5487 X	4630	-0-	-857	-0-	4255 2	375 9	N	341	378 1		209

GATLIN 3		WELL #:		3H	RRCID ->	288091	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8508 - 12508	
08		7626 X	6621	-0-	-1005	-0-	6005 2	616 9	N	560	553 1		184
09		7380 X	6524	-0-	-856	-0-	5944 2	580 9	N	527	541 1		170
10		7254 X	6520	-0-	-734	-0-	5952 2	568 9	N	516	557 1		129
11		6840 X	5886	-0-	-954	-0-	5278 2	608 9	N	553	558 1		124
12		6789 X	5895	-0-	-894	-0-	5377 2	518 9	N	471	372 1		223
01		6727 X	5285	-0-	-1442	-0-	4751 2	534 9	N	485	391 1		317

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.		780000		FILLINGIM		WELL #:		2055	RRCID ->	174567	COMPL. DATE	08/15/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7970 - 7999
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						221
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						221
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						221
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						221
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						221
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						221
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2020 - P/A 07/20/20																

FILLINGIM		WELL #:		4055	RRCID ->	183743	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7916 - 7948
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		158
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		158
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		158
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		158
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		158
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		158
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2020												

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ELM CREEK RANCH 47-34		WELL #:		1H	RRCID ->	285007	COMPL. DATE	02/08/2018	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8575 - 16090
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	779	1128 1		344			
09		8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	7612 2	911 9	N	828	597 1		575			
10		8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	7844 2	979 9	N	890	980 1		485			
11		7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	7219 2	768 9	N	698	807 1		376			
*12		9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	8632 2	860 9	N	782	833 1		325			
01		8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-			N	NO RPT			325			



HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099												
READ TRUST "A"				WELL #: 1	RRCID -> 189964	COMPL. DATE 06/20/2002	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7904	- 8087							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
READ TRUST 'A'				WELL #: 2	RRCID -> 236969	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7924	- 8112							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HEMPHILL (DOUGLAS-OIL)				40311 105	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056												
ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #: 5 U	RRCID -> 209101	COMPL. DATE 03/07/2005	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 7613	- 7670							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
ETHEREDGE "B"				WELL #: 6 U	RRCID -> 260064	COMPL. DATE 07/22/2010	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 7670	- 11012							
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-					69
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-					69
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2		N	-0-					69
11	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2		N	-0-					69
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-					69
01	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	2		N	-0-					69
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: HEMPHILL								
ABRAHAM "A"				WELL #: 2026 U	RRCID -> 174599	COMPL. DATE 10/26/1984	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 7674	- 7818							
08	2573	N	2540	-0-	-33	-0-	2540	3		N	-0-					18
09	2460	N	2451	-0-	-9	-0-	2451	3		N	-0-					18
10	2542	N	2536	-0-	-6	-0-	2536	3		N	-0-					18
11	2460	N	2438	-0-	-22	-0-	2438	3		N	-0-					18
12	2542	N	2515	-0-	-27	-0-	2515	3		N	-0-					18
01	2542	N	2472	-0-	-70	-0-	2472	3		N	-0-					18
GEORGE "B"				WELL #: 3028 U	RRCID -> 276521	COMPL. DATE 03/18/1988	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 7755	- 7809							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
FLOWERS		WELL #: 3040		RRCID -> 122641		COMPL. DATE 07/06/1986		TOTAL DEPTH 10833 PERF.10500 - 10614								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
-----																
FLOWERS		WELL #: 5040		RRCID -> 145112		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10380 - 10494								
08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	140	1	1898	2	N	-0-					67
*09	900 N	734	-0-	-166	-0-	734	2			N	-0-					67
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					67
*11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					67
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
-----																
FLOWERS		WELL #: 8040		RRCID -> 145208		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10498 - 10575								
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	155	1	1430	2	N	-0-					101
*09	540 N	494	-0-	-46	-0-	494	2			N	-0-					101
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					101
11	1530 N	886	-0-	-644	-0-	886	2			N	-0-					101
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
-----																
FLOWERS		WELL #: 6040		RRCID -> 145210		COMPL. DATE 04/10/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10382 - 10487								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FLOWERS		WELL #: 7040		RRCID -> 146792		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10755								
08	837 N	728	-0-	-109	-0-	155	1	573	2	N	-0-					64
*09	780 N	333	-0-	-447	-0-	333	2			N	-0-					64
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					64
11	690 N	614	-0-	-76	-0-	614	2			N	-0-					64
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
-----																
FLOWERS		WELL #: 9040		RRCID -> 147535		COMPL. DATE 09/22/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10508								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
-----																
FLOWERS		WELL #: 1040		RRCID -> 184807		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 10658 PERF.10440 - 10530								
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	155	1	570	2	N	-0-					197
*09	570 N	446	-0-	-124	-0-	446	2			N	-0-					197
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					197
*11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					197
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587											
FLOWERS, LOIS		WELL #:		6	RRCID ->	185519	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10604 - 10659				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BCE-MACH II LLC				040205				CNTY: HEMPHILL							
THORNE -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	056503	COMPL. DATE	09/15/1973	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10624 - 10884				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HALL				1019	RRCID ->	062425	COMPL. DATE	11/19/1974	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10516 - 10668				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50

COOK				2	RRCID ->	107139	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10523 - 10671				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

HALL				2	RRCID ->	107140	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10540 - 10699				
08	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-				137
09	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-				137
10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-				137
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1264	2	9	9	N	8				145
12	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-				145
01	1767 N	498	-0-	-1269	-0-	498	2			N	-0-				145

THORNE 18				1	RRCID ->	193461	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12276	PERF.10517 - 10587				
08	744 N	739	-0-	-5	-0-	739	2			N	-0-				80
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-				80
10	744 N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-				80
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-				80
12	744 N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-				80
01	713 N	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-				80

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205										
THORNE 76				WELL #:	1	RRCID ->	194376	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10104 - 10526		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	868 N	817	-0-	-51	-0-		817	2		N	-0-			179
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-		754	2		N	-0-			179
10	837 N	741	-0-	-96	-0-		735	2	6	9	N	5		184
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-		784	2	1	9	N	1		185
12	775 N	766	-0-	-9	-0-		765	2	1	9	N	1	109 1	77
*01	758 N	758	-0-	-0-	-0-		755	2	3	9	N	3		80
-----														
THORNE 18B				WELL #:	2	RRCID ->	196811	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	12322	PERF.10082 - 10562		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LOCKE 60				WELL #:	1	RRCID ->	203051	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10079 - 10337		
08	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-		2117	2	30	9	N	27		215
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-		1822	2	12	9	N	11		226
10	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-		2443	2	21	9	N	19		245
11	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-		2690	2	14	9	N	13		258
12	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-		2802	2	74	9	N	67	194 1	131
*01	3100 N	3200	-0-	100	100		3172	2	28	9	N	25		156
-----														
LOCKE 60				WELL #:	2	RRCID ->	214203	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	11760	PERF.10300 - 11611		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241
-----														
LOCKE 57				WELL #:	3	RRCID ->	223890	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9994 - 11326		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
-----														
LOCKE 60				WELL #:	3	RRCID ->	225181	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	11520	PERF. 9428 - 11294		
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	2		N	-0-			111
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	2		N	-0-			111
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-		195	2		N	-0-			111
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-		289	2		N	-0-			111
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249	2		N	-0-			111
01	186 N	134	-0-	-52	-0-		134	2		N	-0-			111
-----														
LOCKE 57				WELL #:	4	RRCID ->	225435	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10022 - 11076		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
THORNE 75				WELL #:	4	RRCID ->	228368	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	12010	PERF.10346	- 11770
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	143	2	13	9	N	12		82
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	117	2	33	9	N	30		112
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	118	2	23	9	N	21		133
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	117	2	15	9	N	14		147
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	112	2	12	9	N	11	82 1	76
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	119	2	24	9	N	22		98
-----													
ROGERS 61				WELL #:	3	RRCID ->	228719	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	11830	PERF.10216	- 11700
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
ROGERS 61				WELL #:	4	RRCID ->	232601	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10050	- 11696
08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1799	2	28	9	N	25		189
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15		204
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19		223
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		223
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		223
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		223
-----													
THORNE 75				WELL #:	1	RRCID ->	232750	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	12086	PERF.10192	- 11880
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		195
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		195
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		195
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		195
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		195
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		195
-----													
THORNE 18B				WELL #:	4	RRCID ->	234289	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	3 - 11738
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-		72
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-		72
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-		72
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-		72
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	140	2	2	9	N	2		74
-----													
THORNE 75				WELL #:	5	RRCID ->	235841	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12110	PERF.10406	- 11808
08	341 N	258	-0-	-83	-0-	247	2	11	9	N	10		144
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	248	2	14	9	N	13		157
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	281	2	10	9	N	9		166
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	271	2	20	9	N	18		184
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-		184
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-		184
-----													
ROGERS 61				WELL #:	5	RRCID ->	236258	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11970	PERF.10338	- 11782
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205											
THORNE 75		WELL #:		6	RRCID ->	236268	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	12105	PERF.10358 - 11936				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				185
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				185
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				185
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				185
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				185
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				185
-----															
LOCKE 57		WELL #:		2	RRCID ->	287172	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	11660	PERF. 9980 - 11360				
08	14B2 EXT	2516	-0-	2516	3702	2516	2			N	-0-				132
09	14B2 EXT	618	-0-	618	4320	566	2	52	9	N	47				179
10	14B2 EXT	973	-0-	973	5293	973	2			N	-0-				179
11	5610 X	317	-0-	-5293	-0-	317	2			N	-0-				179
12	651 N	286	-0-	-365	-0-	286	2			N	-0-				179
01	961 N	296	-0-	-665	-0-	296	2			N	-0-				179
-----															
BCE-MACH III LLC		WELL #:		169	RRCID ->	034342	COMPL. DATE	08/24/1964	TOTAL DEPTH	13280	PERF.10869 - 10914				
08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-				43
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-				43
10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-				43
11	1470 N	1350	-0-	-120	-0-	1350	3			N	-0-				43
12	1488 N	1292	-0-	-196	-0-	1292	3			N	-0-				43
01	1426 N	1301	-0-	-125	-0-	1301	3			N	-0-				43
-----															
HOBART RANCH		WELL #:		170	RRCID ->	035600	COMPL. DATE	02/02/1965	TOTAL DEPTH	11535	PERF.10848 - 11076				
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-				-0-
09	1290 N	1224	-0-	-66	-0-	1224	3			N	-0-				-0-
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-				-0-
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-				-0-
12	1271 N	1175	-0-	-96	-0-	1175	3			N	-0-				-0-
01	1209 N	1088	-0-	-121	-0-	1088	3			N	-0-				-0-
-----															
HOBART RANCH		WELL #:		270	RRCID ->	061341	COMPL. DATE	01/14/1975	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10876 - 11231				
08	651 N	573	-0-	-78	-0-	573	3			N	-0-				-0-
09	660 N	559	-0-	-101	-0-	559	3			N	-0-				-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-				-0-
11	540 N	525	-0-	-15	-0-	525	3			N	-0-				-0-
12	589 N	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-				-0-
01	558 N	493	-0-	-65	-0-	493	3			N	-0-				-0-
-----															
HOBART RANCH		WELL #:		269	RRCID ->	061926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10828 - 11146				
08	14B2 EXT	730	-0-	730	1090	730	3			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	478	-0-	478	1568	478	3			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	452	-0-	452	2020	452	3			N	-0-				-0-
11	2452 X	432	-0-	-2020	-0-	432	3			N	-0-				-0-
12	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-				-0-
01	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
HOBART RANCH				WELL #: 3069	RRCID ->	078672	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	12527	PERF.11380 - 12344			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1321	-0-	1321	1321	1321	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	782	-0-	782	2103	782	3			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	664	-0-	664	2767	664	3			N	-0-			-0-
12	3304 X	537	-0-	-2767	-0-	537	3			N	-0-			-0-
*01	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-			-0-
-----														
PETREE, CLEMMIE				WELL #: 2 A	RRCID ->	079982	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	11289	PERF.10729 - 11047			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HOBART RANCH				WELL #: 470	RRCID ->	086897	COMPL. DATE	11/21/1979	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10843 - 11205			
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-			-0-
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-			-0-
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-			-0-
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-			-0-
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-			-0-
01	961 N	858	-0-	-103	-0-	858	3			N	-0-			-0-
-----														
HOBART RANCH				WELL #: 267	RRCID ->	088263	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10906 - 11390			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	40	-0-	40	40	40	3			N	-0-			-0-
-----														
HOBART RANCH				WELL #: 670	RRCID ->	088671	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11609 - 12366			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HOBART RANCH				WELL #: 570	RRCID ->	088673	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11238 - 12382			
08	1085 N	810	-0-	-275	-0-	810	3			N	-0-			-0-
09	1080 N	927	-0-	-153	-0-	927	3			N	-0-			-0-
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-			-0-
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-			-0-
12	961 N	775	-0-	-186	-0-	775	3			N	-0-			-0-
01	899 N	752	-0-	-147	-0-	752	3			N	-0-			-0-
-----														
HOBART RANCH				WELL #: 770	RRCID ->	092588	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	11271	PERF.10840 - 11120			
08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-			-0-
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-			-0-
10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-			-0-
11	1620 N	1617	-0-	-3	-0-	1617	3			N	-0-			-0-
12	1674 N	1550	-0-	-124	-0-	1550	3			N	-0-			-0-
01	1674 N	1581	-0-	-93	-0-	1581	3			N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
HOBART RANCH		WELL #: 870		RRCID -> 093987		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11317 - 12393								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
PETREE 3		WELL #: 3		RRCID -> 152071		COMPL. DATE 11/30/1994		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10740 - 11040								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 268		RRCID -> 156545		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13378 PERF.11030 - 12502								
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	720 N	539	-0-	-181	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	558 N	349	-0-	-209	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
-----																
PETREE 23		WELL #: 3		RRCID -> 158881		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 469		RRCID -> 166359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10832 - 11105								
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
*01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 368		RRCID -> 166360		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10864 - 11120								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 467		RRCID -> 167458		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11306 PERF.10838 - 11100								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HOBART RANCH				WELL #: 569	RRCID -> 176577	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11301	PERF.10882	- 11149	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	21	-0-	21	21	21	3	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-		-0-
11	21 X	-0-	-0-	-21	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HOBART RANCH				WELL #: 669	RRCID -> 176581	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11253	PERF.10788	- 11132	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
PETREE				WELL #: 403	RRCID -> 179071	COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 11210	PERF. 7862	- 10070	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
PETREE 23				WELL #: 23	RRCID -> 181106	COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 12910	PERF.10770	- 12150	
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		15
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-		15
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3	N	-0-		15
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3	N	-0-		15
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3	N	-0-		15
*01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3	N	-0-		15
-----											
HOBART RANCH				WELL #: 667	RRCID -> 183617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11180	PERF.10751	- 11122	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HOBART RANCH				WELL #: 567	RRCID -> 184430	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11218	PERF.10818	- 11157	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HOBART RANCH				WELL #: 568	RRCID -> 185980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11210	PERF.10860	- 11129	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209													
HOBART RANCH		WELL #: 768		RRCID -> 189553		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10877 - 11132							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HOBART RANCH		WELL #: 767		RRCID -> 191257		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10894 - 11128							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HOBART RANCH		WELL #: 970		RRCID -> 191926		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10844 - 11150							
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-				-0-
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-				-0-
10	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-				-0-
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-				-0-
12	1829 N	1800	-0-	-29	-0-	1800	3			N	-0-				-0-
*01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-				-0-
HOBART RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 198893		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10849 - 11221							
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-				-0-
09	1680 N	1677	-0-	-3	-0-	1677	3			N	-0-				-0-
10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-				-0-
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-				-0-
12	1736 N	1676	-0-	-60	-0-	1676	3			N	-0-				-0-
01	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	1635	3			N	-0-				-0-
HOBART RANCH		WELL #: 868		RRCID -> 206818		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10844 - 12497							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	127	-0-	127	127	127	3			N	-0-				-0-
HOBART RANCH		WELL #: 968		RRCID -> 208665		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10843 - 12511							
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	512	-0-	512	512	512	3			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	421	-0-	421	933	421	3			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	394	-0-	394	1327	394	3			N	-0-				-0-
12	1706 X	379	-0-	-1327	-0-	379	3			N	-0-				-0-
*01	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-				-0-
PETREE 3		WELL #: 7		RRCID -> 211037		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10756 - 12330							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HOBART RANCH				WELL #: 1268	RRCID -> 211631	COMPL. DATE 08/30/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10900	- 12501		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	620	-0-	620	1178	620 3		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	594	-0-	594	1772	594 3		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	561	-0-	561	2333	561 3		N	-0-		-0-
11	2848 X	515	-0-	-2333	-0-	515 3		N	-0-		-0-
12	620 N	474	-0-	-146	-0-	474 3		N	-0-		-0-
01	558 N	464	-0-	-94	-0-	464 3		N	-0-		-0-
-----											
HOBART RANCH				WELL #: 1270	RRCID -> 212021	COMPL. DATE 09/01/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10806	- 11817		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HOBART RANCH				WELL #: 1069	RRCID -> 212301	COMPL. DATE 08/22/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10728	- 12371		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HOBART RANCH				WELL #: 1170	RRCID -> 212799	COMPL. DATE 10/12/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10719	- 12353		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HOBART RANCH				WELL #: 1169	RRCID -> 212991	COMPL. DATE 10/02/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10913	- 12421		
08	465 N	11	-0-	-454	-0-	11 3		N	-0-		-0-
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-		-0-
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-		-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-		-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-		-0-
*01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-		-0-
-----											
PETREE 3				WELL #: 8	RRCID -> 213369	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10771	- 12366		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HOBART RANCH				WELL #: 1368	RRCID -> 213373	COMPL. DATE 11/04/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10791	- 12654		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9 3		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HOBART RANCH		WELL #:		969	RRCID ->	213415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10767 - 12386
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3	N	-0-		-0-
09	2580 N	2523	-0-	-57	-0-	2523	3	N	-0-		-0-
10	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3	N	-0-		-0-
11	2520 N	2404	-0-	-116	-0-	2404	3	N	-0-		-0-
12	2604 N	2328	-0-	-276	-0-	2328	3	N	-0-		-0-
01	2542 N	2338	-0-	-204	-0-	2338	3	N	-0-		-0-
-----											
HOBART RANCH		WELL #:		1468	RRCID ->	213552	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	12975	PERF.10926 - 12568
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-		-0-
09	570 N	556	-0-	-14	-0-	556	3	N	-0-		-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-		-0-
11	540 N	487	-0-	-53	-0-	487	3	N	-0-		-0-
12	589 N	464	-0-	-125	-0-	464	3	N	-0-		-0-
01	527 N	462	-0-	-65	-0-	462	3	N	-0-		-0-
-----											
HOBART RANCH		WELL #:		1269	RRCID ->	213998	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10790 - 12546
08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3	N	-0-		-0-
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3	N	-0-		-0-
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3	N	-0-		-0-
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3	N	-0-		-0-
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3	N	-0-		-0-
*01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3	N	-0-		-0-
-----											
PETREE 3		WELL #:		9	RRCID ->	214039	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12740	PERF.10790 - 12398
08	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3	N	-0-		-0-
09	2160 N	2155	-0-	-5	-0-	2155	3	N	-0-		-0-
10	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3	N	-0-		-0-
11	2160 N	1983	-0-	-177	-0-	1983	3	N	-0-		-0-
12	2232 N	1906	-0-	-326	-0-	1906	3	N	-0-		-0-
01	2077 N	1898	-0-	-179	-0-	1898	3	N	-0-		-0-
-----											
HOBART RANCH		WELL #:		1568	RRCID ->	215727	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	12664	PERF.10924 - 12510
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HOBART RANCH		WELL #:		1569	RRCID ->	215895	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10840 - 12358
08	2697 N	2603	-0-	-94	-0-	2603	3	N	-0-		-0-
09	2610 N	2608	-0-	-2	-0-	2608	3	N	-0-		-0-
10	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3	N	-0-		-0-
11	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3	N	-0-		-0-
12	2697 N	2453	-0-	-244	-0-	2453	3	N	-0-		-0-
01	2635 N	2556	-0-	-79	-0-	2556	3	N	-0-		-0-
-----											
PETREE 3		WELL #:		10	RRCID ->	217104	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10763 - 12314
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
HOBART RANCH		WELL #: 1469		RRCID -> 217284		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 12830 PERF.10901 - 12378		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-)	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3	N	-0-	-0-
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3	N	-0-	-0-
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3	N	-0-	-0-
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3	N	-0-	-0-
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	N	-0-	-0-
*01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3	N	-0-	-0-
-----										
HOBART RANCH		WELL #: 1369		RRCID -> 217322		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10801 - 12376		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
HOBART RANCH		WELL #: 1370		RRCID -> 219104		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10833 - 12515		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
PETREE 3		WELL #: 13		RRCID -> 219112		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10785 - 12272		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
HOBART RANCH		WELL #: 967		RRCID -> 220050		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12810 PERF.10796 - 12500		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
HOBART RANCH		WELL #: 1470		RRCID -> 220056		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10893 - 12433		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
DUMLER		WELL #: 502		RRCID -> 222916		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12438		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
PETREE 3		WELL #:		12	RRCID ->	224878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10789 - 12332	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
08	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680 3		N	-0-			16
09	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775 3		N	-0-			16
10	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706 3		N	-0-			16
11	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632 3		N	-0-			16
12	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192 3		N	-0-			16
*01	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 3		N	-0-			16
-----												
HOBART RANCH		WELL #:		1868	RRCID ->	229415	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10853 - 12505	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HOBART RANCH		WELL #:		1968	RRCID ->	229474	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10880 - 12508	
08	3007 N	2785	-0-	-222	-0-	2785 3		N	-0-			5
09	2910 X	2695	-0-	-215	-0-	2695 3		N	-0-			5
10	3007 X	2846	-0-	-161	-0-	2846 3		N	-0-			5
11	2910 X	2626	-0-	-284	-0-	2626 3		N	-0-			5
12	2976 X	2691	-0-	-285	-0-	2691 3		N	-0-			5
01	2852 X	2757	-0-	-95	-0-	2757 3		N	-0-			5
-----												
HOBART RANCH		WELL #:		1867	RRCID ->	232733	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10848 - 12638	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HOBART RANCH		WELL #:		1668	RRCID ->	232752	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10854 - 12598	
08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 3		N	-0-			22
09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 3		N	-0-			22
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 3		N	-0-			22
11	1860 N	1623	-0-	-237	-0-	1623 3		N	-0-			22
12	2077 N	1715	-0-	-362	-0-	1715 3		N	-0-			22
01	1953 N	1684	-0-	-269	-0-	1684 3		N	-0-			22
-----												
HOBART RANCH		WELL #:		2268	RRCID ->	233139	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10911 - 12563	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HOBART RANCH		WELL #:		2168	RRCID ->	233141	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10916 - 12603	
08	434 N	316	-0-	-118	-0-	316 3		N	-0-			15
09	450 N	225	-0-	-225	-0-	225 3		N	-0-			15
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			15
11	300 N	188	-0-	-112	-0-	188 3		N	-0-			15
12	248 N	172	-0-	-76	-0-	172 3		N	-0-			15
01	217 N	166	-0-	-51	-0-	166 3		N	-0-			15

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
HOBART RANCH		WELL #: 2068		RRCID -> 234466		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10725 - 12653				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1488 N	1040	-0-	-448	-0-	1040	3	N	-0-			20
09	1440 N	1118	-0-	-322	-0-	1118	3	N	-0-			20
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3	N	-0-			20
11	1020 N	975	-0-	-45	-0-	975	3	N	-0-			20
12	1147 N	908	-0-	-239	-0-	908	3	N	-0-			20
01	1023 N	913	-0-	-110	-0-	913	3	N	-0-			20
-----												
HOBART RANCH		WELL #: 1669		RRCID -> 234573		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12558				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HOBART RANCH		WELL #: 1768		RRCID -> 234669		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10880 - 12529				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HOBART RANCH		WELL #: 2368		RRCID -> 235150		COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 12805 PERF.10941 - 12545				
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-			-0-
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-			-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-			-0-
11	600 N	565	-0-	-35	-0-	565	3	N	-0-			-0-
12	620 N	548	-0-	-72	-0-	548	3	N	-0-			-0-
01	589 N	544	-0-	-45	-0-	544	3	N	-0-			-0-
-----												
HOBART RANCH		WELL #: 2768		RRCID -> 235486		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10852 - 12606				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
-----												
HOBART RANCH		WELL #: 2070		RRCID -> 235890		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10807 - 12449				
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3	N	-0-			-0-
09	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3	N	-0-			-0-
10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3	N	-0-			-0-
11	1830 N	1817	-0-	-13	-0-	1817	3	N	-0-			-0-
12	1891 N	1769	-0-	-122	-0-	1769	3	N	-0-			-0-
01	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	1807	3	N	-0-			-0-
-----												
HOBART RANCH		WELL #: 1570		RRCID -> 235900		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10872 - 12407				
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3	N	-0-			-0-
09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3	N	-0-			-0-
10	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3	N	-0-			-0-
11	1800 N	1723	-0-	-77	-0-	1723	3	N	-0-			-0-
12	1860 N	1664	-0-	-196	-0-	1664	3	N	-0-			-0-
01	1829 N	1622	-0-	-207	-0-	1622	3	N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HOBART RANCH				WELL #: 1769	RRCID -> 237566	COMPL. DATE 05/09/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10859	- 12400		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2573 N	2415	-0-	-158	-0-	2415 3		N	-0-		-0-
09	2490 N	2435	-0-	-55	-0-	2435 3		N	-0-		-0-
10	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452 3		N	-0-		-0-
11	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 3		N	-0-		-0-
12	2511 N	2242	-0-	-269	-0-	2242 3		N	-0-		-0-
01	2449 N	2329	-0-	-120	-0-	2329 3		N	-0-		-0-
-----											
HOBART RANCH				WELL #: 2668	RRCID -> 237567	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10724	- 12538		
08	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 3		N	-0-		20
09	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 3		N	-0-		20
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 3		N	-0-		20
11	1950 N	1762	-0-	-188	-0-	1762 3		N	-0-		20
12	2015 N	1815	-0-	-200	-0-	1815 3		N	-0-		20
01	2015 N	1906	-0-	-109	-0-	1906 3		N	-0-		20
-----											
HOBART RANCH				WELL #: 2267	RRCID -> 239031	COMPL. DATE 06/03/2008	TOTAL DEPTH 12820	PERF.10879	- 12446		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HOBART RANCH				WELL #: 2067	RRCID -> 239033	COMPL. DATE 05/27/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10811	- 12492		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HOBART RANCH				WELL #: 3368	RRCID -> 241774	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 12827	PERF.10890	- 12510		
08	1395 N	1324	-0-	-71	-0-	1324 3		N	-0-		30
09	1440 N	1177	-0-	-263	-0-	1177 3		N	-0-		30
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3		N	-0-		30
11	1290 N	1122	-0-	-168	-0-	1122 3		N	-0-		30
12	1209 N	1010	-0-	-199	-0-	1010 3		N	-0-		30
01	1023 N	992	-0-	-31	-0-	992 3		N	-0-		30
-----											
HOBART RANCH				WELL #: 3168	RRCID -> 242697	COMPL. DATE 07/07/2008	TOTAL DEPTH 12804	PERF.10897	- 12507		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HOBART RANCH				WELL #: 2968	RRCID -> 243900	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 12825	PERF.10792	- 12649		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
HOBART RANCH				WELL #: 2269	RRCID -> 244132	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10871	- 12502			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-		-0-
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HOBART RANCH				WELL #: 1670	RRCID -> 244136	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11199	- 12523			
08	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3		N	-0-		-0-
09	1230 N	1108	-0-	-122	-0-	1108	3		N	-0-		-0-
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-		-0-
11	1290 N	1070	-0-	-220	-0-	1070	3		N	-0-		-0-
12	1147 N	1044	-0-	-103	-0-	1044	3		N	-0-		-0-
01	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	1068	3		N	-0-		-0-
-----												
HOBART RANCH				WELL #: 1969	RRCID -> 244137	COMPL. DATE 09/01/2008	TOTAL DEPTH 12805	PERF.10759	- 12480			
08	2573 N	2500	-0-	-73	-0-	2500	3		N	-0-		13
09	2490 N	2483	-0-	-7	-0-	2483	3		N	-0-		13
10	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3		N	-0-		13
11	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3		N	-0-		13
12	2573 N	2391	-0-	-182	-0-	2391	3		N	-0-		13
01	2480 N	2134	-0-	-346	-0-	2134	3		N	-0-		13
-----												
HOBART RANCH				WELL #: 2167	RRCID -> 244143	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10890	- 12444			
08	2201 N	2135	-0-	-66	-0-	2135	3		N	-0-		-0-
09	2250 N	2094	-0-	-156	-0-	2094	3		N	-0-		-0-
10	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3		N	-0-		-0-
11	2070 N	1983	-0-	-87	-0-	1983	3		N	-0-		-0-
12	2170 N	1932	-0-	-238	-0-	1932	3		N	-0-		-0-
01	2108 N	2029	-0-	-79	-0-	2029	3		N	-0-		-0-
-----												
HOBART RANCH				WELL #: 2169	RRCID -> 244145	COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH 12810	PERF.10790	- 12496			
08	2945 X	2783	-0-	-162	-0-	2783	3		N	-0-		-0-
09	2850 X	2797	-0-	-53	-0-	2797	3		N	-0-		-0-
10	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3		N	-0-		-0-
11	2790 X	2657	-0-	-133	-0-	2657	3		N	-0-		-0-
12	2883 X	2576	-0-	-307	-0-	2576	3		N	-0-		-0-
01	2883 X	2648	-0-	-235	-0-	2648	3		N	-0-		-0-
-----												
HOBART RANCH				WELL #: 2369	RRCID -> 245615	COMPL. DATE 11/17/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10808	- 12575			
08	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3		N	-0-		-0-
09	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3		N	-0-		-0-
10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3		N	-0-		-0-
11	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3		N	-0-		-0-
12	2170 N	1935	-0-	-235	-0-	1935	3		N	-0-		-0-
01	2108 N	1975	-0-	-133	-0-	1975	3		N	-0-		-0-
-----												
HOBART RANCH				WELL #: 3468	RRCID -> 245616	COMPL. DATE 11/29/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10666	- 12590			
08	2108 X	2022	-0-	-86	-0-	2022	3		N	-0-		-0-
09	2100 X	1969	-0-	-131	-0-	1969	3		N	-0-		-0-
10	2170 X	1941	-0-	-229	-0-	1941	3		N	-0-		-0-
11	2100 X	1766	-0-	-334	-0-	1766	3		N	-0-		-0-
12	2046 X	1704	-0-	-342	-0-	1704	3		N	-0-		-0-
01	2046 X	1575	-0-	-471	-0-	1575	3		N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
PETREE 3				WELL #:	14H	RRCID ->	246576	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	11058	PERF.11089 - 12808	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
09	14B2 EXT	402	-0-	402	402	402	3			N	-0-		12
10	14B2 EXT	502	-0-	502	904	502	3			N	-0-		12
11	14B2 EXT	75	-0-	75	979	75	3			N	-0-		12
12	979 X	-0-	-0-	-979	-0-					N	-0-		12
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
-----													
PETREE 3				WELL #:	15H	RRCID ->	246578	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	10828	PERF.11170 - 13688	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
-----													
HOBART RANCH				WELL #:	2069	RRCID ->	246579	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10604 - 12401	
08	2232 N	2212	-0-	-20	-0-	2212	3			N	-0-		-0-
09	2250 N	2177	-0-	-73	-0-	2177	3			N	-0-		-0-
10	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-		-0-
11	2130 N	2061	-0-	-69	-0-	2061	3			N	-0-		-0-
12	2263 N	1994	-0-	-269	-0-	1994	3			N	-0-		-0-
01	2170 N	1437	-0-	-733	-0-	1437	3			N	-0-		-0-
-----													
HOBART RANCH				WELL #:	1869	RRCID ->	247426	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10789 - 12483	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
HOBART RANCH				WELL #:	2567	RRCID ->	247427	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10773 - 12391	
08	2821 N	2716	-0-	-105	-0-	2716	3			N	-0-		-0-
09	2850 N	2684	-0-	-166	-0-	2684	3			N	-0-		-0-
10	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-		-0-
11	2640 N	2587	-0-	-53	-0-	2587	3			N	-0-		-0-
12	2759 N	2480	-0-	-279	-0-	2480	3			N	-0-		-0-
*01	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-		-0-
-----													
HOBART RANCH				WELL #:	2568	RRCID ->	247429	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10810 - 12529	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
HOBART RANCH				WELL #:	3668	RRCID ->	248794	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10877 - 12491	
08	372 N	196	-0-	-176	-0-	196	3			N	-0-		-0-
09	630 N	517	-0-	-113	-0-	517	3			N	-0-		-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-		-0-
11	180 N	77	-0-	-103	-0-	77	3			N	-0-		-0-
12	527 N	319	-0-	-208	-0-	319	3			N	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
HOBART RANCH				WELL #: 2467	RRCID -> 248796	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10800 - 12475					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	48	-0-	48	48	48	3			N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1770	RRCID -> 258704	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10807 - 12535					
08	1984 N	1935	-0-	-49	-0-	1935	3		N	-0-					-0-
09	2010 N	1897	-0-	-113	-0-	1897	3		N	-0-					-0-
10	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3		N	-0-					-0-
11	1860 N	1801	-0-	-59	-0-	1801	3		N	-0-					-0-
12	1953 N	1754	-0-	-199	-0-	1754	3		N	-0-					-0-
01	1860 N	1763	-0-	-97	-0-	1763	3		N	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 4068	RRCID -> 258705	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10806 - 12445					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25

HOBART RANCH				WELL #: 3568	RRCID -> 261785	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10811 - 12685					
08	2635 N	2384	-0-	-251	-0-	2384	3		N	-0-					50
09	2670 N	2610	-0-	-60	-0-	2610	3		N	-0-					50
10	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3		N	-0-					50
11	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3		N	-0-					50
12	2697 N	2376	-0-	-321	-0-	2376	3		N	-0-					50
01	2542 N	2413	-0-	-129	-0-	2413	3		N	-0-					50

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
HOWELL72				WELL #: 1	RRCID -> 049313	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11367	PERF.10690 - 11004					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

NORRIS				WELL #: 1	RRCID -> 052903	COMPL. DATE	06/23/1972	TOTAL DEPTH	11258	PERF.10649 - 10973					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 CLARK WELL #: 1 RRCID -> 053015 COMPL. DATE 04/16/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10708 - 10954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1240 N	1171	-0-	-69	-0-	39	1	1132	2	Y	-0-					132
09	1230 N	1153	-0-	-77	-0-	43	1	1110	2	Y	-0-					132
10	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	44	1	1146	2	Y	-0-					132
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	43	1	1117	2	Y	-0-					132
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	46	1	1144	2	Y	-0-					132
*01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	44	1	1167	2	Y	-0-					132

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 1 RRCID -> 053639 COMPL. DATE 09/29/1972 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10685 - 10913

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	-----	--	--	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021

HOBART WELL #: 1 RRCID -> 054174 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10680 - 11234

08	806 N	652	-0-	-154	-0-	652	2			Y	-0-					27
09	810 N	532	-0-	-278	-0-	532	2			Y	-0-					27
10	837 N	509	-0-	-328	-0-	509	2			Y	-0-					27
11	630 N	541	-0-	-89	-0-	541	2			Y	-0-					27
12	558 N	492	-0-	-66	-0-	492	2			Y	-0-					27
01	496 N	460	-0-	-36	-0-	460	2			Y	-0-					27

YOUNG 66 WELL #: 2 RRCID -> 054252 COMPL. DATE 12/24/1972 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10768 - 11065

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2021 - WELL PLUGGED 10/14/21

HOWELL WELL #: 2072 RRCID -> 054716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13008 PERF.11094 - 12048

08	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	1125	2	17	9	Y	15					96
09	1140 N	1123	-0-	-17	-0-	1108	2	15	9	Y	14	74	1	3	8	33
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1181	2	6	9	Y	5	3	8			35
11	1110 N	1105	-0-	-5	-0-	1105	2			Y	-0-					35
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1146	2	4	9	Y	4	4	8			35
01	1147 N	975	-0-	-172	-0-	942	2	33	9	Y	30					65

CHEEK WELL #: 107 RRCID -> 055388 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10646 - 10871

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

HOBART WELL #: 2 RRCID -> 055508 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10811 - 11151

08	310 N	198	-0-	-112	-0-	198	2			Y	-0-					40
09	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	2			Y	-0-					40
10	341 N	173	-0-	-168	-0-	173	2			Y	-0-					40
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					40
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					40
01	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					40

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
LITTLE		WELL #:		1030	RRCID -> 056128		COMPL. DATE 08/20/1973		TOTAL DEPTH 18322		PERF.10559 - 10650	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2021												
-----												
JONES, MARY		WELL #:		1 U	RRCID -> 056370		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 13024		PERF.10726 - 12132	
08	2294 N	2138	-0-	-156	-0-	71 1	2048 2	N	17			115
09	2160 N	2123	-0-	-37	-0-	19 9	2029 2	N	14	80 1	1 8	48
10	2232 N	1900	-0-	-332	-0-	79 1	1823 2	N	6	4 1	1 8	49
11	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	15 9	2272 2	N	54	31 1		72
12	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	70 1	2200 2	N	12	23 1		61
*01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	59 9	2201 2	N	3			64
						88 1						
						89 1						
						13 9						
						83 1						
						3 9						
-----												
CLARK		WELL #:		2	RRCID -> 056820		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 12851		PERF.10700 - 10940	
08	2883 N	2755	-0-	-128	-0-	92 1	2663 2	Y	-0-			103
09	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	104 1	2671 2	Y	25			128
10	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	28 9	2698 2	Y	88	108 1		108
11	2670 N	2629	-0-	-41	-0-	103 1	2523 2	Y	8			116
12	2883 N	2771	-0-	-112	-0-	97 9	2633 2	Y	28			144
01	2883 N	2629	-0-	-254	-0-	107 1	2521 2	Y	12			156
						31 9						
						95 1						
						13 9						
-----												
PRESCOTT		WELL #:		1 U	RRCID -> 057766		COMPL. DATE 03/15/1986		TOTAL DEPTH 13373		PERF.10860 - 13236	
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	319 1	725 2	Y	-0-			-0-
09	1230 N	965	-0-	-265	-0-	326 1	639 2	Y	-0-			-0-
10	1271 N	336	-0-	-935	-0-	314 1	22 2	Y	-0-			-0-
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	261 1	793 2	Y	-0-			-0-
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	313 1	1096 2	Y	-0-			-0-
*01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	63 1	426 2	Y	-0-			-0-
-----												
SAVAGE, BETTY B.		WELL #:		2 U	RRCID -> 057797		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 12825		PERF.10751 - 12736	
08	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	74 1	2149 2	N	-0-			15
09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	49 1	1261 2	N	-0-			15
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	38 1	1009 2	N	-0-			15
11	1470 N	863	-0-	-607	-0-	32 1	831 2	N	-0-			15
12	1364 N	838	-0-	-526	-0-	33 1	805 2	N	-0-			15
01	1054 N	713	-0-	-341	-0-	26 1	687 2	N	-0-			15
-----												
HOBART 67		WELL #:		2	RRCID -> 058065		COMPL. DATE 03/08/1974		TOTAL DEPTH 13285		PERF.10876 - 10944	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												
BLACKBEARD OPERATING, LLC												
JONES, MARY												
WELL #: 2 RRCID -> 058141 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10786 - 10986												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63
PETREE												
WELL #: 2 RRCID -> 058142 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10717 - 10996												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
ETHEREDGE GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 058319 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12745 PERF.10696 - 12688												
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-	45
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-	45
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-	45
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-	45
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-	45
*01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-	45
NORRIS												
WELL #: 1029 U RRCID -> 058980 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.10950 - 12034												
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	28	1	809	2	N	26	71
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	29	9	738	2	N	13 57 1	27
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	26	1	674	2	N	-0- 3 1	24
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	31	1	791	2	N	-0-	24
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	29	1	711	2	N	3	27
01	682 N	594	-0-	-88	-0-	3 9	22 1	572	2	N	-0-	27
YOUNG 65												
WELL #: 4 RRCID -> 059079 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 832 - 10962												
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1425	2	1	9	Y	1	45
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-	45
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1339	2	2	9	Y	2	47
11	1380 N	1175	-0-	-205	-0-	1175	2			Y	-0-	47
12	1426 N	1263	-0-	-163	-0-	1263	2			Y	-0-	47
01	1333 N	1102	-0-	-231	-0-	1102	2			Y	-0-	47
NORRIS -44-												
WELL #: 1 RRCID -> 060744 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10630 - 10742												
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	Y	-0-	42
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	-0-	42
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	15	57
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	17 9	4 1	101	2	Y	-0-	57
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	Y	-0-	57
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	4	1	111	2	Y	-0-	57

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056										
YOUNG 66													WELL #: 5		RRCID -> 061542		COMPL. DATE 10/28/1974		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10817 - 10890		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM						
O					(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
-----																							
NORRIS													WELL #: 2029		RRCID -> 061562		COMPL. DATE 04/09/1975		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10594 - 10744		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
-----																							
THORNE													WELL #: 3		RRCID -> 061665		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 12609		PERF.10752 - 11848		
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	464	2	Y	10					136						
							11	9															
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	480	2	Y	37	1	1	2	8	170						
							41	9															
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	502	2	Y	27	176	1	3	8	18						
							30	9															
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	460	2	Y	-0-					18						
12	496 N	474	-0-	-22	-0-	-0-	8	1	442	2	Y	22	3	8			37						
							24	9															
*01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	477	2	Y	92					129						
							101	9															
-----																							
HOWELL 72													WELL #: 3		RRCID -> 061747		COMPL. DATE 04/09/1975		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10622 - 10919		
08	2728 X	2727	-0-	-1	-0-	-0-	2691	2	36	9	Y	33					103						
09	2670 X	2655	-0-	-15	-0-	-0-	2620	2	35	9	Y	32					135						
10	2759 X	2737	-0-	-22	-0-	-0-	2716	2	21	9	Y	19					154						
11	2670 X	2568	-0-	-102	-0-	-0-	2548	2	20	9	Y	18	164	1			8						
12	2697 N	2515	-0-	-182	-0-	-0-	2515	2			Y	-0-					8						
01	2697 N	2321	-0-	-376	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					8						
-----																							
SAVAGE, BETTY B.													WELL #: 3		RRCID -> 062725		COMPL. DATE 07/12/1975		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10619 - 10729		
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	976	2	Y	-0-					2						
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	943	2	Y	-0-					2						
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	961	2	Y	-0-					2						
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	939	2	Y	-0-					2						
12	1023 N	979	-0-	-44	-0-	-0-	38	1	941	2	Y	-0-					2						
01	992 N	979	-0-	-13	-0-	-0-	36	1	943	2	Y	-0-					2						
-----																							
ARRINGTON													WELL #: 3064		RRCID -> 063734		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 12640		PERF.10796 - 11900		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
HOWELL 72		WELL #:		4	RRCID ->	063984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11054	PERF.10632 - 10870
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
CLARK		WELL #:		3	RRCID ->	064419	COMPL. DATE	12/08/1975	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10707 - 10978
08	372 N	361	-0-	-11	-0-	12	1	349	2	Y	10
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	14	1	349	2	Y	10
10	372 N	366	-0-	-6	-0-	13	1	353	2	Y	10
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	13	1	340	2	Y	10
12	372 N	359	-0-	-13	-0-	14	1	345	2	Y	10
01	372 N	326	-0-	-46	-0-	12	1	314	2	Y	10
-----											
NORRIS		WELL #:		3029	RRCID ->	064949	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10572 - 10689
08	1271 N	1081	-0-	-190	-0-	36	1	1045	2	Y	24
09	1230 N	1192	-0-	-38	-0-	45	1	1147	2	Y	24
10	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	44	1	1146	2	Y	24
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	44	1	1130	2	Y	24
12	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	47	1	1155	2	Y	24
01	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	42	1	1117	2	Y	24
-----											
SAVAGE, BETTY A.		WELL #:		4	RRCID ->	064950	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10619 - 10891
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	21	1	603	2	Y	-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	23	1	589	2	Y	-0-
10	620 N	604	-0-	-16	-0-	22	1	582	2	Y	-0-
11	600 N	591	-0-	-9	-0-	22	1	569	2	Y	-0-
12	620 N	600	-0-	-20	-0-	23	1	577	2	Y	-0-
01	589 N	554	-0-	-35	-0-	20	1	534	2	Y	-0-
-----											
HOOVER		WELL #:		2	RRCID ->	065206	COMPL. DATE	11/02/1975	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10587 - 10829
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
YOUNG 65		WELL #:		8	RRCID ->	066364	COMPL. DATE	12/27/1975	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10703 - 10980
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
PYEATT		WELL #:		1019	RRCID ->	068659	COMPL. DATE	05/22/1976	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10592 - 10820
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2021											



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 068951	COMPL. DATE 11/01/1976	TOTAL DEPTH 11303	PERF.10752	- 11020				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1075 2	14 9		N	13			105
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1030 2	32 9		N	29	107 1		27
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1101 2	7 9		N	6			33
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1003 2	4 9		N	4			37
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1091 2	9 9		N	8			45
01	868 N	803	-0-	-65	-0-	801 2	2 9		N	2			47
-----													
LITTLE				WELL #: 2030	RRCID -> 069059	COMPL. DATE 02/12/1976	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10541	- 10674				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
LITTLE				WELL #: 3030	RRCID -> 069061	COMPL. DATE 07/20/1976	TOTAL DEPTH 10692	PERF.10523	- 10629				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
LITTLE 43				WELL #: 1043 L	RRCID -> 069155	COMPL. DATE 08/20/1976	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10557	- 10643				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 069589	COMPL. DATE 01/07/1977	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10710	- 10956				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
LITTLE				WELL #: 4030	RRCID -> 069843	COMPL. DATE 10/27/1976	TOTAL DEPTH 10778	PERF.10484	- 10642				
08	434 N	429	-0-	-5	-0-	429 2			Y	-0-			2
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	412 2			Y	-0-			2
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	424 2			Y	-0-			2
11	420 N	406	-0-	-14	-0-	406 2			Y	-0-			2
12	434 N	404	-0-	-30	-0-	404 2			Y	-0-			2
01	434 N	404	-0-	-30	-0-	404 2			Y	-0-			2
-----													
PYEATT				WELL #: 2019	RRCID -> 070349	COMPL. DATE 09/21/1976	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10520	- 10680				
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	31 1	889 2		Y	-0-			-0-
09	870 N	778	-0-	-92	-0-	30 1	748 2		Y	-0-			-0-
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	31 1	916 2		Y	-0-			-0-
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	30 1	858 2		Y	-0-			-0-
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	31 1	872 2		Y	-0-			-0-
*01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	31 1	864 2		Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
ARRINGTON		WELL #: 4064		RRCID -> 070999		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10812			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	31	1 439 2	Y	-0-		-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	30	1 423 2	Y	-0-		-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	31	1 442 2	Y	-0-		-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	30	1 424 2	Y	-0-		-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	31	1 437 2	Y	-0-		-0-
*01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	31	1 457 2	Y	-0-		-0-
-----											
NORRIS -44-				WELL #: 3		RRCID -> 071379		COMPL. DATE 05/11/1977		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10744	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CLARK				WELL #: 4		RRCID -> 071851		COMPL. DATE 06/23/1977		TOTAL DEPTH 11070 PERF.10649 - 10886	
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	38	1 1097 2	Y	-0-		1
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	42	1 1083 2	Y	-0-		1
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	42	1 1095 2	Y	-0-		1
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	41	1 1062 2	Y	-0-		1
12	1178 N	1131	-0-	-47	-0-	44	1 1087 2	Y	-0-		1
01	1147 N	1071	-0-	-76	-0-	39	1 1032 2	Y	-0-		1
-----											
NORRIS				WELL #: 4029		RRCID -> 072545		COMPL. DATE 08/09/1977		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10630 - 10750	
08	2263 N	2129	-0-	-134	-0-	71	1 2058 2	Y	-0-		20
09	2190 N	2087	-0-	-103	-0-	78	1 2009 2	Y	-0-		20
10	2263 N	2123	-0-	-140	-0-	78	1 2045 2	Y	-0-		20
11	2070 N	2054	-0-	-16	-0-	76	1 1978 2	Y	-0-		20
12	2170 N	2109	-0-	-61	-0-	82	1 2027 2	Y	-0-		20
01	2108 N	1971	-0-	-137	-0-	72	1 1899 2	Y	-0-		20
-----											
JONES, MARY				WELL #: 3		RRCID -> 072546		COMPL. DATE 08/12/1977		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11003	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
JONES, MARY				WELL #: 4		RRCID -> 073120		COMPL. DATE 09/20/1977		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10748 - 10836	
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	45	1 1304 2	Y	-0-		1
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	50	1 1283 2	Y	-0-		1
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	51	1 1328 2	Y	-0-		1
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	51	1 1329 2	Y	-0-		1
12	1364 N	1351	-0-	-13	-0-	53	1 1298 2	Y	-0-		1
01	1364 N	1314	-0-	-50	-0-	48	1 1266 2	Y	-0-		1
-----											
NORRIS				WELL #: 4		RRCID -> 073516		COMPL. DATE 09/28/1977		TOTAL DEPTH 11135 PERF.10705 - 11012	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
NORRIS		WELL #:		4404	RRCID ->	073952	COMPL. DATE	11/21/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10584 - 10711				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-		2	1	63	2	Y	-0-			10
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-		3	1	77	2	Y	-0-			10
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-		2	1	63	2	Y	-0-			10
11	60 N	37	-0-	-23	-0-		1	1	36	2	Y	-0-			10
12	93 N	36	-0-	-57	-0-		1	1	35	2	Y	-0-			10
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-		6	1	151	2	Y	-0-			10
-----															
PETREE		WELL #:		3	RRCID ->	073953	COMPL. DATE	11/28/1977	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10679 - 11008				
08	310 N	267	-0-	-43	-0-		9	1	258	2	Y	-0-			39
09	300 N	264	-0-	-36	-0-		10	1	254	2	Y	-0-			39
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-		17	1	434	2	Y	-0-			39
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-		23	1	600	2	Y	-0-			39
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-		24	1	595	2	Y	-0-			39
*01	839 N	839	-0-	-0-	-0-		31	1	808	2	Y	-0-			39
-----															
PETREE		WELL #:		4	RRCID ->	074791	COMPL. DATE	12/28/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10694 - 10984				
08	279 N	1	-0-	-278	-0-		1	2			Y	-0-			26
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						Y	-0-			26
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-			26
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-	12	1	14
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	9	1	5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
-----															
MAXWELL		WELL #:		1018	RRCID ->	075707	COMPL. DATE	03/20/1978	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10497 - 10638				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
SHALLER, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	077429	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 7304 - 10608				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
BROWN, J. T. -ET- -AL- -B-		WELL #:		11 L	RRCID ->	077921	COMPL. DATE	05/22/1978	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10320 - 10352				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
CLARK		WELL #:		5	RRCID ->	078496	COMPL. DATE	09/05/1978	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10661 - 10947		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1953 N	1847	-0-	-106	-0-	61	1	1766	2	Y	18		73
						20	9						
09	1890 N	1749	-0-	-141	-0-	65	1	1663	2	Y	19		92
						21	9						
10	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	75	1	1971	2	Y	16	77 1	31
						18	9						
11	1800 N	1648	-0-	-152	-0-	60	1	1559	2	Y	26		57
						29	9						
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	75	1	1843	2	Y	20		77
						22	9						
*01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	65	1	1733	2	Y	8		85
						9	9						
-----													
HOBART 49		WELL #:		1	RRCID ->	078598	COMPL. DATE	08/25/1978	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10990 - 11148		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
HOWELL 72		WELL #:		5	RRCID ->	078918	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10617 - 10884		
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1480	2	17	9	Y	15		193
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1449	2	1	9	Y	1	172 1	22
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1505	2	6	9	Y	5		27
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	2	3	9	Y	3		30
12	1488 N	1390	-0-	-98	-0-	1390	2			Y	-0-		30
01	1488 N	1316	-0-	-172	-0-	1316	2			Y	-0-		30
-----													
RISLEY		WELL #:		207	RRCID ->	079086	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10568 - 10874		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
CHEEK		WELL #:		207	RRCID ->	079087	COMPL. DATE	10/15/1978	TOTAL DEPTH	10967	PERF.10582 - 10872		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
THORNE		WELL #:		4073	RRCID ->	079088	COMPL. DATE	09/12/1978	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10386 - 10808		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
NORRIS		WELL #:		5	RRCID ->	079392	COMPL. DATE	10/14/1978	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	10681 - 11005	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08	465 N	439	-0-	-26	-0-	15	1	424	2	N	-0-		-0-
09	450 N	435	-0-	-15	-0-	16	1	419	2	N	-0-		-0-
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	16	1	426	2	N	-0-		-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	408	2	N	-0-		-0-
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	17	1	418	2	N	-0-		-0-
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	15	1	400	2	N	-0-		-0-
-----													
RISLEY		WELL #:		307	RRCID ->	079396	COMPL. DATE	08/05/1978	TOTAL DEPTH	11018	PERF.	10629 - 10911	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
JONES, MARY		WELL #:		5	RRCID ->	080143	COMPL. DATE	11/13/1978	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	10708 - 10988	
08	1364 N	1295	-0-	-69	-0-	43	1	1252	2	N	-0-		1
09	1350 N	1266	-0-	-84	-0-	48	1	1218	2	N	-0-		1
10	1364 N	1257	-0-	-107	-0-	46	1	1211	2	N	-0-		1
11	1260 N	1250	-0-	-10	-0-	47	1	1203	2	N	-0-		1
12	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	50	1	1236	2	N	-0-		1
*01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	47	1	1245	2	N	-0-		1
-----													
PETREE		WELL #:		2205	RRCID ->	080513	COMPL. DATE	01/06/1979	TOTAL DEPTH	11099	PERF.	10702 - 11020	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8 1	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
-----													
ARRINGTON		WELL #:		5064	RRCID ->	080652	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	10915	PERF.	10708 - 10850	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2021													
-----													
SAVAGE, BETTY B.		WELL #:		5	RRCID ->	080952	COMPL. DATE	02/03/1979	TOTAL DEPTH	11016	PERF.	10736 - 10935	
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	26	1	762	2	Y	-0-		-0-
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	28	1	729	2	Y	-0-		-0-
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	26	1	684	2	Y	-0-		-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	11	1	292	2	Y	-0-		-0-
12	775 N	320	-0-	-455	-0-	12	1	308	2	Y	-0-		-0-
01	713 N	295	-0-	-418	-0-	11	1	284	2	Y	-0-		-0-
-----													
NORRIS -44-		WELL #:		5	RRCID ->	081935	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	10581 - 10880	
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	44	1	1272	2	Y	-0-		17
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	49	1	1252	2	Y	-0-		17
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	48	1	1262	2	Y	-0-		17
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	47	1	1221	2	Y	-0-		17
12	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	51	1	1253	2	Y	-0-		17
01	1302 N	1233	-0-	-69	-0-	45	1	1188	2	Y	-0-		17

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
HOBART		WELL #:		3	RRCID ->	084156	COMPL. DATE	08/22/1979	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10756	-	11314		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1752	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	49
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					49
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1792	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	49
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1782	2	4	9	Y	4	3	1	1	8	49
12	1829 N	1809	-0-	-20	-0-	7	1	1800	2	Y	2	2	8			49
01	1798 N	1787	-0-	-11	-0-	2	9									
						1779	2	8	9	Y	7	5	1	2	8	49
-----																
PYEATT		WELL #:		3019	RRCID ->	088792	COMPL. DATE	03/05/1980	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10493	-	10662		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CLARK		WELL #:		6	RRCID ->	092579	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	10629	-	10862		
08	341 N	253	-0-	-88	-0-	8	1	245	2	Y	-0-					30
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	10	1	248	2	Y	-0-					30
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	12	1	319	2	Y	-0-					30
11	240 N	95	-0-	-145	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					30
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					30
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					30
-----																
ARRINGTON RANCH		WELL #:		4053	RRCID ->	092598	COMPL. DATE	10/17/1980	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10560	-	10831		
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2	Y	-0-					-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	226	2	Y	-0-					-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	31	1	270	2	Y	-0-					-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	260	2	Y	-0-					-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	31	1	273	2	Y	-0-					-0-
*01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	31	1	261	2	Y	-0-					-0-
-----																
NORRIS		WELL #:		6	RRCID ->	093026	COMPL. DATE	03/30/1981	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10740	-	10990		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2021																
-----																
NORRIS -44-		WELL #:		6	RRCID ->	094158	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	10543	-	10774		
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2021																
-----																
NORRIS		WELL #:		629	RRCID ->	094825	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10536	-	10854		
08	930 N	861	-0-	-69	-0-	29	1	832	2	Y	-0-					1
09	900 N	798	-0-	-102	-0-	30	1	768	2	Y	-0-					1
10	930 N	829	-0-	-101	-0-	30	1	799	2	Y	-0-					1
11	840 N	819	-0-	-21	-0-	30	1	789	2	Y	-0-					1
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	33	1	818	2	Y	-0-					1
*01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	32	1	845	2	Y	-0-					1

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
CLARK				WELL #:	7	RRCID ->	095862	COMPL. DATE	10/09/1981	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10696 - 10934			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
NORRIS				WELL #:	7	RRCID ->	096780	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10492 - 11058			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-				28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-	27	1		1
10	161 X	-0-	-0-	-161	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
NORRIS -44-				WELL #:	7	RRCID ->	097115	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10588 - 10846			
08	899 N	821	-0-	-78	-0-	27	1	794	2	Y	-0-				49
09	840 N	833	-0-	-7	-0-	31	1	802	2	Y	-0-				49
10	868 N	837	-0-	-31	-0-	31	1	806	2	Y	-0-				49
11	780 N	600	-0-	-180	-0-	22	1	578	2	Y	-0-				49
12	868 N	632	-0-	-236	-0-	25	1	607	2	Y	-0-				49
01	837 N	797	-0-	-40	-0-	29	1	768	2	Y	-0-				49
-----															
NORRIS -29-				WELL #:	7	RRCID ->	098040	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10674 - 10892			
08	527 N	483	-0-	-44	-0-	16	1	467	2	Y	-0-				14
09	510 N	478	-0-	-32	-0-	18	1	460	2	Y	-0-				14
10	527 N	485	-0-	-42	-0-	18	1	467	2	Y	-0-				14
11	480 N	463	-0-	-17	-0-	17	1	446	2	Y	-0-				14
12	496 N	478	-0-	-18	-0-	19	1	459	2	Y	-0-				14
01	496 N	442	-0-	-54	-0-	16	1	426	2	Y	-0-				14
-----															
SAVAGE, BETTY A.				WELL #:	7	RRCID ->	098559	COMPL. DATE	03/11/1982	TOTAL DEPTH	11083	PERF.10722 - 10966			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
PETREE				WELL #:	6	RRCID ->	099524	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	12874	PERF.10743 - 12752			
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	31	1	909	2	Y	-0-				1
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	35	1	889	2	Y	-0-				1
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	35	1	911	2	Y	-0-				1
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	34	1	878	2	Y	-0-				1
12	961 N	935	-0-	-26	-0-	36	1	899	2	Y	-0-				1
01	961 N	741	-0-	-220	-0-	27	1	714	2	Y	-0-				1
-----															
JONES, MARY				WELL #:	7	RRCID ->	100222	COMPL. DATE	06/01/1982	TOTAL DEPTH	11092	PERF.10740 - 10961			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
LITTLE		WELL #:		6030	RRCID ->	100443	COMPL. DATE	05/08/1982	TOTAL DEPTH	10892	PERF.10534 - 10656			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PETREE		WELL #:		7	RRCID ->	100598	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	11077	PERF.10721 - 11047			
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	35	1	1007	2	Y	-0-			1
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	38	1	983	2	Y	-0-			1
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	38	1	987	2	Y	-0-			1
11	990 N	970	-0-	-20	-0-	36	1	934	2	Y	-0-			1
12	1054 N	993	-0-	-61	-0-	39	1	954	2	Y	-0-			1
01	1023 N	865	-0-	-158	-0-	31	1	834	2	Y	-0-			1
-----														
HOBART		WELL #:		5	RRCID ->	101073	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10810 - 11060			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PYEATT		WELL #:		4019	RRCID ->	104892	COMPL. DATE	02/20/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10523 - 10816			
08	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	31	1	1900	2	Y	-0-			1
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	30	1	1747	2	Y	-0-			1
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	31	1	1903	2	Y	-0-			1
11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	30	1	1803	2	Y	-0-			1
12	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	31	1	1846	2	Y	-0-			1
*01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	31	1	1865	2	Y	-0-			1
-----														
YOUNG 65		WELL #:		15	RRCID ->	106232	COMPL. DATE	05/25/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	465 N	173	-0-	-292	-0-	31	1	142	2	Y	-0-			-0-
09	450 N	5	-0-	-445	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		6 L	RRCID ->	107019	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7670 - 11012			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT			74
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT			74
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT			74
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT			74
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT			74
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT			74
-----														
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		5 L	RRCID ->	107212	COMPL. DATE	07/01/1983	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10722 - 10993			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28



HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 110124 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 11036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			20
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			20
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			20
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			20
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			20
*01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			20

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 111024 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

08	651 N	633	-0-	-18	-0-	612	2	21 9	N	19			84
09	630 N	552	-0-	-78	-0-	539	2	13 9	N	12	23 1		73
10	651 N	612	-0-	-39	-0-	612	2		N	-0-			73
11	600 N	554	-0-	-46	-0-	554	2		N	-0-			73
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			73
01	620 N	482	-0-	-138	-0-	482	2		N	-0-			73

NORRIS WELL #: 8 RRCID -> 111119 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 11024

08	3379 X	3107	-0-	-272	-0-	104	1	3003 2	Y	-0-			161
09	3270 X	3083	-0-	-187	-0-	116	1	2967 2	Y	-0-	117 1		44
10	3379 X	3308	-0-	-71	-0-	121 1	3181 2	Y	5	6 1			43
						6 9							
11	3270 X	2767	-0-	-503	-0-	103 1	2664 2	Y	-0-				43
12	3193 X	3116	-0-	-77	-0-	121 1	2995 2	Y	-0-				43
*01	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	125 1	3314 2	Y	-0-				43

PETREE WELL #: 9 RRCID -> 112375 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10665 - 10998

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

NORRIS -44- WELL #: 8 RRCID -> 112501 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10807

08	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	69 1	1999 2	Y	23				63
						25 9							
09	1500 N	234	-0-	-1266	-0-	9 1	225 2	Y	-0-	11 1			52
10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	65 1	1706 2	Y	59	58 1			53
						65 9							
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	65 1	1681 2	Y	3				56
						3 9							
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	40 1	991 2	Y	14				70
						15 9							
01	1798 N	1604	-0-	-194	-0-	58 1	1526 2	Y	18				88
						20 9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HOWELL 72		WELL #:		7	RRCID ->	112502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10630	- 10910		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
RISLEY		WELL #:		407	RRCID ->	113218	COMPL. DATE	10/04/1984	TOTAL DEPTH	11390	PERF.10570	- 10838		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HOWELL 72		WELL #:		6	RRCID ->	113219	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	762 - 10904		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
JONES, MARY		WELL #:		8	RRCID ->	114109	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	11082	PERF.10752	- 10980		
08	1705 N	1552	-0-	-153	-0-	52	1	1500	2	Y	-0-			50
09	1620 N	1576	-0-	-44	-0-	59	1	1517	2	Y	-0-			50
10	1674 N	1668	-0-	-6	-0-	61	1	1607	2	Y	-0-			50
11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	60	1	1540	2	Y	-0-			50
12	1643 N	1551	-0-	-92	-0-	60	1	1491	2	Y	-0-			50
*01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	60	1	1593	2	Y	-0-			50
-----														
SAVAGE, BETTY -C-		WELL #:		9	RRCID ->	114119	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10688	- 10951		
08	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	46	1	1344	2	Y	-0-			32
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	52	1	1324	2	Y	61	41	1	52
						67	9							
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	55	1	1444	2	Y	7	20	1	39
						8	9							
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	55	1	1413	2	Y	10	1	1	48
						11	9							
12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	58	1	1435	2	Y	22	1	1	69
						24	9							
*01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	53	1	1404	2	Y	21			90
						23	9							
-----														
HOBART 67		WELL #:		3	RRCID ->	114167	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	11280	PERF.10739	- 10920		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
BROWN, J. T. ET AL -B-		WELL #:		14	RRCID ->	115298	COMPL. DATE	02/12/1985	TOTAL DEPTH	12128	PERF.10264	- 10279				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					163
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					163
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					163
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					163
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					163
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					163
-----																
ARRINGTON		WELL #:		6064	RRCID ->	117352	COMPL. DATE	06/03/1985	TOTAL DEPTH	11007	PERF.10512	- 10784				
08	T. A.	1	-0-	1	488	1	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	3	-0-	3	491	3	2			Y	-0-					-0-
10	492 X	1	-0-	-491	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					-0-
-----																
THORNE		WELL #:		5073	RRCID ->	117630	COMPL. DATE	06/14/1985	TOTAL DEPTH	11410	PERF.10548	- 10631				
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1387	2	18	9	Y	16					164
09	1170 N	334	-0-	-836	-0-	333	2	1	9	Y	1					165
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	1	154	1			12
11	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					12
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
-----																
THORNE		WELL #:		6073	RRCID ->	117944	COMPL. DATE	07/28/1985	TOTAL DEPTH	11518	PERF.10557	- 10800				
08	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2181	2	19	9	Y	17					100
09	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2112	2	14	9	Y	13					113
10	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2165	2	20	9	Y	18					131
11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2029	2	2	9	Y	2					133
12	2170 N	2011	-0-	-159	-0-	2008	2	3	9	Y	3					136
01	2170 N	1905	-0-	-265	-0-	1905	2			Y	-0-					136
-----																
ARRINGTON		WELL #:		7064	RRCID ->	120672	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10786	- 10854				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
YOUNG		WELL #:		1066	RRCID ->	121096	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	13300	PERF.10828	- 12288				
08	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3208	2	64	9	Y	58					155
09	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3008	2	2	9	Y	2	95	1			62
10	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3171	2	75	9	Y	68	46	1			84
11	2970 X	2874	-0-	-96	-0-	2817	2	57	9	Y	52					136
12	3100 X	3009	-0-	-91	-0-	2959	2	50	9	Y	45	163	1			18
01	3100 X	2907	-0-	-193	-0-	2859	2	48	9	Y	44					62
-----																
BROWN, J.T. ET AL -D-		WELL #:		11	RRCID ->	122308	COMPL. DATE	10/02/1986	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10403	- 10540				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FLOWERS, LOIS		WELL #:		4	RRCID ->	126507	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10596	-	10776
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2000	2	69	9	Y	63			145
09	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2221	2	46	9	Y	42			187
10	2015 N	1808	-0-	-207	-0-	1807	2	1	9	Y	1			188
11	2010 N	1955	-0-	-55	-0-	1914	2	41	9	Y	37			225
12	2294 N	2033	-0-	-261	-0-	2031	2	2	9	Y	2	2	1	225
*01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-			225

LITTLE		WELL #:		7030	RRCID ->	137901	COMPL. DATE	02/22/1991	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	10548	-	10759
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	31	1	561	2	Y	13			139
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	548	2	Y	14			153
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	31	1	564	2	Y	27			180
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	549	2	Y	3			183
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	Y	10	177	1	16
01	589 N	508	-0-	-81	-0-	31	1	477	2	Y	-0-			16

JONES, MARY		WELL #:		9-L	RRCID ->	139783	COMPL. DATE	10/11/1991	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10750	-	11020
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NORRIS -44-		WELL #:		10	RRCID ->	140040	COMPL. DATE	11/19/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10518	-	10798
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	51	1	1484	2	Y	20			71
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	57	1	1457	2	Y	64			135
10	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	56	1	1460	2	Y	28	124	1	39
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	55	1	1426	2	Y	22			61
12	1550 N	1547	-0-	-3	-0-	59	1	1460	2	Y	25			86
01	1550 N	1463	-0-	-87	-0-	52	1	1390	2	Y	19			105

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		12	RRCID ->	146916	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10350	-	10456
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			95
09	540 N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-			95
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			95
11	570 N	483	-0-	-87	-0-	483	2			N	-0-			95
12	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-			95
01	527 N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-			95

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
YOUNG 66		WELL #:		17	RRCID ->	147572	COMPL. DATE	11/06/1993	TOTAL DEPTH	11363	PERF.10998	- 11062
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	513	2	Y	-0-	-0-
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	30	1	969	2	Y	-0-	-0-
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	31	1	956	2	Y	1	1 8
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	1	9					-0-
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	30	1	968	2	Y	-0-	-0-
01	992 N	929	-0-	-63	-0-	31	1	1030	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
						31	1	898	2	Y	-0-	-0-
ARRINGTON		WELL #:		9064	RRCID ->	148040	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	11034	PERF.10450	- 10754
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-	-0-
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-	-0-
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-	-0-
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-	-0-
12	1023 N	857	-0-	-166	-0-	857	2			Y	-0-	-0-
01	992 N	764	-0-	-228	-0-	764	2			Y	-0-	-0-
HOWELL 72		WELL #:		8	RRCID ->	149920	COMPL. DATE	05/30/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10608	- 10915
08	1209 N	287	-0-	-922	-0-	287	2			Y	-0-	124
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	5	128 1
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	1	1
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
ARRINGTON RANCH		WELL #:		8053	RRCID ->	151111	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10514	- 10812
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	49
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	49
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	6
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	43 1
12	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	1	2			Y	-0-	3 1
01	DLQ G-10	2	-0-	2	-0-	3	2			Y	-0-	2 1
CHEEK		WELL #:		307	RRCID ->	152066	COMPL. DATE	11/06/1994	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10557	- 10826
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		13	RRCID ->	153881	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	10780	PERF.10276	- 10377
08	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-	124
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-	124
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-	124
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-	124
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-	124
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-	124

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
BROWN, J. T. ET AL "D"		WELL #:		14	RRCID ->	155770	COMPL. DATE	08/07/1995	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10366	- 10408			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-				80
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-				80
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-				80
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-				80
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-				80
*01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-				80
-----															
BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #:		13R	RRCID ->	158210	COMPL. DATE	02/11/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10350	- 10432			
08	868	N	784	-0-	-84	-0-	776	2	8	9	N	7			82
09	840	N	750	-0-	-90	-0-	733	2	17	9	N	15			97
10	806	N	778	-0-	-28	-0-	767	2	11	9	N	10			107
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	740	2	11	9	N	10			117
12	775	N	770	-0-	-5	-0-	751	2	19	9	N	17			134
01	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	2			N	-0-			134
-----															
CAMPBELL, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	158504	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11269	- 11672			
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3865	2	13	9	Y	12	4	8	210
09	3630	X	3603	-0-	-27	-0-	3593	2	10	9	Y	9	169	1	50
10	3751	X	3693	-0-	-58	-0-	3653	2	40	9	Y	36	7	8	79
11	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3679	2	59	9	Y	54	6	8	127
12	3844	X	3826	-0-	-18	-0-	3770	2	56	9	Y	51			178
01	3844	X	3788	-0-	-56	-0-	3742	2	46	9	Y	42	181	1	6 8 33
-----															
BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #:		14	RRCID ->	158596	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10386	- 10474			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BROWN, J. T. "D"		WELL #:		15	RRCID ->	164569	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10314	- 10352			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
-----															
BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #:		15	RRCID ->	166916	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10310	- 10328			
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			35
09	480	N	403	-0-	-77	-0-	403	2			N	-0-			35
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-			35
11	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-			35
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			35
*01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			35
-----															
JARVIS, BILLY & SONS, INC.		WELL #:		7H	RRCID ->	169961	COMPL. DATE	02/15/2016	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10830	- 13135			
08	11470	X	9919	-0-	-1551	-0-	9900	2	19	9	N	17			277
09	10500	X	8859	-0-	-1641	-0-	8844	2	15	9	N	14	195	1	96
10	10850	X	9645	-0-	-1205	-0-	9642	2	3	9	N	3			99
11	9810	X	8267	-0-	-1543	-0-	8215	2	52	9	N	47			146
12	10075	X	8939	-0-	-1136	-0-	8899	2	40	9	N	36			182
01	9920	X	8652	-0-	-1268	-0-	8637	2	15	9	N	14			196

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
THORNE		WELL #:		7073	RRCID ->	187427	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10572 - 11087				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
RISLEY		WELL #:		507	RRCID ->	193203	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10592 - 10838				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
ARRINGTON		WELL #:		1064	RRCID ->	194395	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10536 - 10784				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MILOM, OCA		WELL #:		201	RRCID ->	194874	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 7903 - 11030				
08	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-				78
09	2040 N	1526	-0-	-514	-0-	1509	2	17	9	N	15	66	1		27
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-				27
11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-				27
12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-				27
01	1705 N	1330	-0-	-375	-0-	1330	2			N	-0-				27
-----															
HOBART 49		WELL #:		2	RRCID ->	195593	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10727 - 11128				
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-				25
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	116	2	13	9	Y	12				37
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-				37
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2			Y	-0-				37
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-				37
*01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-				37
-----															
HOBART RANCH 50		WELL #:		5	RRCID ->	196202	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10862 - 11110				
08	527 N	459	-0-	-68	-0-	459	2			Y	-0-				-0-
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	2			Y	-0-				-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-				-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	1	1	487	2	Y	-0-				-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	2	1	501	2	Y	-0-				-0-
*01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-				-0-
-----															
HOBART RANCH 20		WELL #:		2	RRCID ->	196403	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10906 - 11394				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
HOBART 49		WELL #: 3		RRCID -> 197045		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10931 - 11200								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ARRINGTON RANCH		WELL #: 1164		RRCID -> 197734		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10810								
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					9
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					9
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					9
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					9
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					9
-----																
HOBART 49		WELL #: 4		RRCID -> 198287		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10926 - 11924								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HOBART 49		WELL #: 8		RRCID -> 198509		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10850 - 11121								
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
*01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
-----																
ARRINGTON RANCH		WELL #: 1053		RRCID -> 198529		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10466								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HOWELL 72		WELL #: 9		RRCID -> 199138		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10605 - 10875								
08	3162 X	3114	-0-	-48	-0-	3086	2	28	9	Y	25					158
09	3060 X	2877	-0-	-183	-0-	2853	2	24	9	Y	22					180
10	3162 X	2838	-0-	-324	-0-	2817	2	21	9	Y	19					199
11	3060 X	2937	-0-	-123	-0-	2936	2	1	9	Y	1					200
12	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3048	2	15	9	Y	14	183	1			31
*01	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3019	2	4	9	Y	4					35
-----																
HOBART RANCH 20		WELL #: 3		RRCID -> 199198		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10870 - 11734								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
YOUNG 65		WELL #:		16	RRCID ->	199409	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10790	- 11168					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1643	2	4	9	Y	4				39	
09		1530 N	1426	-0-	-104	-0-	1417	2	9	9	Y	8				47	
10		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1290	2	17	9	Y	15	1	8		61	
11		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1530	2	3	9	Y	3				64	
12		1488 N	1364	-0-	-124	-0-	1360	2	4	9	Y	4	1	8		67	
01		1302 N	1067	-0-	-235	-0-	1058	2	9	9	Y	8				75	
-----																	
HOBART 49		WELL #:		7	RRCID ->	199646	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10962	- 11999					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
YOUNG 66		WELL #:		8	RRCID ->	199981	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10850	- 10916					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
HOBART RANCH 20		WELL #:		5	RRCID ->	200311	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10930	- 11811					
08		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2052	2	9	9	Y	8	4	1	4	8	117
09		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-					117
10		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2335	2	7	9	Y	6	3	1	3	8	117
11		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2349	2	10	9	Y	9	6	1	3	8	117
12		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2420	2	3	9	Y	3	3	8			117
*01		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2458	2	17	9	Y	15	10	1	5	8	117
-----																	
HOBART RANCH 50		WELL #:		6	RRCID ->	200404	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10818	- 11998					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
HOBART RANCH 50		WELL #:		7	RRCID ->	200554	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10890	- 11124					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
HOBART 49		WELL #:		9	RRCID ->	201073	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10983	- 11992					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
HOBART 49		WELL #:		12	RRCID ->	201175	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10986 - 11980
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1263 2	7 9	Y	6	3 1	3 8	75
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		Y	-0-			75
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	7 1	1335 2	Y	6	3 1	3 8	75
						7 9						
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1383 2	7 9	Y	6	4 1	2 8	75
12	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1403 2	2 9	Y	2	2 8		75
01	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	1330 2	10 9	Y	9	6 1	3 8	75
-----												
YOUNG 51		WELL #:		2	RRCID ->	201205	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	12457	PERF.	10792 - 12232
08	14B2 EXT	21	-0-	21	71	21 2		Y	-0-			22
09	14B2 EXT	29	-0-	29	100	29 2		Y	-0-			22
10	113 X	13	-0-	-100	-0-	13 2		Y	-0-			22
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		Y	-0-			22
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y	-0-			22
*01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-			22
-----												
NORRIS		WELL #:		11	RRCID ->	201217	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	10533 - 10954
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	35 1	1017 2	Y	-0-			11
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	39 1	991 2	Y	-0-			11
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	38 1	1009 2	Y	-0-			11
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	39 1	997 2	Y	-0-			11
12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	54 1	1328 2	Y	-0-			11
*01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	48 1	1276 2	Y	11			22
						12 9						
-----												
HOBART RANCH 50		WELL #:		8	RRCID ->	201514	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10840 - 11999
08	341 N	172	-0-	-169	-0-	1 1	171 2	Y	-0-			20
09	270 N	151	-0-	-119	-0-	1 1	150 2	Y	-0-			20
10	217 N	170	-0-	-47	-0-	170 2		Y	-0-			20
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		Y	-0-			20
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		Y	-0-			20
*01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		Y	-0-			20
-----												
HOBART 49		WELL #:		6	RRCID ->	202237	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10680 - 12526
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HOBART RANCH 20		WELL #:		6	RRCID ->	202318	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10968 - 12180
08	1364 N	1256	-0-	-108	-0-	1252 2	4 9	Y	4	2 1	2 8	-0-
09	1290 N	1106	-0-	-184	-0-	1106 2		Y	-0-			-0-
10	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	1212 2	2 9	Y	2	1 1	1 8	-0-
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1403 2	3 9	Y	3	2 1	1 8	-0-
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1279 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
*01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1193 2	10 9	Y	9	6 1	3 8	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 HOBART 67 WELL #: 8 RRCID -> 202530 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11220 - 12512

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

HOBART RANCH 50 WELL #: 9 RRCID -> 203682 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10830 - 12474

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

HOBART 67 WELL #: 9 RRCID -> 204051 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10810 - 12430

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

HOBART RANCH 50 WELL #: 13 RRCID -> 204308 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10904 - 12666

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

HOBART RANCH 20 WELL #: 10 RRCID -> 204632 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10958 - 12670

08	1736 N	1645	-0-	-91	-0-	7	1	1636	2	Y	2	1	1	1	8	37
						2	9									
09	1680 N	1602	-0-	-78	-0-	1602	2			Y	-0-					37
10	1736 N	1670	-0-	-66	-0-	1668	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	37
11	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1792	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	37
12	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1903	2	1	9	Y	1	1	8			37
*01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1842	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	37

HOBART RANCH 20 WELL #: 11 RRCID -> 204771 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11000 - 12112

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
HOBART RANCH 50 WELL #: 12 RRCID -> 205067 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10850 - 12656																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
-----																	
HOBART RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 205072 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12660																	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-			-0-		
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-			-0-		
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-			-0-		
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-			-0-		
*01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-			-0-		
-----																	
HOWELL 72 WELL #: 10 RRCID -> 206791 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11004 - 12276																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
-----																	
HOBRT RANCH 20 WELL #: 7 RRCID -> 206834 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10986 - 12700																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
-----																	
HOBART 67 WELL #: 11 RRCID -> 207133 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10824 - 12542																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
-----																	
HOBART 49 WELL #: 11 RRCID -> 207590 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10866 - 12632																	
08	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	1874	2	7	9	Y	6	3	1	3	8	107
09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1754	2	Y	-0-					107
10	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	-0-	1954	2	7	9	Y	6	3	1	3	8	107
11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	-0-	1964	2	8	9	Y	7	5	1	2	8	107
12	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	-0-	2024	2	2	9	Y	2	2	8			107
01	1829 N	1827	-0-	-2	-0-	-0-	1817	2	10	9	Y	9	6	1	3	8	107
-----																	
HOBART RANCH 20 WELL #: 22 RRCID -> 208946 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11012 - 12724																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 HOBART RANCH 50 WELL #: 21 RRCID -> 208952 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10920 - 12568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			18
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-			18
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	-0-			18
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-			18
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-			18
*01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			18

HOBART 67 WELL #: 12 RRCID -> 208972 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10860 - 12500

08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1800	2	4	9	Y	4	2	1	39
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-			39
10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1931	2	4	9	Y	4	2	1	39
11	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1976	2	4	9	Y	4	3	1	39
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1977	2	1	9	Y	1	1	8	39
*01	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1966	2	9	9	Y	8	5	1	39

HOBART 49 WELL #: 10 RRCID -> 209513 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10914 - 12685

08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-			19
09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-			19
10	1519 N	1473	-0-	-46	-0-	1473	2			Y	-0-			19
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-			19
12	1581 N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2			Y	-0-			19
01	1488 N	1448	-0-	-40	-0-	1448	2			Y	-0-			19

NORRIS WELL #: 10 RRCID -> 209754 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10698 - 12150

08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-			23
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-			23
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	858	2	10	9	Y	9			32
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	761	2	1	9	Y	1			33
12	837 N	768	-0-	-69	-0-	768	2			Y	-0-			33
01	837 N	738	-0-	-99	-0-	738	2			Y	-0-			33

HOBART RANCH 20 WELL #: 23 RRCID -> 211475 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10882 - 12696

08	899 N	842	-0-	-57	-0-	7	1	833	2	Y	2	1	1	43
09	870 N	789	-0-	-81	-0-	789	2			Y	-0-			43
10	868 N	833	-0-	-35	-0-	831	2	2	9	Y	2	1	1	43
11	810 N	809	-0-	-1	-0-	806	2	3	9	Y	3	2	1	43
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	809	2	1	9	Y	1	1	8	43
*01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	839	2	6	9	Y	5	3	1	43

HOBART 49 WELL #: 13 RRCID -> 212640 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10924 - 12690

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
HOBART RANCH 50				WELL #: 24	RRCID -> 212727	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10856	- 12574					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		2046 N	1898	-0-	-148	-0-	1894	2	4	9	Y	4	2	1	2 8	91
09		1890 N	1738	-0-	-152	-0-	1738	2			Y	-0-				91
10		1922 N	1761	-0-	-161	-0-	1708	2	53	9	Y	48	2	1	2 8	135
11		1830 N	1777	-0-	-53	-0-	1756	2	21	9	Y	19	4	1	2 8	148
12		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1821	2	2	9	Y	2	2	8		148
*01		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1798	2	11	9	Y	10	7	1	3 8	148
-----																
HOBART RANCH 50				WELL #: 23	RRCID -> 213111	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10826	- 12464					
08		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	4	1	1888	2	Y	2	1	1	1 8	191
							2	9								
09		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-				191
10		1364 N	1262	-0-	-102	-0-	1256	2	6	9	Y	5	1	1	1 8	194
11		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1495	2	14	9	Y	13	157	1		50
12		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	7	1	2161	2	Y	20				70
							22	9								
*01		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	4	1	2011	2	Y	8	5	1	3 8	70
							9	9								
-----																
CHEEK				WELL #: 407	RRCID -> 213170	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11004	- 12028					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
HOBART 49				WELL #: 5	RRCID -> 213383	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10968	- 12638					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
HOBART 67				WELL #: 14	RRCID -> 214001	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10862	- 12560					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
HOBART RANCH 50				WELL #: 26	RRCID -> 214529	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	12809	PERF.10866	- 12636					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
HOBART RANCH 50		WELL #: 17		RRCID -> 214537		COMPL. DATE 01/14/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10858 - 12672							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
08	1891 N	1781	-0-	-110	-0-	7	1	1768	2	Y	5	2	1	2	8	92
09	1590 N	1569	-0-	-21	-0-	1569	2			Y	-0-					92
10	1891 N	1377	-0-	-514	-0-	1375	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	92
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1739	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	92
12	1612 N	1598	-0-	-14	-0-	4	1	1592	2	Y	2	2	8			92
*01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	4	1	1621	2	Y	3	2	1	1	8	92
						3	9									
HOBART 49		WELL #: 14		RRCID -> 216448		COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 12820 PERF.10742 - 12576							
08	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3041	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	25
09	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			Y	-0-					25
10	2914 X	2804	-0-	-110	-0-	2802	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	25
11	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2918	2	8	9	Y	7	5	1	2	8	25
12	3007 X	2589	-0-	-418	-0-	2587	2	2	9	Y	2	2	8			25
01	3007 X	2663	-0-	-344	-0-	2650	2	13	9	Y	12	8	1	4	8	25
HOBART RANCH 50		WELL #: 15		RRCID -> 218800		COMPL. DATE 04/09/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10960 - 12680							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-	11	1			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RISLEY		WELL #: 707		RRCID -> 218915		COMPL. DATE 04/17/2006			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 12122							
08	930 N	921	-0-	-9	-0-	907	2	14	9	N	13	156	1	2	8	17
09	900 N	866	-0-	-34	-0-	866	2			N	-0-					17
10	930 N	901	-0-	-29	-0-	899	2	2	9	N	2	2	8			17
11	900 N	860	-0-	-40	-0-	858	2	2	9	N	2	2	8			17
12	899 N	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-					17
01	899 N	810	-0-	-89	-0-	804	2	6	9	N	5	2	8			20
HOBART RANCH 50		WELL #: 25		RRCID -> 220356		COMPL. DATE 09/05/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10830 - 12490							
08	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3294	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	176
09	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-					176
10	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	4	1	3318	2	Y	4	2	1	2	8	176
11	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	4	9	3104	2	Y	36	185	1	2	8	25
12	3317 X	3035	-0-	-282	-0-	40	9	3029	2	Y	2	2	8			25
01	3317 X	2100	-0-	-1217	-0-	4	1	2087	2	Y	8	5	1	3	8	25
						9	9									
HOBART RANCH 50		WELL #: 14		RRCID -> 220600		COMPL. DATE 04/04/2007			TOTAL DEPTH 12634 PERF.10870 - 12182							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
YOUNG 65		WELL #:		20	RRCID ->	220614	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	12320	PERF.	10626	-	12126
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	209	2	19	9	Y	17			119
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	185	2	14	9	Y	13			132
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	176	2	19	9	Y	17			149
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	194	2	11	9	Y	10			159
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	171	2	47	9	Y	43			202
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	183	2	37	9	Y	34	164	1	72

HOWELL 72		WELL #:		1472	RRCID ->	222866	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10656	-	12350
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		18	RRCID ->	223469	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	10962	-	12656
08	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2255	2	13	9	Y	12	6	1	68
09	2040 N	1868	-0-	-172	-0-	1868	2			Y	-0-			68
10	2108 N	1784	-0-	-324	-0-	1773	2	11	9	Y	10	5	1	68
11	2040 N	1560	-0-	-480	-0-	1549	2	11	9	Y	10	7	1	68
12	1922 N	1319	-0-	-603	-0-	2	1	1315	2	Y	2	2	8	68
01	1798 N	1498	-0-	-300	-0-	1483	2	15	9	Y	14	9	1	68

HOBART RANCH 50		WELL #:		27	RRCID ->	223681	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10884	-	12542
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNG 65		WELL #:		22	RRCID ->	225103	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	12315	PERF.	10692	-	12217
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	16	1	1341	2	Y	-0-			61
09	1230 N	1108	-0-	-122	-0-	15	1	1093	2	Y	-0-			61
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	16	1	1538	2	Y	2			63
11	1230 N	873	-0-	-357	-0-	15	1	856	2	Y	2			65
12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	16	1	1580	2	Y	-0-			65
*01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	16	1	1608	2	Y	13			78

PRESCOTT		WELL #:		8	RRCID ->	225511	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10862	-	12669
08	1953 N	1860	-0-	-93	-0-	268	1	1585	2	Y	6	3	1	-0-
09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	312	1	1593	2	Y	-0-			-0-
10	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	269	1	1922	2	Y	4	2	1	-0-
11	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	212	1	1919	2	Y	7	5	1	-0-
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	265	1	1936	2	Y	2	2	8	-0-
*01	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2282	2	15	9	Y	14	9	1	-0-



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
HOBART 49 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	226640	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	15857	PERF.	5110 - 5860
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOBART 49		WELL #:		24	RRCID ->	226791	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	13455	PERF.	10928 - 12701	
08	992 N	925	-0-	-67	-0-	921	2	4 9	Y	4	2 1	2 8	82
09	960 N	902	-0-	-58	-0-	902	2		Y	-0-			82
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1016	2	4 9	Y	4	2 1	2 8	82
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1065	2	6 9	Y	5	3 1	2 8	82
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2 9	Y	2	2 8		82
*01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1019	2	8 9	Y	7	5 1	2 8	82

HOWELL 72		WELL #:		1572	RRCID ->	227790	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	10690 - 12182	
08	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2305	2	30 9	Y	27			140
09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2213	2	12 9	Y	11	3 8		148
10	2232 N	2192	-0-	-40	-0-	2181	2	11 9	Y	10	3 8		155
11	2250 N	2112	-0-	-138	-0-	2101	2	11 9	Y	10			165
12	2294 N	2235	-0-	-59	-0-	2217	2	18 9	Y	16	3 8		178
01	2201 N	2117	-0-	-84	-0-	2111	2	6 9	Y	5			183

HOBART 67		WELL #:		10	RRCID ->	228136	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10772 - 12498
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RISLEY		WELL #:		807	RRCID ->	228155	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10988 - 12096
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ARRINGTON		WELL #:		2062	RRCID ->	230214	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10268 - 11778
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RISLEY		WELL #:		607	RRCID ->	231446	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10522 - 11950
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1584	2	1 9	N	1	1 8	122
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-		122
10	1550 N	1487	-0-	-63	-0-	1480	2	7 9	N	6	1 8	127
11	1530 N	1454	-0-	-76	-0-	1448	2	6 9	N	5	1 8	131
12	1519 N	1481	-0-	-38	-0-	1479	2	2 9	N	2		133
01	1488 N	1422	-0-	-66	-0-	1419	2	3 9	N	3		136

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
HOBART RANCH 50		WELL #:		20	RRCID ->	232187	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	12815	PERF.10878	-	12656			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
YOUNG 66		WELL #:		18	RRCID ->	232360	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	12806	PERF.10760	-	12603			
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	516	1	55	9	Y	50					90
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	-0-				Y	3	78	1			15
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-				Y	-0-					15
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	1			Y	-0-					15
12	DLQ G-10	669	-0-	669	669	669	1			Y	-0-					15
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	669	669				Y	-0-					15
-----																
HOBART RANCH 50		WELL #:		22	RRCID ->	232395	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10834	-	12488			
08	527 N	252	-0-	-275	-0-	252	2			Y	-0-					30
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					30
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	2	1	228	2	Y	-0-					30
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	2	1	214	2	Y	-0-					30
12	558 N	126	-0-	-432	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					30
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					30
-----																
ARRINGTON		WELL #:		3062	RRCID ->	233129	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11920	PERF.10824	-	11788			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
HOBART 67		WELL #:		15	RRCID ->	235498	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	12447	PERF.10774	-	12348			
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					18
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	1	1	831	2	Y	-0-					18
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					18
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	1	1	708	2	Y	-0-					18
12	868 N	571	-0-	-297	-0-	1	1	570	2	Y	-0-					18
*01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					18
-----																
PRESCOTT		WELL #:		9H	RRCID ->	235730	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	10980	PERF.11750	-	14170			
08	7657 X	6200	-0-	-1457	-0-	401	1	5591	2	Y	189	192	1	10	8	200
						208	9									
09	7410 X	6191	-0-	-1219	-0-	404	1	5732	2	Y	50					250
						55	9									
10	7657 X	7644	-0-	-13	-0-	431	1	7105	2	Y	98	184	1	7	8	157
						108	9									
11	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	322	1	7069	2	Y	104	11	1	5	8	245
						114	9									
12	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	438	1	7326	2	Y	105	182	1	5	8	163
						116	9									
*01	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	6738	2	179	9	Y	163	36	1	18	8	272

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
SHELL FEE 51		WELL #:		1	RRCID ->	235738	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10964	- 12386
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	837 N	810	-0-	-27	-0-	112 1	698 2	Y	-0-			54
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	108 1	684 2	Y	-0-			54
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	112 1	692 2	Y	41			95
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	45 9	108 1	Y	80			175
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	88 9	112 1	Y	54	175 1		54
01	806 N	773	-0-	-33	-0-	59 9	112 1	Y	28			82
						31 9						
-----												
HOBART 49		WELL #:		15	RRCID ->	236263	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10941	- 12714
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2		Y	-0-			44
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		Y	-0-			44
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1437 2	2 9	Y	2	1 1	1 8	44
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1398 2	8 9	Y	7	5 1	2 8	44
12	1457 N	1427	-0-	-30	-0-	1425 2	2 9	Y	2	2 8		44
*01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1462 2	12 9	Y	11	7 1	4 8	44
-----												
SHELL FEE 19		WELL #:		1	RRCID ->	236768	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11122	- 12564
08	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	110 1	2479 2	Y	29	1 1	1 8	82
09	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	32 9	108 1	Y	38	95 1		25
10	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	42 9	112 1	Y	2	1 1	1 8	25
11	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2 9	108 1	Y	33	4 1	2 8	52
12	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	36 9	112 1	Y	58	2 8		108
01	2728 N	2480	-0-	-248	-0-	64 9	109 1	Y	33	7 1	4 8	130
						36 9						
-----												
HOBART 49		WELL #:		23	RRCID ->	237642	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10668	- 12500
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1648 2	4 9	Y	4	2 1	2 8	129
09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		Y	-0-			129
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1663 2	4 9	Y	4	2 1	2 8	129
11	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1728 2	7 9	Y	6	4 1	2 8	129
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1759 2	2 9	Y	2	2 8		129
01	1674 N	1601	-0-	-73	-0-	1592 2	9 9	Y	8	5 1	3 8	129
-----												
ARRINGTON		WELL #:		4062	RRCID ->	238936	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11920	PERF.10508	- 11720
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HOBART RANCH 20		WELL #:		24H	RRCID ->	238988	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	11101	PERF.	11370	- 13522	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2666 N	2560	-0-	-106	-0-	119	1	2441	2	Y	-0-			82
09	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	108	1	2682	2	Y	-0-			82
10	2666 N	2625	-0-	-41	-0-	112	1	2511	2	Y	2	1 1	1 8	82
11	2490 N	2466	-0-	-24	-0-	108	1	2348	2	Y	9	6 1	3 8	82
12	2883 N	2471	-0-	-412	-0-	109	1	2359	2	Y	3	3 8		82
01	2635 N	2255	-0-	-380	-0-	84	1	2154	2	Y	15	10 1	5 8	82
-----														
HOBART 49		WELL #:		21	RRCID ->	239405	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	12818	PERF.	10892	- 12614	
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-			32
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-			32
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-			32
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	11	1	278	2	Y	-0-			32
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-			32
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-			32
-----														
J. W. CAMPBELL		WELL #:		309	RRCID ->	242158	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	12019	PERF.	10472	- 11722	
08	1302 N	1007	-0-	-295	-0-	1005	2	2	9	Y	2	1 8		23
09	1320 N	1068	-0-	-252	-0-	1068	2			Y	-0-			23
10	1364 N	1124	-0-	-240	-0-	1107	2	17	9	Y	15	2 8		36
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1136	2	12	9	Y	11			47
12	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	1107	2	6	9	Y	5			52
01	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	1023	2	12	9	Y	11			63
-----														
HOBART 49		WELL #:		22	RRCID ->	242479	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10674	- 12692	
08	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2009	2	4	9	Y	4	2 1	2 8	148
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	3	1	1880	2	Y	-0-			148
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1918	2	4	9	Y	4	2 1	2 8	148
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1826	2	6	9	Y	5	3 1	2 8	148
12	1953 N	1882	-0-	-71	-0-	3	1	1877	2	Y	2	2 8		148
01	1922 N	1824	-0-	-98	-0-	2	9	1811	2	Y	9	6 1	3 8	148
-----														
HOBART 67		WELL #:		18	RRCID ->	242905	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11188	- 12457	
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-			15
09	1590 N	1543	-0-	-47	-0-	1543	2			Y	-0-			15
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-			15
11	1770 N	1239	-0-	-531	-0-	1239	2			Y	-0-			15
12	1581 N	1076	-0-	-505	-0-	7	1	1069	2	Y	-0-			15
01	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	1246	2	1	9	Y	1	1 1		15
-----														
HOBART 49		WELL #:		25	RRCID ->	242910	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10701	- 12527	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2021														

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
HOBART RANCH 20 WELL #: 20 RRCID -> 242911 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12780 PERF.10972 - 12598																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08		1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1284	2	4	9	Y	4	2	1	2	78	
09		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-				78	
10		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1546	2	2	9	Y	2	1	1	1	78	
11		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1560	2	3	9	Y	3	2	1	1	78	
12		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1659	2	1	9	Y	1	1	8		78	
01		1519 N	1485	-0-	-34	-0-	1479	2	6	9	Y	5	3	1	2	78	
-----																	
HOBART 67 WELL #: 16 RRCID -> 242912 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10814 - 12538																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
YOUNG 52 WELL #: 1 RRCID -> 242985 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10620 - 12352																	
08		2077 N	1985	-0-	-92	-0-	1952	2	33	9	Y	30				77	
09		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1934	2	20	9	Y	18				95	
10		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2528	2	26	9	Y	24	3	8		116	
11		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2708	2	9	9	Y	8				124	
12		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2310	2	28	9	Y	25	6	8		143	
*01		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2474	2	77	9	Y	70	193	1		20	
-----																	
HOBART RANCH 20 WELL #: 18 RRCID -> 244413 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12633																	
08		1240 N	1090	-0-	-150	-0-	7	1	1079	2	Y	4	2	1	2	23	
							4	9									
09		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-				23	
10		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1168	2	4	9	Y	4	2	1	2	23	
11		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1109	2	7	9	Y	6	4	1	2	23	
12		1147 N	1129	-0-	-18	-0-	1127	2	2	9	Y	2	2	8		23	
01		1147 N	999	-0-	-148	-0-	992	2	7	9	Y	6	4	1	2	23	
-----																	
HOBART 49 WELL #: 16 RRCID -> 244429 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12826 PERF.10793 - 12653																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-				-0-	
-----																	
PRESCOTT WELL #: 11 H RRCID -> 245048 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10886 - 15944																	
08		3069 X	2594	-0-	-475	-0-	261	1	2318	2	N	14	6	1	5	177	
							15	9									
09		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	277	1	2898	2	N	58				235	
							64	9									
10		3131 X	2289	-0-	-842	-0-	397	1	1869	2	N	21	186	1	5	65	
							23	9									
11		3030 X	1254	-0-	-1776	-0-	356	1	826	2	N	65	12	1	6	112	
							72	9									
12		3348 X	786	-0-	-2562	-0-	432	1	307	2	N	43	6	8		149	
							47	9									
01		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	75	21	1	11	8	192

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 HOBART RANCH 50 WELL #: 29 RRCID -> 246244 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10722 - 12631

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1829 N	1676	-0-	-153	-0-	1669 2	7 9	Y	6	3 1	3 8	19	
09	1890 N	1813	-0-	-77	-0-	1813 2		Y	-0-			19	
10	2108 N	1866	-0-	-242	-0-	1862 2	4 9	Y	4	2 1	2 8	19	
11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1988 2	50 9	Y	45	4 1	2 8	58	
12	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	4 1	2133 2	Y	2	2 8		58	
*01	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	2 9							
						1984 2	10 9	Y	9	6 1	3 8	58	

HOBART RANCH 20 WELL #: 19 RRCID -> 246568 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12642 PERF.10888 - 12459

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

SHELL FEE 19 WELL #: 2H RRCID -> 246754 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12385 - 14785

08	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	105 1	4545 2	Y	41	179 1		42
						45 9						
09	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	90 1	4920 2	Y	106	85 1		63
						117 9						
10	4526 X	3873	-0-	-653	-0-	74 1	3799 2	Y	-0-			63
11	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	94 1	4567 2	Y	40	1 1		102
						44 9						
12	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	112 1	5234 2	Y	132	180 1	1 8	53
						145 9						
01	5301 X	1255	-0-	-4046	-0-	29 1	1209 2	Y	15	2 1	1 8	65
						17 9						

HOBART 49 WELL #: 17 RRCID -> 247160 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10854 - 12792

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2021

HEMPHILL SWD 5 WELL #: 1 RRCID -> 248087 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4278 - 5858

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

YOUNG 51 WELL #: 3 H RRCID -> 250798 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10870 - 12318

08	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	775 1	1671 2	Y	24			85
						26 9						
09	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	750 1	1788 2	Y	67	25 8		127
						74 9						
10	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	775 1	1617 2	Y	84	167 1	20 8	24
						92 9						
11	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	750 1	1553 2	Y	130			154
						143 9						
12	2635 N	2231	-0-	-404	-0-	775 1	1281 2	Y	159	181 1	19 8	113
						175 9						
01	2480 N	2276	-0-	-204	-0-	775 1	1425 2	Y	69			182
						76 9						

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
PRESCOTT 21		WELL #: 12H		RRCID -> 265136		COMPL. DATE 01/14/2011			TOTAL DEPTH 10919 PERF.11040 - 14493				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	-	9362 2	61 9	Y	55	4 1	4 8	177
09	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	-	9474 2	35 9	Y	32			209
10	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	-	8638 2	40 9	Y	36	180 1	1 8	64
11	8190 X	6815	-0-	-1375	-0-	-	6771 2	44 9	Y	40	1 1	1 8	102
12	9796 X	7088	-0-	-2708	-0-	-	7043 2	45 9	Y	41	1 8		142
01	9796 X	6345	-0-	-3451	-0-	-	6283 2	62 9	Y	56	5 1	3 8	190
-----													
ARRINGTON, ANN 56		WELL #: 1H		RRCID -> 265961		COMPL. DATE 11/22/2011			TOTAL DEPTH 10116 PERF.10300 - 14953				
08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	-	587 1	1366 2	Y	158	170 1	7 8	141
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	-	618 1	1252 2	Y	147	170 1		118
10	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	-	162 9	744 1	Y	146	7 8		257
11	1800 N	1739	-0-	-61	-0-	-	161 9	605 1	Y	154	187 1	7 8	217
12	1922 N	1790	-0-	-132	-0-	-	169 9	589 1	Y	164	174 1		207
01	1922 N	1781	-0-	-141	-0-	-	180 9	589 1	Y	160	9 8		358
							176 9						
-----													
YOUNG 52		WELL #: 2H		RRCID -> 267262		COMPL. DATE 09/23/2011			TOTAL DEPTH 10717 PERF.10750 - 14003				
08	4619 X	3883	-0-	-736	-0-	-	731 1	3121 2	N	28			84
09	4380 X	3784	-0-	-596	-0-	-	31 9	710 1	N	39	6 8		117
10	4278 X	3892	-0-	-386	-0-	-	43 9	742 1	N	45	6 8		156
11	4140 X	3912	-0-	-228	-0-	-	50 9	720 1	N	28			184
12	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	-	31 9	741 1	N	46	6 8		224
*01	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	-	51 9	695 1	N	31	179 1		76
							34 9						
-----													
MOORE, PENELOPE 44		WELL #: 1H		RRCID -> 267857		COMPL. DATE 10/08/2011			TOTAL DEPTH 10611 PERF.10634 - 14572				
08	10478 X	10080	-0-	-398	-0-	-	310 1	9713 2	N	52			117
09	9960 X	9347	-0-	-613	-0-	-	57 9	300 1	N	58	8 8		167
10	10819 X	9033	-0-	-1786	-0-	-	64 9	310 1	N	55	167 1	7 8	48
11	10470 X	9245	-0-	-1225	-0-	-	61 9	300 1	N	14			62
12	10819 X	9001	-0-	-1818	-0-	-	15 9	310 1	N	28	8 8		82
01	10075 X	8977	-0-	-1098	-0-	-	31 9	310 1	N	29			111
							32 9						
-----													
SHALLER, FRANK		WELL #: 8H		RRCID -> 271876		COMPL. DATE 08/22/2013			TOTAL DEPTH 10417 PERF.10847 - 14920				
08	7378 X	6908	-0-	-470	-0-	-	6823 2	85 9	N	77	187 1		224
09	7050 X	6032	-0-	-1018	-0-	-	5966 2	66 9	N	60			284
10	7285 X	6235	-0-	-1050	-0-	-	6188 2	47 9	N	43			327
11	6780 X	6329	-0-	-451	-0-	-	6304 2	25 9	N	23	173 1		177
12	6944 X	5349	-0-	-1595	-0-	-	5316 2	33 9	N	30			207
01	6913 X	5081	-0-	-1832	-0-	-	5062 2	19 9	N	17			224

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC												//CONT.// 073056											
JARVIS 'A'												WELL #:		6H		RRCID -> 274026		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 10202		PERF.10486 - 17212	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
08		10704 X	10704	-0-	-0-	-0-		10672	2	32	9	N	29		147								
09		10177 X	10177	-0-	-0-	-0-		10144	2	33	9	N	30		177								
10		10403 X	10403	-0-	-0-	-0-		10316	2	87	9	N	79	176 1	80								
11		9889 X	9889	-0-	-0-	-0-		9856	2	33	9	N	30		110								
12		10310 X	10310	-0-	-0-	-0-		10131	2	179	9	N	163		273								
*01		10171 X	10171	-0-	-0-	-0-		10113	2	58	9	N	53	196 1	130								
-----																							
WRIGHT A												WELL #:		3H		RRCID -> 274027		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 10412		PERF.11277 - 15273	
08		3658 X	2769	-0-	-889	-0-		775	1	1935	2	N	54		301								
								59	9														
09		3540 X	2972	-0-	-568	-0-		750	1	2186	2	N	33		334								
								36	9														
10		3658 X	3147	-0-	-511	-0-		775	1	2292	2	N	73		407								
								80	9														
11		3120 X	2805	-0-	-315	-0-		750	1	2025	2	N	27		434								
								30	9														
12		3224 X	2691	-0-	-533	-0-		775	1	1888	2	N	25	197 1	262								
								28	9														
01		3162 X	2807	-0-	-355	-0-		775	1	2028	2	N	4		266								
								4	9														
-----																							
WRIGHT A												WELL #:		2H		RRCID -> 274741		COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL DEPTH 10397		PERF.10694 - 15348	
08		2759 X	1871	-0-	-888	-0-		386	1	1456	2	N	26		302								
								29	9														
09		2670 X	2491	-0-	-179	-0-		294	1	2156	2	N	37		339								
								41	9														
10		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-		403	1	2600	2	N	112	190 1	261								
								123	9														
11		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-		376	1	2734	2	N	66		327								
								73	9														
12		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-		403	1	2930	2	N	77	174 1	230								
								85	9														
01		2759 X	1565	-0-	-1194	-0-		403	1	1061	2	N	92		322								
								101	9														
-----																							
KING 'A'												WELL #:		3H		RRCID -> 276574		COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 9945		PERF.10421 - 13838	
08		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-		4819	2	107	9	N	97		397								
09		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-		4712	2	112	9	N	102	185 1	314								
10		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-		4782	2	114	9	N	104		418								
11		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-		4055	2	68	9	N	62	199 1	281								
*12		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-		3692	2	90	9	N	82		363								
01		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-						N	NO RPT		363								
-----																							
MILOM, OCA												WELL #:		1		RRCID -> 277048		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 11175		PERF.11000 - 11076	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-								



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
CHEEK		WELL #: 507H		RRCID -> 277842		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 10796 PERF.11065 - 15483						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
08	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	7238	2	50	9	Y	45	19	8	231
09	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	6557	2	56	9	Y	51	184	1	98
10	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	7370	2	81	9	Y	74	18	8	154
11	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6443	2	95	9	Y	86	17	8	223
12	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6841	2	98	9	Y	89	174	1	138
01	6789 X	6765	-0-	-24	-0-	6681	2	84	9	Y	76	12	8	202
-----														
JARVIS, BILLY & SONS INC		WELL #: 9H		RRCID -> 280372		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 10280 PERF.10727 - 14603						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
08	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	775	1	1709	2	N	95			303
09	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	105	9	750	1	N	54	187	1	170
10	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	59	9	775	1	N	74			244
11	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	81	9	750	1	N	68	195	1	117
12	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	75	9	775	1	N	167			284
01	2201 N	2028	-0-	-173	-0-	184	9	746	1	N	115			399
						127	9							
-----														
HOOVER, DAN B. ET AL A		WELL #: 6		RRCID -> 280843		COMPL. DATE 08/16/2016		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10670 - 10860						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			139
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			139
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	124	2	42	9	N	38			177
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-			177
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			177
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-			177
-----														
LITTLE-PYEATT 30-19 ME WX		WELL #: 1H		RRCID -> 284576		COMPL. DATE 01/20/2018		TOTAL DEPTH 10874 PERF.10838 - 20304						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
08	50065 X	46642	-0-	-3423	-0-	1504	1	44367	2	N	701	712	1	116
09	46200 X	42379	-0-	-3821	-0-	771	9	1507	1	N	682	532	1	266
10	47740 X	42752	-0-	-4988	-0-	750	9	1587	1	N	691	718	1	239
11	46200 X	39244	-0-	-6956	-0-	760	9	1517	1	N	654	541	1	352
12	46655 X	37178	-0-	-9477	-0-	719	9	1415	1	N	613	526	1	439
01	46655 X	37855	-0-	-8800	-0-	674	9	1382	1	N	443	724	1	158
						487	9							
-----														
YOUNG 51-66 MD EX		WELL #: 3H		RRCID -> 284855		COMPL. DATE 07/29/2018		TOTAL DEPTH 10833 PERF.11558 - 19852						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
08	51274 X	51274	-0-	-0-	-0-	51043	2	231	9	N	210	235	1	137
09	52050 X	33290	-0-	-18760	-0-	33253	2	37	9	N	34			171
10	53785 X	37063	-0-	-16722	-0-	36873	2	190	9	N	173	61	1	221
11	52050 X	29536	-0-	-22514	-0-	2114	1	27194	2	N	207	259	1	120
						228	9							
12	51274 X	30673	-0-	-20601	-0-	30543	2	130	9	N	118	43	8	195
01	51274 X	23146	-0-	-28128	-0-	2	1	22862	2	N	256	216	1	214
						282	9							

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
YOUNG 51-66 ME EX		WELL #:		2H	RRCID ->	284866	COMPL. DATE	07/31/2018	TOTAL DEPTH	11056	PERF.11548	- 21247				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
YOUNG 51-66 MG EX		WELL #:		1H	RRCID ->	285035	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL DEPTH	11279	PERF.11454	- 20990				
08	12891 X	12891	-0-	-0-	-0-	4627	1	7820	2	N	404	174	1	20	8	406
						444	9									
09	10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	9992	2	341	9	N	310	536	1			180
10	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	7394	2	600	9	N	545	564	1	48	8	113
11	10716 X	10716	-0-	-0-	-0-	1650	1	8485	2	N	528	271	1	48	8	322
						581	9									
12	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	6763	2	417	9	N	379	365	1	46	8	290
01	6200 X	5601	-0-	-599	-0-	5209	2	392	9	N	356	399	1	24	8	223
HEFLEY-PRATER 32-33 MD CX		WELL #:		3H	RRCID ->	291167	COMPL. DATE	12/25/2020	TOTAL DEPTH	11643	PERF.11878	- 21632				
08	122171 X	56366	-0-	-65805	-0-	54912	2	1454	9	N	1322	1224	1			240
09	118230 X	46657	-0-	-71573	-0-	45512	2	1145	9	N	1041	1051	1			230
10	122171 X	45180	-0-	-76991	-0-	44171	2	1009	9	N	917	887	1			260
11	118230 X	40301	-0-	-77929	-0-	39407	2	894	9	N	813	879	1			194
12	57412 X	41092	-0-	-16320	-0-	40375	2	717	9	N	652	547	1			299
01	56358 X	36887	-0-	-19471	-0-	36020	2	867	9	N	788	898	1			189
HEFLEY-PRATER 32-33 ME CX		WELL #:		4H	RRCID ->	291168	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL DEPTH	12150	PERF.12272	- 21966				
08	0 W	159162	-0-	159162	1734258	155573	2	3589	9	N	3263	3501	1			123
09	0 W	145680	-0-	145680	1879938	142546	2	3134	9	N	2849	2156	1			816
10	0 W	143374	-0-	143374	2023312	140404	2	2970	9	N	2700	3194	1			322
11	0 W	131610	-0-	131610	2154922	128917	2	2693	9	N	2448	2636	1			134
12	2281347 X	126425	-0-	-2154922	-0-	123944	2	2481	9	N	2255	1938	1			451
01	159154 X	127915	-0-	-31239	-0-	125522	2	2393	9	N	2175	2346	1			280
BRACKEN OPERATING, L.L.C. THORNE		WELL #:		085851 3076	RRCID ->	113632	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	10615	PERF.10479	- 10534				
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	473	3	21	9	N	19					169
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	416	3	14	9	N	13					182
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	349	3	9	9	N	8					190
11	390 N	326	-0-	-64	-0-	324	3	2	9	N	2					192
*12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					192
*01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					192
WAYNE 88		WELL #:		3	RRCID ->	146029	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10465	- 10639				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851												
CLEVELAND FAMILY 84		WELL #:		2084	RRCID ->	249747	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	11196	PERF.	10619	- 10801			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	359	3	19	9	N	17			52	
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	389	3	9	9	N	8			60	
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	517	3	31	9	N	28			88	
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	700	3	32	9	N	29			117	
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	502	3	6	9	N	5			122	
*01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	636	3	25	9	N	23			145	
-----																
CLEVELAND FAMILY 84		WELL #:		1084	RRCID ->	251078	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	11198	PERF.	10616	- 10962			
08	2170	N	1645	-0-	-525	-0-	1626	3	19	9	N	17			85	
09	1890	N	1621	-0-	-269	-0-	1611	3	10	9	N	9			94	
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1342	3	10	9	N	9			103	
11	1590	N	1242	-0-	-348	-0-	1235	3	7	9	N	6			109	
12	1674	N	1286	-0-	-388	-0-	1274	3	12	9	N	11			120	
*01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1090	3	9	9	N	8			128	
-----																
SHELL FEE 19 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	254209	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	11121	PERF.	278	- 14888			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
-----																
SHELL FEE 19		WELL #:		5H	RRCID ->	261039	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	11094	PERF.	11420	- 15300			
08	5611	X	5584	-0-	-27	-0-	5441	3	143	9	N	130	183	1	135	
09	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5549	3	83	9	N	75			210	
10	5611	X	4767	-0-	-844	-0-	4706	3	61	9	N	55			265	
11	5400	X	4231	-0-	-1169	-0-	4189	3	42	9	N	38	178	1	125	
12	5611	X	4285	-0-	-1326	-0-	4221	3	64	9	N	58			183	
01	5611	X	2507	-0-	-3104	-0-	2470	3	37	9	N	34			217	
-----																
KILLEBREW 119		WELL #:		1H	RRCID ->	264648	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	10806	- 14887			
08	3689	X	3306	-0-	-383	-0-	3276	3	30	9	N	27	182	1	140	
09	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3321	3	39	9	N	35			175	
10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3432	3	69	9	N	63			238	
11	3390	X	3355	-0-	-35	-0-	3325	3	30	9	N	27			265	
12	3503	X	3489	-0-	-14	-0-	3427	3	62	9	N	56	194	1	127	
01	3472	X	3358	-0-	-114	-0-	3358	3			N	-0-			127	
-----																
FLOWERS		WELL #:		649H	RRCID ->	266367	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	11141	PERF.	11400	- 15290			
08	DLQ	G-10	4716	-0-	4716	-0-	14106	4680	3	36	9	Y	33	191	1	76
09	DLQ	G-10	4619	-0-	4619	-0-	18725	4545	3	74	9	Y	67			143
10	23311	X	4586	-0-	-18725	-0-	4550	3	36	9	Y	33			176	
11	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4432	3	19	9	Y	17			193	
12	4774	X	4572	-0-	-202	-0-	4509	3	63	9	Y	57	190	1	60	
01	4774	X	4279	-0-	-495	-0-	4257	3	22	9	Y	20			80	
-----																
SHELL FEE 17		WELL #:		5H	RRCID ->	266371	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	11794	- 14933			
08	5611	X	4795	-0-	-816	-0-	4727	3	68	9	N	62			197	
09	5190	X	4734	-0-	-456	-0-	4681	3	53	9	N	48			245	
10	5301	X	4867	-0-	-434	-0-	4806	3	61	9	N	55	190	1	110	
11	5400	X	3523	-0-	-1877	-0-	3471	3	52	9	N	47			157	
12	5580	X	4463	-0-	-1117	-0-	4385	3	78	9	N	71			228	
01	4898	X	4354	-0-	-544	-0-	4287	3	67	9	N	61			289	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
FLOWERS		WELL #:		749H	RRCID ->	266463	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	11092	PERF.11407	- 15000
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4340 X	4083	-0-	-257	-0-	4014 3	69 9	N	63			165
09	4080 X	3966	-0-	-114	-0-	3898 3	68 9	N	62			227
10	4185 X	3968	-0-	-217	-0-	3903 3	65 9	N	59			286
11	3990 X	3924	-0-	-66	-0-	3802 3	122 9	N	111	195	1	202
12	4092 X	3926	-0-	-166	-0-	3868 3	58 9	N	53			255
01	4092 X	3717	-0-	-375	-0-	3652 3	65 9	N	59	196	1	118
-----												
RUTH 87		WELL #:		1H	RRCID ->	267729	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	10702	PERF.11036	- 15260
08	5301 X	3796	-0-	-1505	-0-	3700 3	96 9	N	87	183	1	81
09	4080 X	3486	-0-	-594	-0-	3397 3	89 9	N	81			162
10	3813 X	3617	-0-	-196	-0-	3544 3	73 9	N	66			228
11	3660 X	3034	-0-	-626	-0-	2977 3	57 9	N	52	192	1	88
12	3782 X	3491	-0-	-291	-0-	3436 3	55 9	N	50			138
01	3782 X	3162	-0-	-620	-0-	3070 3	92 9	N	84			222
-----												
WAYNE 88		WELL #:		1H	RRCID ->	268012	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	10511	PERF.10768	- 15030
08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2018 3	29 9	N	26			90
09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1473 3	17 9	N	15			105
10	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2095 3	21 9	N	19			124
11	1980 N	1889	-0-	-91	-0-	1843 3	46 9	N	42			166
*12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1874 3	10 9	N	9			175
*01	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1839 3	8 9	N	7			182
-----												
KILLEBREW 119		WELL #:		2H	RRCID ->	268161	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10932	- 15151
08	2883 X	2637	-0-	-246	-0-	2564 3	73 9	N	66			230
09	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2599 3	69 9	N	63	189	1	104
10	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2686 3	67 9	N	61			165
11	2700 X	2668	-0-	-32	-0-	2602 3	66 9	N	60			225
*12	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2682 3	110 9	N	100	193	1	132
01	2759 X	2725	-0-	-34	-0-	2628 3	97 9	N	88			220
-----												
GRACIE 117		WELL #:		1H	RRCID ->	269038	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	10499	PERF.10980	- 15317
08	8060 X	6193	-0-	-1867	-0-	6127 3	66 9	N	60			188
09	7260 X	5527	-0-	-1733	-0-	5479 3	48 9	N	44			232
10	7502 X	5483	-0-	-2019	-0-	5429 3	54 9	N	49	192	1	89
11	7260 X	5495	-0-	-1765	-0-	5429 3	66 9	N	60			149
12	6386 X	5054	-0-	-1332	-0-	5029 3	25 9	N	23			172
01	6200 X	4131	-0-	-2069	-0-	4073 3	58 9	N	53			225
-----												
MARY 118		WELL #:		1H	RRCID ->	272629	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10514	PERF.10912	- 14113
08	5642 X	4738	-0-	-904	-0-	4639 3	99 9	N	90			335
09	4980 X	4537	-0-	-443	-0-	4450 3	87 9	N	79	187	1	227
10	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4869 3	78 9	N	71			298
11	4890 X	4693	-0-	-197	-0-	4601 3	92 9	N	84	188	1	194
12	5053 X	4963	-0-	-90	-0-	4858 3	105 9	N	95			289
*01	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	4947 3	116 9	N	105	192	1	202
-----												
WAYNE 88		WELL #:		2H	RRCID ->	273600	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	10720	PERF.11287	- 14857
08	7626 X	6870	-0-	-756	-0-	6763 3	107 9	N	97	188	1	132
09	7170 X	6510	-0-	-660	-0-	6403 3	107 9	N	97			229
10	7192 X	6871	-0-	-321	-0-	6773 3	98 9	N	89	191	1	127
11	6840 X	6649	-0-	-191	-0-	6547 3	102 9	N	93			220
12	7068 X	6008	-0-	-1060	-0-	5894 3	114 9	N	104	192	1	132
01	6882 X	4712	-0-	-2170	-0-	4618 3	94 9	N	85			217

-----													
HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
RUTH 87		WELL #:		2H	RRCID ->	273601	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	10650	PERF.11012	- 15008	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1766 3	72 9	N	65			187
09		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1665 3	67 9	N	61			248
10		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1613 3	50 9	N	45			293
11		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1940 3	70 9	N	64			357
12		1798 N	1602	-0-	-196	-0-	1578 3	24 9	N	22	191 1		188
*01		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1878 3	79 9	N	72			260
-----													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333									
FLOWERS		WELL #:		4228	RRCID ->	126123	COMPL. DATE	09/28/1987	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10679	- 10746	
08		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	90 1	1335 3	N	-0-			82
09		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	85 1	1061 3	N	-0-			82
10		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	85 1	1034 3	N	-0-			82
11		1380 N	879	-0-	-501	-0-	66 1	813 3	N	-0-			82
12		1178 N	1003	-0-	-175	-0-	77 1	926 3	N	-0-			82
01		1116 N	758	-0-	-358	-0-	67 1	691 3	N	-0-			82
-----													
FLOWERS		WELL #:		5228	RRCID ->	128105	COMPL. DATE	05/30/1988	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10641	- 10738	
08		1364 N	1352	-0-	-12	-0-	86 1	1266 3	N	-0-			-0-
09		1380 N	1115	-0-	-265	-0-	83 1	1032 3	N	-0-			-0-
10		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	88 1	1074 3	N	-0-			-0-
11		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	131 1	1607 3	N	-0-			-0-
12		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	99 1	1192 3	N	-0-			-0-
*01		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	137 1	1422 3	N	-0-			-0-
-----													
FLOWERS		WELL #:		6228	RRCID ->	141687	COMPL. DATE	04/16/1992	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10628	- 10808	
08		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	165 1	2435 3	N	-0-			-0-
09		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	161 1	2003 3	N	-0-			-0-
10		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	168 1	2057 3	N	-0-			-0-
11		1920 N	1764	-0-	-156	-0-	133 1	1631 3	N	-0-			-0-
12		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	164 1	1967 3	N	-0-			-0-
01		1984 N	1562	-0-	-422	-0-	137 1	1425 3	N	-0-			-0-
-----													
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610									
RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		1	RRCID ->	042436	COMPL. DATE	08/25/1967	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10626	- 11190	
08		728 N	728	-0-	-0-	-0-	665 3	63 9	Y	57			84
09		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1012 3	63 9	Y	57			141
10		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1208 2	75 9	Y	68	110 1		99
11		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1362 3	69 9	Y	63			162
12	DLQ	G-10	1471	-0-	1471	1471	1408 2	63 9	Y	57	123 1		96
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1471			Y	NO RPT			96
-----													
RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		2	RRCID ->	060293	COMPL. DATE	12/12/1974	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10728	- 10948	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
FX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		257610												
RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		5	RRCID ->	086701	COMPL. DATE	01/14/1980	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10600	- 10871				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		35				
-----																
RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		6	RRCID ->	087999	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	11128	PERF.10734	- 10960				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		12				
-----																
RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		8	RRCID ->	147754	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10627	- 10952				
08	3100 N	3014	-0-	-86	128	2974	3	40	9	N	36	127				
09	2945 X	2817	-0-	-128	-0-	2789	3	28	9	N	25	152				
10	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2926	2	36	9	N	33	112				
11	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2587	3	24	9	N	22	134				
*12	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2748	2	37	9	N	34	97				
01	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT	97				
-----																
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		ROSS, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	036952	COMPL. DATE	08/04/1965	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10786	- 11157
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
-----																
GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #:		2	RRCID ->	067476	COMPL. DATE	08/05/1976	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10700	- 11120				
08	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-	96				
09	330 N	164	-0-	-166	-0-	164	3			N	-0-	96				
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-	96				
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-	96				
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-	96				
01	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-	96				
-----																
ROSS, A. A.		WELL #:		4071	RRCID ->	068315	COMPL. DATE	09/07/1976	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10694	- 11048				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100				

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
ROSS, A.A. WELL #: 3071 RRCID -> 068955 COMPL. DATE 11/02/1976 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10810 - 11060												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		1209 N	1059	-0-	-150	-0-	1059 3		N	-0-		275
09		1170 N	971	-0-	-199	-0-	964 3	7 9	N	6	192 1	89
10		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		N	-0-		89
11		1020 N	940	-0-	-80	-0-	940 3		N	-0-		89
12		992 N	837	-0-	-155	-0-	837 3		N	-0-		89
01		1023 N	551	-0-	-472	-0-	551 3		N	-0-		89
-----												
ROSS, A.A. WELL #: 5071 RRCID -> 081934 COMPL. DATE 02/12/1978 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10690 - 10996												
08		124 N	22	-0-	-102	-0-	22 3		N	-0-		272
09		60 N	38	-0-	-22	-0-	30 3	8 9	N	7	172 1	107
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-		107
11		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 3		N	-0-		107
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		107
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-		107
-----												
ROSS, A. A. WELL #: 7071 RRCID -> 085087 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10744 - 11080												
08		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		48
09		780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		48
10		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		48
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
-----												
GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 3 RRCID -> 086073 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10596 - 10854												
08		1271 N	599	-0-	-672	-0-	599 3		N	-0-		432
09		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3		N	-0-	363 1	69
10		744 N	683	-0-	-61	-0-	683 3		N	-0-		69
11		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		N	-0-		69
12		1271 N	1143	-0-	-128	-0-	1143 3		N	-0-		69
*01		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	984 3	44 9	N	40		109
-----												
ROSS A.A. WELL #: 6071 RRCID -> 087997 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 15700 PERF.10748 - 11064												
08		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3		N	-0-		225
09		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		N	-0-		225
10		1147 N	1111	-0-	-36	-0-	1111 3		N	-0-		225
11		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3		N	-0-		225
12		1054 N	1023	-0-	-31	-0-	1023 3		N	-0-		225
01		1116 N	1043	-0-	-73	-0-	1043 3		N	-0-		225
-----												
GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 4 RRCID -> 115069 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 11412 PERF.10748 - 11000												
08		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3		N	-0-		-0-
09		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 3		N	-0-		-0-
10		1643 N	1573	-0-	-70	-0-	1573 3		N	-0-		-0-
11		1590 N	1569	-0-	-21	-0-	1569 3		N	-0-		-0-
12		1643 N	1407	-0-	-236	-0-	1407 3		N	-0-		-0-
*01		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3		N	-0-		-0-
-----												
GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 5 RRCID -> 215197 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF.11012 - 12140												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
ROSS, A. A.		WELL #:		1171	RRCID ->	219116	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10782 - 12459
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107

ROSS, A. A.		WELL #:		1071D	RRCID ->	219911	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	13210	PERF.	4410 - 5145
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSS, A. A.		WELL #:		1371	RRCID ->	229585	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	10792 - 12432
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSS		WELL #:		1271	RRCID ->	235907	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10791 - 12364	
08	2418 N		483	-0-	-1935		479	3	4	9	N	4	170
09	2040 N		1084	-0-	-956		1071	3	13	9	N	12	182
10	1748 N		1748	-0-	-0-		1748	3			N	-0-	6
11	1870 N		1870	-0-	-0-		1870	3			N	-0-	6
12	2124 N		2124	-0-	-0-		2124	3			N	-0-	6
*01	2219 N		2219	-0-	-0-		2219	3			N	-0-	6

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		WELL #:		491872	RRCID ->	092229	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	11212	PERF.	10622 - 10854
NELLORA				1								
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARRINGTON SL		WELL #:		562H	RRCID ->	266848	COMPL. DATE	12/24/2010	TOTAL DEPTH	11534	PERF.	11774 - 15608
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			75



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473								
POUNDS				WELL #: 1017	RRCID -> 154474	COMPL. DATE	04/10/1995	TOTAL DEPTH	12425	PERF.10817	- 11824	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	3			88
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	3			91
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			91
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			91
12	248 N	140	-0-	-108	-0-	140	2	N	-0-			91
01	186 N	84	-0-	-102	-0-	84	2	N	-0-			91

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
HOOVER				WELL #: M 1	RRCID -> 224640	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10452	- 10694		
08	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	31	1	4074	2	N	47	193 1	53
						52	9						
09	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	30	1	4205	2	N	33		86
						36	9						
10	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	31	1	4355	2	N	45		131
						50	9						
11	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	30	1	4353	2	N	52		183
						57	9						
12	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	31	1	4348	2	N	43		226
						47	9						
*01	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	31	1	4333	2	N	40	181 1	85
						44	9						

BROWN, CHARLES E. ET AL "B"				WELL #: 2221	RRCID -> 225244	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10326	- 10548		
08	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	31	1	1023	2	N	10		175
						11	9						
09	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	30	1	964	2	N	20		195
						22	9						
10	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	31	1	962	2	N	7		202
						8	9						
11	1020 N	938	-0-	-82	-0-	30	1	899	2	N	8		210
						9	9						
12	1054 N	967	-0-	-87	-0-	31	1	925	2	N	10		220
						11	9						
01	992 N	944	-0-	-48	-0-	31	1	902	2	N	10		230
						11	9						

HOOVER				WELL #: M 2	RRCID -> 229577	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	10846	PERF.10472	- 10745		
08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	31	1	2209	2	N	18		155
						20	9						
09	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	30	1	2196	2	N	23		178
						25	9						
10	2263 N	2208	-0-	-55	-0-	31	1	2155	2	N	20		198
						22	9						
11	2190 N	2142	-0-	-48	-0-	30	1	2091	2	N	19		217
						21	9						
12	2325 N	2153	-0-	-172	-0-	31	1	2099	2	N	21		238
						23	9						
01	2201 N	2093	-0-	-108	-0-	31	1	2041	2	N	19	187 1	70
						21	9						

-----															
HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560										
BROWN, J. T. ET AL -D-			WELL #:		2231	RRCID -> 230236			COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10326 - 10555			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1798 N	1720	-0-	-78	-0-	31	1	1674	2	N	14			104
							15	9							
09		1710 N	1649	-0-	-61	-0-	30	1	1591	2	N	25			129
							28	9							
10		1736 N	1667	-0-	-69	-0-	31	1	1619	2	N	15			144
							17	9							
11		1650 N	1601	-0-	-49	-0-	30	1	1557	2	N	13			157
							14	9							
12		1705 N	1598	-0-	-107	-0-	31	1	1542	2	N	23			180
							25	9							
01		1674 N	1581	-0-	-93	-0-	31	1	1515	2	N	32			212
							35	9							
-----															
BROWN, J. T. ET AL -D-			WELL #:		2232	RRCID -> 230336			COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10596			
08		2294 N	2196	-0-	-98	-0-	31	1	2144	2	N	19			179
							21	9							
09		2190 N	2057	-0-	-133	-0-	30	1	2007	2	N	18			197
							20	9							
10		2294 N	2107	-0-	-187	-0-	31	1	2063	2	N	12			209
							13	9							
11		2130 N	2091	-0-	-39	-0-	30	1	2044	2	N	15			224
							17	9							
12		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	31	1	2320	2	N	57	28	1	253
							63	9							
*01		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	31	1	2517	2	N	36	192	1	97
							40	9							
-----															
CHARLES E. BROWN ET AL "B"			WELL #:		2222	RRCID -> 232357			COMPL. DATE 10/04/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10315 - 10610			
08		1023 N	1010	-0-	-13	-0-	31	1	968	2	N	10			109
							11	9							
09		1020 N	968	-0-	-52	-0-	30	1	927	2	N	10			119
							11	9							
10		1023 N	967	-0-	-56	-0-	31	1	929	2	N	6			125
							7	9							
11		990 N	942	-0-	-48	-0-	30	1	899	2	N	12			137
							13	9							
12		992 N	945	-0-	-47	-0-	31	1	903	2	N	10			147
							11	9							
*01		962 N	962	-0-	-0-	-0-	31	1	918	2	N	12			159
							13	9							
-----															
HOOVER			WELL #:		M 3	RRCID -> 232408			COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10432 - 10656			
08		2294 N	2246	-0-	-48	-0-	31	1	2191	2	N	22			187
							24	9							
09		2220 N	2192	-0-	-28	-0-	30	1	2133	2	N	26			213
							29	9							
10		2294 N	2195	-0-	-99	-0-	31	1	2142	2	N	20			233
							22	9							
11		2160 N	1997	-0-	-163	-0-	28	1	1951	2	N	16	184	1	65
							18	9							
12		2263 N	2096	-0-	-167	-0-	31	1	2043	2	N	20			85
							22	9							
01		2201 N	2090	-0-	-111	-0-	31	1	2027	2	N	29			114
							32	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2233	RRCID ->	232967	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10160 - 10432	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	31 1	17 9	669 2	N	15			172
09	660 N	635	-0-	-25	-0-	30 1	3 9	602 2	N	3			175
10	682 N	663	-0-	-19	-0-	31 1	8 9	624 2	N	7			182
11	690 N	653	-0-	-37	-0-	30 1	9 9	614 2	N	8			190
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	31 1	9 9	621 2	N	8			198
01	651 N	629	-0-	-22	-0-	31 1	10 9	588 2	N	9			207
-----													
SHALLER, FRANK		WELL #:		21	RRCID ->	234763	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10444 - 10694	
08	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	31 1	24 9	2883 2	N	22			124
09	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	30 1	23 9	2725 2	N	21			145
10	2914 N	2865	-0-	-49	-0-	31 1	28 9	2806 2	N	25			170
11	2820 N	2650	-0-	-170	-0-	30 1	37 9	2583 2	N	34			204
12	2883 N	2719	-0-	-164	-0-	31 1	37 9	2651 2	N	34	183 1		55
01	2852 N	2651	-0-	-201	-0-	31 1	17 9	2603 2	N	15			70
-----													
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2234	RRCID ->	235283	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10388 - 10588	
08	496 N	491	-0-	-5	-0-	31 1	3 9	457 2	N	3			72
09	510 N	485	-0-	-25	-0-	30 1	13 9	442 2	N	12			84
10	496 N	472	-0-	-24	-0-	31 1	1 9	440 2	N	1			85
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	30 1	8 9	427 2	N	7			92
12	496 N	464	-0-	-32	-0-	31 1	11 9	422 2	N	10			102
01	465 N	463	-0-	-2	-0-	31 1	9 9	423 2	N	8			110
-----													
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2235	RRCID ->	235961	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10386 - 10590	
08	341 N	297	-0-	-44	-0-	30 1	23 1	267 2	N	-0-	169 1		76
09	360 N	205	-0-	-155	-0-	31 1	30 1	182 2	N	-0-			76
10	310 N	280	-0-	-30	-0-	31 1	1 9	249 2	N	-0-			76
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	30 1	8 9	266 2	N	-0-			76
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	31 1	11 9	257 2	N	-0-			76
*01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	31 1	9 9	303 2	N	-0-			76

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2236 RRCID -> 236873 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10288 - 10530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	930 N	902	-0-	-28	-0-	31 1	858 2	N	12		123
						13 9					
09	900 N	879	-0-	-21	-0-	30 1	832 2	N	15		138
						17 9					
10	930 N	862	-0-	-68	-0-	31 1	822 2	N	8		146
						9 9					
11	870 N	842	-0-	-28	-0-	30 1	797 2	N	14		160
						15 9					
12	899 N	820	-0-	-79	-0-	31 1	777 2	N	11		171
						12 9					
01	868 N	819	-0-	-49	-0-	31 1	773 2	N	14		185
						15 9					

HOOVER WELL #: M 4 RRCID -> 236877 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10624 - 10815

08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	31 1	454 2	N	-0-		221
09	450 N	418	-0-	-32	-0-	30 1	386 2	N	2		223
						2 9					
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	31 1	411 2	N	-0-		223
11	480 N	428	-0-	-52	-0-	30 1	398 2	N	-0-		223
12	434 N	388	-0-	-46	-0-	30 1	358 2	N	-0-		223
01	434 N	391	-0-	-43	-0-	31 1	360 2	N	-0-		223

BROWN, J. T. ET AL "B" WELL #: 41 RRCID -> 241158 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10290 - 10418

08	2728 N	2703	-0-	-25	-0-	31 1	2628 2	N	40		247
						44 9					
09	2640 N	2586	-0-	-54	-0-	30 1	2536 2	N	18	192 1	73
						20 9					
10	2759 N	2644	-0-	-115	-0-	31 1	2572 2	N	37		110
						41 9					
11	2610 N	2464	-0-	-146	-0-	30 1	2428 2	N	5		115
						6 9					
12	2666 N	2505	-0-	-161	-0-	31 1	2435 2	N	35		150
						39 9					
*01	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	31 1	2653 2	N	51		201
						56 9					

SHALLER, FRANK WELL #: 22 RRCID -> 241708 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10411 - 10610

08	3100 X	2953	-0-	-147	-0-	31 1	2883 2	N	35		160
						39 9					
09	2880 X	2839	-0-	-41	-0-	30 1	2773 2	N	33		193
						36 9					
10	2945 X	2903	-0-	-42	-0-	31 1	2837 2	N	32		225
						35 9					
11	2850 X	2815	-0-	-35	-0-	30 1	2750 2	N	32		257
						35 9					
12	2945 X	2863	-0-	-82	-0-	31 1	2804 2	N	25	177 1	105
						28 9					
01	2945 X	2821	-0-	-124	-0-	31 1	2749 2	N	37		142
						41 9					

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 HOOVER, LOUISE "C" WELL #: 2291 RRCID -> 241772 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10626 - 10908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	930 N	864	-0-	-66	-0-	31 1	825 2	N	7		109
09	870 N	803	-0-	-67	-0-	30 1	767 2	N	5		114
10	868 N	815	-0-	-53	-0-	31 1	781 2	N	3		117
11	840 N	790	-0-	-50	-0-	30 1	754 2	N	5		122
12	837 N	806	-0-	-31	-0-	31 1	772 2	N	3		125
*01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	31 1	774 2	N	9		134

FRANK SHALLER WELL #: 23 RRCID -> 245618 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490

08	2418 N	2402	-0-	-16	-0-	31 1	2335 2	N	33		202
09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	30 1	2255 2	N	37		239
10	2418 N	2372	-0-	-46	-0-	31 1	2298 2	N	39	181 1	97
11	2310 N	2279	-0-	-31	-0-	30 1	2199 2	N	45		142
12	2418 N	2300	-0-	-118	-0-	31 1	2223 2	N	42		184
01	2387 N	2279	-0-	-108	-0-	31 1	2198 2	N	45		229

CHARLES E. BROWN ET AL "D" WELL #: 2211 RRCID -> 247750 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 10600

08	961 N	942	-0-	-19	-0-	31 1	902 2	N	8		127
09	960 N	904	-0-	-56	-0-	30 1	865 2	N	8		135
10	992 N	931	-0-	-61	-0-	31 1	892 2	N	7		142
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	30 1	869 2	N	7		149
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	31 1	890 2	N	20		169
01	930 N	921	-0-	-9	-0-	31 1	878 2	N	11		180

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 271 RRCID -> 249700 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10690 - 10980

08	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	31 1	2682 2	N	19		101
09	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	30 1	2653 2	N	25		126
10	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	31 1	2806 2	N	25		151
11	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	30 1	2671 2	N	31		182
12	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	31 1	2698 2	N	31		213
*01	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	31 1	2657 2	N	35		248

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
SHALLER, FRANK		WELL #:		24	RRCID ->	249906	COMPL. DATE	04/19/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10448 -	10638				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2237	RRCID ->	253038	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10359 -	10560
08	961 N	954	-0-	-7	-0-	31 1	905 2	N	16	192 1		59
						18 9						
09	900 N	866	-0-	-34	-0-	30 1	836 2	N	-0-			59
10	930 N	761	-0-	-169	-0-	31 1	730 2	N	-0-			59
11	930 N	718	-0-	-212	-0-	30 1	677 2	N	10			69
						11 9						
12	899 N	696	-0-	-203	-0-	29 1	656 2	N	10			79
						11 9						
01	775 N	658	-0-	-117	-0-	31 1	616 2	N	10			89
						11 9						

DUMLER		WELL #:		21H	RRCID ->	258542	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	10958	PERF.11335 -	12912
08	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	26 1	5297 2	N	45			257
						50 9						
09	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	18 1	4521 2	N	55	175 1		137
						61 9						
10	5332 X	5124	-0-	-208	-0-	30 1	4978 2	N	105			242
						116 9						
11	5190 X	4701	-0-	-489	-0-	30 1	4649 2	N	20			262
						22 9						
12	5363 X	4664	-0-	-699	-0-	31 1	4530 2	N	94	177 1		179
						103 9						
01	5363 X	4700	-0-	-663	-0-	31 1	4617 2	N	47			226
						52 9						

FRANK SHALLER		WELL #:		25H	RRCID ->	258648	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	10491	PERF.11003 -	13546
08	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	31 1	4513 2	N	37			308
						41 9						
09	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	30 1	4460 2	N	43			351
						47 9						
10	3999 X	3944	-0-	-55	-0-	31 1	3869 2	N	40			391
						44 9						
11	3990 X	3647	-0-	-343	-0-	30 1	3574 2	N	39	161 1		269
						43 9						
12	4123 X	3878	-0-	-245	-0-	31 1	3804 2	N	39			308
						43 9						
01	4123 X	3751	-0-	-372	-0-	31 1	3681 2	N	35			343
						39 9						

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
DUMLER		WELL #: 22		RRCID -> 258659		COMPL. DATE 06/20/2010			TOTAL DEPTH 12775 PERF.12018 - 12542		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1767 N	1733	-0-	-34	-0-	31 1	1684 2	N	16	114	
09	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	18 9	1695 2	N	21	135	
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	30 1	1729 2	N	28	163	
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	23 9	1672 2	N	25	188	
12	1798 N	1790	-0-	-8	-0-	31 1	1727 2	N	29	217	
01	1798 N	1690	-0-	-108	-0-	32 9	1628 2	N	29 185 1	61	
						30 1					
						32 9					
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #: 2238H		RRCID -> 260402		COMPL. DATE 11/19/2010			TOTAL DEPTH 10292 PERF.10691 - 11622		
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	24 1	798 2	N	2	157	
09	780 N	555	-0-	-225	-0-	2 9	519 2	N	7	164	
10	775 N	675	-0-	-100	-0-	28 1	644 2	N	-0-	164	
11	810 N	736	-0-	-74	-0-	8 9	706 2	N	-0-	164	
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	31 1	673 2	N	6	170	
*01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	7 9	690 2	N	7	177	
						31 1					
						8 9					
J. T. BROWN ET AL "B"		WELL #: 42H		RRCID -> 260449		COMPL. DATE 11/08/2010			TOTAL DEPTH 10324 PERF.10748 - 13765		
08	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	31 1	7928 2	N	53	230	
09	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	58 9	7040 2	N	49 185 1	94	
10	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	30 1	6338 2	N	55	149	
11	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	54 9	5869 2	N	61	210	
12	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	31 1	6027 2	N	54	264	
*01	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	61 9	6521 2	N	73 197 1	140	
						29 1					
						67 9					
						31 1					
						59 9					
						31 1					
						80 9					
FRANK SHALLER		WELL #: 26H		RRCID -> 260454		COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 10435 PERF.10929 - 14608		
08	4495 X	4018	-0-	-477	-0-	31 1	3911 2	N	69 188 1	110	
09	4110 X	3843	-0-	-267	-0-	76 9	3739 2	N	67	177	
10	4247 X	3916	-0-	-331	-0-	30 1	3794 2	N	83	260	
11	4080 X	3626	-0-	-454	-0-	74 9	3549 2	N	45 190 1	115	
12	4154 X	3888	-0-	-266	-0-	31 1	3789 2	N	62	177	
01	4030 X	3830	-0-	-200	-0-	68 9	3700 2	N	90 193 1	74	
						31 1					
						99 9					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BROWN, CHARLES E. ET AL "D"		WELL #:		2212H	RRCID ->	262714	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	10391	PERF.	10604 - 12785		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	31	1	3773	2	N	29			216
09	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	32	9	3687	2	N	43			259
10	3813 X	3601	-0-	-212	-0-	30	1	3533	2	N	34			293
11	3720 X	3499	-0-	-221	-0-	47	9	3414	2	N	50	181	1	162
12	3875 X	3628	-0-	-247	-0-	31	1	3542	2	N	50			212
01	3875 X	3452	-0-	-423	-0-	55	9	3380	2	N	37			249
						31	1							
						41	9							
-----														
WRIGHT, LUCILLE 'D'		WELL #:		3H	RRCID ->	274559	COMPL. DATE	01/04/2014	TOTAL DEPTH	10612	PERF.	10881 - 14764		
08	1519 N	1482	-0-	-37	-0-	31	1	1418	2	N	30			185
09	1560 N	1261	-0-	-299	-0-	33	9	1210	2	N	25			210
10	1581 N	1505	-0-	-76	-0-	23	1	1433	2	N	37	188	1	59
11	1440 N	1311	-0-	-129	-0-	28	9	1261	2	N	20			79
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	41	9	1432	2	N	35			114
01	1519 N	1429	-0-	-90	-0-	28	1	1364	2	N	31			145
						31	1							
						39	9							
						31	1							
						34	9							
-----														
WRIGHT, LUCILLE 'D'		WELL #:		4HW	RRCID ->	276512	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	10581	PERF.	10841 - 15293		
08	12431 X	11288	-0-	-1143	-0-	31	1	11138	2	N	108			315
09	12240 X	10743	-0-	-1497	-0-	119	9	10594	2	N	108	181	1	242
10	12648 X	10762	-0-	-1886	-0-	30	1	10619	2	N	102	180	1	164
11	12240 X	10329	-0-	-1911	-0-	119	9	10201	2	N	89			253
12	11625 X	9940	-0-	-1685	-0-	31	1	9790	2	N	108	182	1	179
01	11284 X	9757	-0-	-1527	-0-	98	9	9599	2	N	115			294
						31	1							
						127	9							
-----														
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2239HW	RRCID ->	276524	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10479	PERF.	10677 - 15169		
08	13702 X	12208	-0-	-1494	-0-	31	1	12058	2	N	108	20	1	320
09	12660 X	11508	-0-	-1152	-0-	119	9	11390	2	N	80	193	1	207
10	12896 X	11720	-0-	-1176	-0-	30	1	11562	2	N	115			322
11	12150 X	11150	-0-	-1000	-0-	88	9	10986	2	N	122	195	1	249
12	12400 X	11365	-0-	-1035	-0-	31	1	11187	2	N	134	194	1	189
01	12214 X	11274	-0-	-940	-0-	127	9	11102	2	N	128			317
						30	1							
						134	9							
						31	1							
						147	9							
						31	1							
						141	9							



OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL			
OIL TACTICS OF OKLAHOMA			620814						
THORNE		WELL #:		RRCID -> 054715	COMPL. DATE 12/15/1972	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10525 - 10632		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/1998									
-----									
OVERFLOW ENERGY, LLC			628574						
8333 SWD		WELL #:	1	RRCID -> 266306	COMPL. DATE 03/01/2012	TOTAL DEPTH 5707	PERF. 4345 - 5641		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084						
LOCKE		WELL #:	160	RRCID -> 096136	COMPL. DATE 03/24/1981	TOTAL DEPTH 11681	PERF.10336 - 10389		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	90
-----									
HARDIN		WELL #:	1	RRCID -> 096982	COMPL. DATE 12/31/2007	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10732 - 10940		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
-----									
ROGERS		WELL #:	161	RRCID -> 108009	COMPL. DATE 10/21/1983	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10368 - 10468		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
-----									
LOCKE		WELL #:	460	RRCID -> 110641	COMPL. DATE 04/03/1984	TOTAL DEPTH 10475	PERF.10274 - 10304		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 ARRINGTON WELL #: 1055 RRCID -> 153137 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

DEVIN WELL #: 1 RRCID -> 169394 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 13695 PERF.10573 - 12678

08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2159	2	22	9	N	20					74
09	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2086	2	29	9	N	26					100
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2031	2	12	9	N	11	88	1			23
11	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1883	2	20	9	N	18					41
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1912	2	39	9	N	35					76
*01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1734	2	20	9	N	18					94

ROGERS WELL #: 461 RRCID -> 228481 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 11702 PERF.10194 - 10910

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

SHELL FEE 51 WELL #: 2 RRCID -> 242772 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12716 PERF.10870 - 12613

08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					56
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	543	2	20	9	N	18					74
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	599	2	20	9	N	18					92
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	563	2	18	9	N	16					108
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	572	2	22	9	N	20					128
*01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	N	1	60	1			69

SHELL FEE 51 WELL #: 3 RRCID -> 246112 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10870 - 12539

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-					30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	3 N	-0-	-0-	-0-	-3					N	-0-					30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TC OIL AND GAS, LLC 840303  
RISLEY WELL #: 2031 RRCID -> 088190 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11437 - 11700

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099												
GEORGE -A-				WELL #: 1045	RRCID -> 055802	COMPL. DATE 07/10/1973	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10681	- 11446							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BROCK -A-				WELL #: 1063	RRCID -> 056663	COMPL. DATE 08/10/1973	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10396	- 10541							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2022																
-----																
LOCKE -42-				WELL #: 2	RRCID -> 057879	COMPL. DATE 02/25/1974	TOTAL DEPTH 10740	PERF.10474	- 10642							
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2019 - P/A 05/22/19																
-----																
GEORGE -B-				WELL #: 128	RRCID -> 057911	COMPL. DATE 11/19/1973	TOTAL DEPTH 12760	PERF.10747	- 10963							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
-----																
FLOWERS -B-				WELL #: 1047	RRCID -> 058294	COMPL. DATE 04/01/1974	TOTAL DEPTH 12950	PERF.10802	- 11022							
08	806 N	791	-0-	-15	-0-	791 3				N	-0-					117
09	780 N	759	-0-	-21	-0-	759 3				N	-0-					117
10	806 N	780	-0-	-26	-0-	780 3				N	-0-					117
11	780 N	745	-0-	-35	-0-	745 3				N	-0-					117
12	775 N	770	-0-	-5	-0-	770 3				N	-0-					117
*01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3				N	-0-					117
-----																
ATKINSON				WELL #: 1043	RRCID -> 058832	COMPL. DATE 10/05/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10372	- 10494							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
LOCKE -35-		WELL #:		3	RRCID ->	059078	COMPL. DATE	06/29/1974	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	10313 - 10469		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
FLOWERS -C-		WELL #:		1048 T	RRCID ->	059467	COMPL. DATE	07/10/1974	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	7720 - 11089		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ABRAHAM -A-		WELL #:		1026	RRCID ->	060716	COMPL. DATE	01/20/1975	TOTAL DEPTH	12904	PERF.	10834 - 11306		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
ETHEREDGE A		WELL #:		6046	RRCID ->	061281	COMPL. DATE	03/07/1975	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10838 - 10902		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2019 - P/A 06/13/19														
NORRIS -A-		WELL #:		1028	RRCID ->	061635	COMPL. DATE	03/25/1975	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10759 - 10838		
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	634	3	7	9	N	6			190
09	630 N	627	-0-	-3	-0-	621	3	6	9	N	5			195
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	642	3	4	9	N	4			199
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	622	3	8	9	N	7			206
12	651 N	640	-0-	-11	-0-	633	3	7	9	N	6			212
01	651 N	607	-0-	-44	-0-	598	3	9	9	N	8	188	1	32
LOCKE		WELL #:		1035	RRCID ->	062934	COMPL. DATE	07/01/1975	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	9937 - 10468		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY ETHEREDGE A		//CONT.// 40311 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 7046L		RRCID -> 063866		COMPL. DATE 08/12/1975			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11002					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			-0-
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-			-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			-0-
*01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			-0-
-----														
FLOWERS -B-				WELL #: 3047 L		RRCID -> 068954		COMPL. DATE 09/15/1976			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11012			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
-----														
FLOWERS -B-				WELL #: 4047		RRCID -> 073121		COMPL. DATE 08/23/1977			TOTAL DEPTH 11063 PERF.10671 - 10904			
08	1426 N	1415	-0-	-11	-0-	1325	3	90	9	N	82			82
09	1290 N	1213	-0-	-77	-0-	1205	3	8	9	N	7			89
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1445	3	9	9	N	8			97
11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1384	3	9	9	N	8			105
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1405	3	17	9	N	15			120
01	1457 N	1324	-0-	-133	-0-	1315	3	9	9	N	8			128
-----														
ETHEREDGE A				WELL #: 9046L		RRCID -> 074705		COMPL. DATE 11/11/1977			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10715 - 11000			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
-----														
GEORGE -A-				WELL #: 3045		RRCID -> 076746		COMPL. DATE 04/05/1978			TOTAL DEPTH 11067 PERF.10624 - 10898			
08	930 N	914	-0-	-16	-0-	904	3	10	9	N	9			170
09	900 N	899	-0-	-1	-0-	888	3	11	9	N	10			180
10	930 N	874	-0-	-56	-0-	867	3	7	9	N	6			186
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	908	3	13	9	N	12			198
12	930 N	904	-0-	-26	-0-	890	3	14	9	N	13			211
*01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	861	3	18	9	N	16			227
-----														
GEORGE -B-				WELL #: 2028 L		RRCID -> 077920		COMPL. DATE 02/06/1978			TOTAL DEPTH 11054 PERF.10662 - 10905			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ETHEREDGE A				WELL #: 1046L		RRCID -> 078671		COMPL. DATE 08/03/1978			TOTAL DEPTH 12752 PERF.10670 - 10964			
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
GEORGE -A- WELL #: 4045 RRCID -> 079976 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10712 - 10981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 N	339	-0-	-2	-0-	339 3		N	-0-			7
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	309 3		N	-0-			7
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	335 3		N	-0-			7
11	330 N	295	-0-	-35	-0-	295 3		N	-0-			7
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			7
*01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-			7

GEORGE -B- WELL #: 3 L RRCID -> 080679 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10636 - 10868

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

BROCK -A- WELL #: 4063 RRCID -> 084753 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10600

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2021

ETHEREDGE A WELL #: 8046 RRCID -> 084925 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10761 - 10989

08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-			100
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-			100
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-			100
11	690 N	688	-0-	-2	-0-	688 3		N	-0-			100
12	713 N	710	-0-	-3	-0-	710 3		N	-0-			100
01	713 N	700	-0-	-13	-0-	700 3		N	-0-			100

FLOWERS -C- WELL #: 2048 RRCID -> 085566 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10801 - 11046

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132

ABRAHAM -A- WELL #: 2026 RRCID -> 086621 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10826 - 10990

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
GEORGE -B-		WELL #:		4028	RRCID ->	087432	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10694 - 10964	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1891 N	1882	-0-	-9	-0-	465	1	1399	3	N	16	99
09	1830 N	1818	-0-	-12	-0-	450	1	1357	3	N	10	109
10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	465	1	1408	3	N	11	120
11	1830 N	1795	-0-	-35	-0-	450	1	1330	3	N	14	134
12	1891 N	1854	-0-	-37	-0-	465	1	1372	3	N	15	149
01	1891 N	1849	-0-	-42	-0-	465	1	1370	3	N	13	162
-----												
GEORGE -A-		WELL #:		5045	RRCID ->	098038	COMPL. DATE	10/14/1981	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10631 - 10658	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	464	-0-	464	464	456	3	8	9	N	7	7
11	14B2 EXT	542	-0-	542	1006	542	3			N	-0-	7
12	14B2 EXT	482	-0-	482	1488	482	3			N	-0-	7
*01	1946 X	458	-0-	-1488	-0-	458	3			N	-0-	7
-----												
NORRIS -A-		WELL #:		2028	RRCID ->	098039	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	11151	PERF.10721 - 10971	
08	620 N	567	-0-	-53	-0-	559	3	8	9	N	7	132
09	570 N	566	-0-	-4	-0-	559	3	7	9	N	6	138
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	557	3	6	9	N	5	143
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	539	3	11	9	N	10	153
12	589 N	553	-0-	-36	-0-	542	3	11	9	N	10	163
01	558 N	538	-0-	-20	-0-	535	3	3	9	N	3	166
-----												
FLOWERS -B-		WELL #:		6047	RRCID ->	098218	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF. N/A	
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1241	3	2	9	N	2	219
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1209	3	11	9	N	10	229
10	1302 N	1259	-0-	-43	-0-	1253	3	6	9	N	5	234
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1236	3	9	9	N	8	50
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1276	3	10	9	N	9	59
01	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	1236	3	10	9	N	9	68
-----												
ETHEREDGE A		WELL #:		2046	RRCID ->	099475	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10778 - 10998	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
FLOWERS -224-		WELL #:		1	RRCID ->	100594	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10602 - 10658	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
ABRAHAM -A-		WELL #:		2026 L	RRCID ->	113881	COMPL. DATE	10/26/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10775	- 11045				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
-----																
FLOWERS		WELL #:		5	RRCID ->	115542	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10596	- 10706				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
FLOWERS		WELL #:		8	RRCID ->	119792	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10520	- 10634				
08	744	N	551	-0-	-193	-0-	551	3			N	-0-				-0-
09	690	N	530	-0-	-160	-0-	530	3			N	-0-				-0-
10	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	3			N	-0-				-0-
11	540	N	412	-0-	-128	-0-	412	3			N	-0-				-0-
12	558	N	438	-0-	-120	-0-	438	3			N	-0-				-0-
01	527	N	270	-0-	-257	-0-	270	3			N	-0-				-0-
-----																
LOCKE -42-		WELL #:		4042	RRCID ->	125686	COMPL. DATE	05/12/1987	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10368	- 10405				
08	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	1718	3	13	9	N	12				85
09	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	1617	3	13	9	N	12				97
10	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	1685	3	14	9	N	13				110
11	1680	N	1587	-0-	-93	-0-	1570	3	17	9	N	15				125
12	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1610	3	19	9	N	17				142
01	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	1563	3	12	9	N	11				153
-----																
ABRAHAM -A-		WELL #:		3026	RRCID ->	126792	COMPL. DATE	02/06/1988	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10738	- 10985				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
ETHEREDGE A		WELL #:		3046X	RRCID ->	128244	COMPL. DATE	08/10/1988	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10726	- 11016				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
GEORGE -A-		WELL #:		6045	RRCID ->	128804	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	10971	PERF.10546	- 10843				
08	1023	N	958	-0-	-65	-0-	950	3	8	9	N	7				241
09	990	N	964	-0-	-26	-0-	961	3	3	9	N	3	185	1		59
10	1023	N	990	-0-	-33	-0-	983	3	7	9	N	6				65
11	930	N	926	-0-	-4	-0-	916	3	10	9	N	9				74
12	992	N	928	-0-	-64	-0-	919	3	9	9	N	8				82
01	992	N	897	-0-	-95	-0-	888	3	9	9	N	8				90



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
NORRIS -A-		WELL #:		3028	RRCID ->	130055	COMPL. DATE	02/11/1989	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10822	- 11018	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	1643 N	1636	-0-	-7	-0-	1627 3	9 9	9 9	N	8			163
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1620 3	11 9	11 9	N	10			173
10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1713 3	11 9	11 9	N	10			183
11	1590 N	1584	-0-	-6	-0-	1562 3	22 9	22 9	N	20			203
12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1636 3	14 9	14 9	N	13			216
01	1643 N	1516	-0-	-127	-0-	1499 3	17 9	17 9	N	15	198 1		33

HOBART RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	133246	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	15887	PERF.10910	- 10970
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12

GEORGE -B-		WELL #:		6028L	RRCID ->	136503	COMPL. DATE	10/12/1990	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10632	- 10878
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ETHEREDGE A		WELL #:		1146L	RRCID ->	136566	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10774	- 10998
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20

FLOWERS -B-		WELL #:		7047	RRCID ->	140811	COMPL. DATE	11/26/1991	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10926	- 11028
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95

LOCKE -42-		WELL #:		5	RRCID ->	145113	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10322	- 10490
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21

LOCKE -42-		WELL #:		6	RRCID ->	145115	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10304	- 10468
08	744 N	713	-0-	-31	-0-	713 3			N	-0-		14
09	690 N	686	-0-	-4	-0-	686 3			N	-0-		14
10	713 N	699	-0-	-14	-0-	699 3			N	-0-		14
11	690 N	652	-0-	-38	-0-	652 3			N	-0-		14
12	713 N	673	-0-	-40	-0-	673 3			N	-0-		14
01	713 N	580	-0-	-133	-0-	580 3			N	-0-		14

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
LOCKE -35-				WELL #:	7	RRCID ->	145159	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10331 - 10489	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	992 N	956	-0-	-36	-0-	950 3	6 9	N	5				109
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	924 3	3 9	N	3				112
10	961 N	757	-0-	-204	-0-	753 3	4 9	N	4				116
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	967 3	2 9	N	2				118
12	961 N	923	-0-	-38	-0-	920 3	3 9	N	3				121
*01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	895 3	2 9	N	2				123
-----													
LOCKE -35-				WELL #:	6	RRCID ->	145161	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10348 - 10525	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				12
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				12
-----													
LOCKE -35-				WELL #:	4	RRCID ->	145169	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	10722	PERF.10326 - 10525	
08	837 N	720	-0-	-117	-0-	720 3		N	-0-				30
09	720 N	680	-0-	-40	-0-	680 3		N	-0-				30
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-				30
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-				30
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3		N	-0-				30
*01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-				30
-----													
LOCKE -35-				WELL #:	8	RRCID ->	145342	COMPL. DATE	05/04/1993	TOTAL DEPTH	10651	PERF.10378 - 10594	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
LOCKE -36-				WELL #:	1	RRCID ->	146092	COMPL. DATE	07/14/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10288 - 10481	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
-----													
LOCKE -35-				WELL #:	5	RRCID ->	146303	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	10824	PERF.10286 - 10454	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
LOCKE -42-				WELL #:	8	RRCID ->	146779	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10360 - 10456	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
FLOWERS		WELL #: 9		RRCID -> 148020		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10726								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
-----																
FLOWERS		WELL #: 10		RRCID -> 148021		COMPL. DATE 11/09/1993		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10522 - 10602								
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1591	3	9	9	N	8					108
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1370	3	15	9	N	14					122
10	1395 N	1208	-0-	-187	-0-	1199	3	9	9	N	8					130
11	1350 N	1277	-0-	-73	-0-	1260	3	17	9	N	15					145
12	1395 N	1283	-0-	-112	-0-	1269	3	14	9	N	13					158
*01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1308	3	19	9	N	17					175
-----																
ATKINSON		WELL #: 2043		RRCID -> 157865		COMPL. DATE 10/03/1995		TOTAL DEPTH 10812 PERF.10442 - 10528								
08	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	474	1	2138	3	N	17					47
09	2520 N	2507	-0-	-13	-0-	459	1	2039	3	N	8					55
10	2604 N	2563	-0-	-41	-0-	474	1	2087	3	N	2					57
11	2520 N	2271	-0-	-249	-0-	459	1	1812	3	N	-0-					57
12	2604 N	2324	-0-	-280	-0-	474	1	1850	3	N	-0-					57
01	2573 N	2322	-0-	-251	-0-	474	1	1848	3	N	-0-					57
-----																
FLOWERS -C-		WELL #: 5048-L		RRCID -> 179452		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10875 - 11096								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BROCK -A-		WELL #: 6063		RRCID -> 180454		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH 12303 PERF. 4290 - 6370								
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
-----																
FLOWERS "B"		WELL #: 8047L		RRCID -> 181441		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 10990								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
GEORGE -A-		WELL #:		7045L	RRCID ->	183972	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	12636	PERF.10688	- 11040		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FLOWERS		WELL #:		11	RRCID ->	196915	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10516	- 10636		
08	829	N	829	-0-	-0-	829	3			N	-0-			31
09	797	N	797	-0-	-0-	797	3			N	-0-			31
10	831	N	831	-0-	-0-	831	3			N	-0-			31
11	810	N	736	-0-	-74	736	3			N	-0-			31
12	837	N	801	-0-	-36	801	3			N	-0-			31
01	837	N	736	-0-	-101	736	3			N	-0-			31
-----														
FLOWERS		WELL #:		12	RRCID ->	202941	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10533	- 10636		
08	1518	N	1518	-0-	-0-	1509	3	9	9	N	8			205
09	1418	N	1418	-0-	-0-	1416	3	2	9	N	2			207
10	1550	N	1534	-0-	-16	1527	3	7	9	N	6			213
11	1482	N	1482	-0-	-0-	1469	3	13	9	N	12			225
12	1540	N	1540	-0-	-0-	1522	3	18	9	N	16	192	1	49
01	1519	N	1459	-0-	-60	1444	3	15	9	N	14			63
-----														
FLOWERS 224		WELL #:		13	RRCID ->	211457	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10485	- 10567		
08	752	N	752	-0-	-0-	752	3			N	-0-			13
09	713	N	713	-0-	-0-	713	3			N	-0-			13
10	722	N	722	-0-	-0-	722	3			N	-0-			13
11	720	N	668	-0-	-52	668	3			N	-0-			13
12	744	N	722	-0-	-22	722	3			N	-0-			13
*01	774	N	774	-0-	-0-	774	3			N	-0-			13
-----														
FLOWERS		WELL #:		15	RRCID ->	211459	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	10936	PERF.10529	- 10610		
08	1231	N	1231	-0-	-0-	1231	3			N	-0-			-0-
09	1200	N	1189	-0-	-11	1189	3			N	-0-			-0-
10	1240	N	1219	-0-	-21	1219	3			N	-0-			-0-
11	1200	N	1179	-0-	-21	1179	3			N	-0-			-0-
12	1240	N	1054	-0-	-186	1054	3			N	-0-			-0-
01	1209	N	1106	-0-	-103	1106	3			N	-0-			-0-
-----														
JARVIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	234785	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10178	- 10336		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
LINDLEY, J. B. WELL #: RRCID -> 241697 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10458 - 10521

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2019																	

FRANK SHALLER "B" WELL #: RRCID -> 245466 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10088 - 10660

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014																	

JARVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 248077 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10160 - 10310

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BROWN "B" WELL #: 11 RRCID -> 250570 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10166 - 10352

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

FRANK SHALLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 250594 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10239 - 11247

08	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	1541	3	22	9	N	20					139
09	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	1486	3	14	9	N	13					152
10	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	1548	3	21	9	N	19					171
11	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	1465	3	22	9	N	20					191
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1539	3	28	9	N	25					216
01	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	1521	3	17	9	N	15					231

KING TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 255943 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9927 - 10016

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
SHALLER, FRANK		WELL #:		7H	RRCID ->	256231	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	10329	PERF.10821	- 14800
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	5270 X	4541	-0-	-729	-0-	4466	3	75	9	N	68	206
09	4620 X	4307	-0-	-313	-0-	4234	3	73	9	N	66	272
10	4619 X	4460	-0-	-159	-0-	4377	3	83	9	N	75	174
11	4410 X	4271	-0-	-139	-0-	4183	3	88	9	N	80	254
12	4557 X	4133	-0-	-424	-0-	4042	3	91	9	N	83	160
01	4526 X	4369	-0-	-157	-0-	4269	3	100	9	N	91	251
-----												
SHALLER, FRANK		WELL #:			RRCID ->	258212	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10388	- 10538
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016												
-----												
JARVIS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	258215	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10108	- 10216
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
-----												
ISAACS "D"		WELL #:		1	RRCID ->	259868	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	11777	PERF. 9982	- 10798
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
J. T. BROWN ETAL "B"		WELL #:		13HX	RRCID ->	261793	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	10322	PERF.10481	- 14121
08	5704 X	5552	-0-	-152	-0-	5534	3	18	9	N	16	214
09	5520 X	5361	-0-	-159	-0-	5291	3	70	9	N	64	278
10	5704 X	5386	-0-	-318	-0-	5386	3			N	-0-	89
11	5520 X	5272	-0-	-248	-0-	5156	3	116	9	N	105	194
12	5704 X	5234	-0-	-470	-0-	5150	3	84	9	N	76	79
01	5549 X	5218	-0-	-331	-0-	5190	3	28	9	N	25	104
-----												
SHALLER, FRANK "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	262269	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	10325	PERF.10277	- 14555
08	4836 X	4208	-0-	-628	-0-	4074	3	134	9	N	122	268
09	4230 X	4073	-0-	-157	-0-	3933	3	140	9	N	127	210
10	4371 X	4170	-0-	-201	-0-	4036	3	134	9	N	122	143
11	4080 X	4003	-0-	-77	-0-	3876	3	127	9	N	115	258
12	4216 X	4138	-0-	-78	-0-	4011	3	127	9	N	115	184
01	4216 X	4021	-0-	-195	-0-	3898	3	123	9	N	112	296

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
BROWN B		WELL #:		12	RRCID ->	262421	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10225	-	10395
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46
-----														
SHALLER, FRANK		WELL #:		6	RRCID ->	262856	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10430	-	11357
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				66
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				66
-----														
JARVIS "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	263248	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	10161	PERF.	10687	-	13782
08	4309 X	4052	-0-	-257	-0-	3936	3	116	9	N	105			308
09	4170 X	3956	-0-	-214	-0-	3906	3	50	9	N	45	195	1	158
10	4309 X	3998	-0-	-311	-0-	3974	3	24	9	N	22			180
11	4170 X	3898	-0-	-272	-0-	3856	3	42	9	N	38			218
12	4309 X	4202	-0-	-107	-0-	4059	3	143	9	N	130	189	1	159
*01	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4280	3	146	9	N	133			292
-----														
KING "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	265279	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	9979	PERF.	10348	-	13964
08	4712 X	2790	-0-	-1922	-0-	2688	3	102	9	N	93			389
09	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4446	3	156	9	N	142	173	1	358
10	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5610	3	206	9	N	187	183	1	362
11	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5295	3	185	9	N	168	175	1	355
12	4712 X	4377	-0-	-335	-0-	4243	3	134	9	N	122	179	1	298
01	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-			298
-----														
TUBB "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	266238	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	10157	PERF.	10813	-	14717
08	1705 N	1677	-0-	-28	-0-	1635	3	42	9	N	38	178	1	127
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1613	3	67	9	N	61			188
10	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1658	3	70	9	N	64			252
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1606	3	47	9	N	43			295
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1644	3	98	9	N	89	191	1	193
01	1705 N	1583	-0-	-122	-0-	1541	3	42	9	N	38			231
-----														
WRIGHT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	267140	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	10520	-	14320
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4			N	-0-				128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4			N	-0-				128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4			N	-0-				128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4			N	-0-				128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4			N	-0-				128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4			N	-0-				128
-----														
HALEY 153		WELL #:		2H	RRCID ->	267778	COMPL. DATE	03/17/2012	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	10472	-	14890
08	2480 N	2382	-0-	-98	-0-	2299	3	83	9	N	75	192	1	134
09	2340 N	2290	-0-	-50	-0-	2198	3	92	9	N	84			218
10	2418 N	2339	-0-	-79	-0-	2238	3	101	9	N	92	190	1	120
11	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2338	3	98	9	N	89			209
12	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2408	3	117	9	N	106	188	1	127
*01	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2357	3	112	9	N	102			229





HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
ARRINGTON 55 SL		WELL #:		2H	RRCID ->	271974	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9622 - 13813
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GEORGE -A-		WELL #:		8SL	RRCID ->	272833	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	10964	PERF.	11211 - 15760
08	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	310	1	7109	3	N	105	196 1 337
						116	9					
09	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	300	1	6778	3	N	139	476
						153	9					
10	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	310	1	6845	3	N	118	187 1 407
						130	9					
11	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	300	1	6465	3	N	121	528
						133	9					
12	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	310	1	6650	3	N	116	644
						128	9					
*01	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	310	1	6479	3	N	112	192 1 564
						123	9					

GEORGE -A- SL		WELL #:		9H	RRCID ->	272834	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	11160 - 15340
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROCK -A-		WELL #:		7063SL	RRCID ->	274446	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	10676	PERF.	11136 - 15467
08	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	3381	1	1976	3	N	56	530
						62	9					
09	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	3271	1	2240	3	N	76	606
						84	9					
10	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	3381	1	2052	3	N	-0-	352 1 254
11	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	3271	1	1862	3	N	-0-	254
12	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	3381	1	2596	3	N	107	361
						118	9					
*01	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	3381	1	4262	3	N	57	418
						63	9					

PRATER 33		WELL #:		2SL	RRCID ->	275056	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	11910 - 16242
08	28615 X	28615	-0-	-0-	-0-	1367	1	27043	3	N	186	178 1 591
						205	9					
09	27359 X	27359	-0-	-0-	-0-	1322	1	25752	3	N	259	183 1 667
						285	9					
10	31635 X	31635	-0-	-0-	-0-	2529	1	28754	3	N	320	572 1 415
						352	9					
11	29946 X	29946	-0-	-0-	-0-	2446	1	27237	3	N	239	35 1 619
						263	9					
12	29604 X	29604	-0-	-0-	-0-	2529	1	26724	3	N	319	565 1 373
						351	9					
*01	28495 X	28495	-0-	-0-	-0-	2529	1	25618	3	N	316	18 1 671
						348	9					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
PRATER 33 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	276062	COMPL. DATE	06/20/2013	TOTAL DEPTH	11559	PERF.11776	- 16102			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
PRATER 33		WELL #:		5H	RRCID ->	276159	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	11928	PERF.12574	- 16475			
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
PRATER 33		WELL #:		4H	RRCID ->	276182	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	13055	PERF.13180	- 17402			
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
PRATER 33		WELL #:		6H	RRCID ->	276517	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11373	- 12600			
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
BROCK -A- SL		WELL #:		8063H	RRCID ->	276951	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	10886	PERF.11260	- 14836			
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
ETHEREDGE A		WELL #:		4046H	RRCID ->	277716	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10936	PERF.10635	- 15570			
08	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	11157	3	117	9	N	106	184	1	410
09	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	10740	3	121	9	N	110			520
10	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10867	3	130	9	N	118	197	1	441
11	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	10401	3	138	9	N	125			566
12	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10837	3	140	9	N	127	196	1	497
*01	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	10825	3	140	9	N	127	198	1	426
-----															
GEORGE 'A'		WELL #:		1045H	RRCID ->	278110	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	10714	PERF.10953	- 15067			
08	8711	X	6376	-0-	-2335	-0-	6303	3	73	9	N	66	190	1	179
09	7680	X	5750	-0-	-1930	-0-	5684	3	66	9	N	60			239
10	7347	X	7057	-0-	-290	-0-	6961	3	96	9	N	87			326
11	6750	X	6588	-0-	-162	-0-	6485	3	103	9	N	94	182	1	238
12	6975	X	6774	-0-	-201	-0-	6675	3	99	9	N	90			328
01	7068	X	6538	-0-	-530	-0-	6436	3	102	9	N	93	195	1	226

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
ABRAHAM -A-		WELL #:		5026H	RRCID ->	278395	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	10809	PERF.10960 - 15790		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

ETHEREDGE A SL		WELL #:		5046H	RRCID ->	278565	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10950 - 15407		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		RISLEY		WELL #:	1031	RRCID ->	067593	COMPL. DATE	08/17/1976	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10529 - 10625	
08		701 N	701	-0-	-0-	-0-		655	3	46	9	N	42	164 1	-0-
09		632 N	632	-0-	-0-	-0-		632	3			N			-0-
10		676 N	676	-0-	-0-	-0-		676	3			N			-0-
11		690 N	652	-0-	-38	-0-		652	3			N			-0-
12		651 N	620	-0-	-31	-0-		620	3			N			-0-
01		682 N	598	-0-	-84	-0-		598	3			N			-0-

  

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639		PRESCOTT		WELL #:	1	RRCID ->	149419	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	13450	PERF.10906 - 10956
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2			N	-0-	156
09		60 N	34	-0-	-26	-0-		34	2			N	-0-	156
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	2			N	-0-	156
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	156
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	156
*01		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2			N	-0-	156

  

NELL, PATSY		WELL #:		108	RRCID ->	228167	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11347 - 11601
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER)		40311 380		BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:	5019	RRCID ->	177883	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11026 - 11930
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER)										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC																	
YOUNG 66																	
WELL #: 2 A										RRCID -> 208926		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 13600		PERF.10768 - 12246	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE				
08		771 N	771	-0-	-0-	-0-	728 1	43 9		N	39			120			
09		884 N	884	-0-	-0-	-0-	839 1	45 9		N	41	2 8		159			
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	63 1	36 9		N	33	131 1	1 8	60			
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	61 1	32 2		N	-0-	23 1		37			
12		372 N	65	-0-	-307	-0-	63 1	2 9		N	2	17 1	1 8	21			
*01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	63 1	122 2		N	-0-			21			
-----																	
YOUNG 66										RRCID -> 242761		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 11691		PERF.11650 - 15494	
08		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	810 1	4512 2	Y		101			195			
							111 9										
09		3120 X	2909	-0-	-211	-0-	2802 2	107 9	Y		97	178 1	24 8	90			
10		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	3918 2	125 9	Y		114	19 8		185			
11		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	631 1	3873 2	Y		90	177 1		98			
							99 9										
12		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	632 1	3782 2	Y		123	20 8		201			
							135 9										
*01		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4080 2	139 9	Y		126	178 1		149			
-----																	
HEMPHILL (MORROW, UPPER)										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC																	
HOBART RANCH																	
WELL #: 1967										RRCID -> 235827		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 13530		PERF.13110 - 13116	
08	DLQ	G-10	15788	-0-	15788	47520	15776 3	12 9	N		11			192			
09		62663 X	15143	-0-	-47520	-0-	15135 3	8 9	N		7	182 1		17			
10		15562 X	15562	-0-	-0-	-0-	15562 3		N		-0-			17			
11		15300 X	15194	-0-	-106	-0-	15194 3		N		-0-			17			
12		15779 X	15585	-0-	-194	-0-	15519 3	66 9	N		60			77			
01		15779 X	15391	-0-	-388	-0-	15383 3	8 9	N		7			84			
-----																	
UNIT PETROLEUM COMPANY										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
HOBART RANCH																	
WELL #: 1										RRCID -> 053011		COMPL. DATE 04/20/1972		TOTAL DEPTH 16029		PERF.13304 - 13328	
08		9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	9530 2		N		-0-			-0-			
09		9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	9267 2		N		-0-			-0-			
10		8959 X	8856	-0-	-103	-0-	8856 2		N		-0-			-0-			
11		9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	9049 2		N		-0-			-0-			
12	DLQ	G-10	9290	-0-	9290	9290	9290 2		N		-0-			-0-			
01	DLQ	G-10	8467	-0-	8467	17757	8467 2		N		-0-			-0-			
-----																	
HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST)										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC																	
JONES, MARY																	
WELL #: 1 L										RRCID -> 056470		COMPL. DATE 08/09/1973		TOTAL DEPTH 13024		PERF.12728 - 12750	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-			
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-			
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-			
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-			
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-			
-----																	
JONES, MARY										RRCID -> 207609		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12724 - 12746	
08		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	84 1	2431 2	Y		-0-			3			
09		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	88 1	2242 2	Y		-0-			3			
10		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	85 1	2220 2	Y		-0-			3			
11		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	82 1	2125 2	Y		-0-			3			
12		2418 N	1406	-0-	-1012	-0-	55 1	1351 2	Y		-0-			3			
01		2294 N	2060	-0-	-234	-0-	75 1	1985 2	Y		-0-			3			

-----												
HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) //CONT.//				40311 805	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
GEORGE -B-				WELL #: 128	RRCID -> 057912	COMPL. DATE 12/28/2001	TOTAL DEPTH 12760	PERF.10747	- 12695			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3	N	-0-			-0-
09		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3	N	-0-			-0-
10		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3	N	-0-			-0-
11		960 N	943	-0-	-17	-0-	943 3	N	-0-			-0-
12		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3	N	-0-			-0-
01		992 N	985	-0-	-7	-0-	985 3	N	-0-			-0-
-----												
HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS)				40316 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
SANDRA				WELL #: 1	RRCID -> 172572	COMPL. DATE 08/21/1998	TOTAL DEPTH 8320	PERF. 7961	- 8155			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
HERMANN (MORROW, UP.)				40709 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
BARLOW TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 228652	COMPL. DATE 05/22/2007	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8086	- 8131			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
-----												
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750								
HERMANN-SEC.1017				WELL #: 2	RRCID -> 284044	COMPL. DATE 09/18/1984	TOTAL DEPTH 8870	PERF. 8036	- 8048			
08		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	54 1	1715 2	N	65		112
							72 9					
09		1830 N	1713	-0-	-117	-0-	46 1	1634 2	N	30		142
							33 9					
10		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	62 1	1962 2	N	29		171
							32 9					
11		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	58 1	1874 2	N	54	190 1	35
							59 9					
12		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	62 1	1862 2	N	27		62
							30 9					
01		1891 N	1237	-0-	-654	-0-	62 1	1121 2	N	49		111
							54 9					
-----												
HIGGINS, NW. (MORROW)				41104 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
STANLEY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 076335	COMPL. DATE 03/16/1978	TOTAL DEPTH 11758	PERF.10354	- 10360			
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
			PLUGGED AND ABANDONED		04/26/2019							

HIGGINS, SOUTH (MORROW)										41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ATLAS OPERATING LLC										036587									
NEWCOMER, CHARLES G.										WELL #: 1		RRCID -> 022183		COMPL. DATE 12/03/1960		TOTAL DEPTH 12240		PERF.11930 - 11950	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM					
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
08		666 N		666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-			32					
09		450 N		385	-0-	-65	-0-	385	2	N	-0-			32					
10		465 N	NO RPT		-0-	-465	-0-			N	NO RPT			32					
11		510 N	NO RPT		-0-	-510	-0-			N	NO RPT			32					
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32					
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32					
NEWCOMER, L. M.										WELL #: 1		RRCID -> 030621		COMPL. DATE 04/16/1963		TOTAL DEPTH 12521		PERF.11944 - 11975	
08		2369 N		2369	-0-	-0-	-0-	2369	2	N	-0-			27					
*09		2715 N		2715	-0-	-0-	-0-	2715	2	N	-0-			27					
10		1767 N	NO RPT		-0-	-1767	-0-			N	NO RPT			27					
11		1710 N	NO RPT		-0-	-1710	-0-			N	NO RPT			27					
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27					
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27					
SANSING, ROY										WELL #: 1 L		RRCID -> 037450		COMPL. DATE 03/05/1965		TOTAL DEPTH 11915		PERF.11800 - 11820	
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
*09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
NEWCOMER, CHARLES G.										WELL #: 2		RRCID -> 171451		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 12225		PERF.12022 - 12040	
*08		1643 N		1350	-0-	-293	-0-	1350	2	Y	-0-			53					
*09		1624 N		1624	-0-	-0-	-0-	1624	2	Y	-0-			53					
10		1674 N	NO RPT		-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT			53					
11		1320 N	NO RPT		-0-	-1320	-0-			Y	NO RPT			53					
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53					
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53					
SANSING, ROY										WELL #: 2		RRCID -> 173065		COMPL. DATE 11/30/1998		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11730 - 11758	
08		5720 X		5720	-0-	-0-	-0-	5714	2	6	9	N	5	174					
*09		5081 X		5081	-0-	-0-	-0-	5081	2	N	-0-			174					
10		4030 X	NO RPT		-0-	-4030	-0-			N	NO RPT			174					
11		4260 X	NO RPT		-0-	-4260	-0-			N	NO RPT			174					
12		4402 X	NO RPT		-0-	-4402	-0-			N	NO RPT			174					
01		4402 X	NO RPT		-0-	-4402	-0-			N	NO RPT			174					
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC										259784		RRCID -> 069823		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11542 - 11556	
HOOVER ESTATE										WELL #:									
08		P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15					
09		P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15					
10		P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15					
11		P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15					
12		P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15					
01		P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15					
PLUGGED AND ABANDONED										09/12/2017									

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 JONES, OLIVE T. WELL #: 6 RRCID -> 067075 COMPL. DATE 05/19/1976 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11624 - 11638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	1736 N	1575	-0-	-161	-0-	1397	3	178	9	N	162	162	1			589
*03	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					589
*04	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					589
*05	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					589
*06	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					589
*07	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					589
*08	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					589
*09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					589
*10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					589
*11	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					589
*12	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					589
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					589

JONES, OLIVE T. WELL #: 8 RRCID -> 070551 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11530 - 11598

*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	3 N	-0-	-0-	-0-	-3					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, OLIVE T. WELL #: 9 RRCID -> 070552 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11582 - 11598

*02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					14
*03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					14
*04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					14
*05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					14
*06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					14
*07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					14
*08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					14
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					14
*11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					14
*12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					14
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

JONES, O. T. WELL #: 10 RRCID -> 072547 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11645 - 11660

*02	2184 X	768	-0-	-1416	-0-	768	3			N	-0-					145
*03	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					145
*04	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					145
*05	2604 X	2522	-0-	-82	-0-	2522	3			N	-0-					145
*06	3330 X	2200	-0-	-1130	-0-	2200	3			N	-0-					145
*07	2666 X	2616	-0-	-50	-0-	2616	3			N	-0-					145
*08	2666 X	2537	-0-	-129	-0-	2537	3			N	-0-					145
*09	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					145
*10	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					145
*11	2520 X	2467	-0-	-53	-0-	2467	3			N	-0-					145
12	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					145
01	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					145

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.// 41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
JONES, OLIVE T.		WELL #: 11		RRCID -> 073936		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 11670 PERF.11535 - 11550				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		N	-0-			102
*03	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2		N	-0-			102
*04	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290 2		N	-0-			102
*05	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758 2		N	-0-			102
*06	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2		N	-0-			102
*07	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816 2		N	-0-			102
*08	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671 2		N	-0-			102
*09	1950 X		-0-	-1950	-0-			N	-0-			102
*10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
*11	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637 2		N	-0-			102
*12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102

WALTER JONES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078597		COMPL. DATE 09/06/1978		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11600 - 11614				
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 2		N	-0-			80
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			80
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			80
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			80
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

JONES, OLIVE T.		WELL #: 12		RRCID -> 079085		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 12145 PERF.11688 - 11876				
*02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			-0-
*03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-			-0-
*04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			-0-
*05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			-0-
*06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-
*07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			-0-
*08	279 N	93	-0-	-186	-0-	93 2		N	-0-			-0-
*09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-
*11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			-0-
*12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 060339		COMPL. DATE 09/06/1974		TOTAL DEPTH 11982 PERF.11694 - 11876				
CRANE UNIT		WELL #: 1										
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 062932		COMPL. DATE 06/16/1975		TOTAL DEPTH 11983 PERF.11864 - 11894				
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
01	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			119



OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.// 41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
CRANE, DOROTHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 067374		COMPL. DATE 07/27/1976		TOTAL DEPTH 12196 PERF.12042 - 12072								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
-----																
JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 107388		COMPL. DATE 09/01/1983		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11835 - 11854								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
-----																
CRANE, DOROTHY		WELL #: 203		RRCID -> 122771		COMPL. DATE 10/27/1986		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11849 - 11879								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
-----																
JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 171833		COMPL. DATE 01/10/1999		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11822 - 11846								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
-----																
CRANE, DOROTHY		WELL #: 3		RRCID -> 174441		COMPL. DATE 03/21/1999		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11910 - 11934								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
-----																
CRANE UNIT #50		WELL #: 2		RRCID -> 175709		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 12215 PERF.12060 - 12080								
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					51
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					51
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					51
*01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					51
-----																
CRANE		WELL #: 403		RRCID -> 191370		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 12115 PERF.11990 - 12000								
08	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2791	2	8	9	N	7					70
09	3000 N	3010	-0-	-10	-10	3007	2	3	9	N	3					73
10	2538 N	2528	-0-	-10	-10	2520	2	8	9	N	7					80
11	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2234	2	3	9	N	3					83
12	2790 N	2446	-0-	-344	-344	2438	2	8	9	N	7					90
01	2542 N	2408	-0-	-134	-134	2391	2	17	9	N	15					105

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 NEWCOMER WELL #: 2049 RRCID -> 199328 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11913 - 12580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	775 X	771	-0-	-4	-0-	771 2		N	-0-			128
09	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-			128
10	837 X	764	-0-	-73	-0-	764 2		N	-0-			128
11	810 X	685	-0-	-125	-0-	685 2		N	-0-			128
12	868 X	847	-0-	-21	-0-	847 2		N	-0-			128
01	868 X	807	-0-	-61	-0-	807 2		N	-0-			128

CRANE, DOROTHY WELL #: 3050 RRCID -> 211166 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11808 - 12000

08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			40
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			40
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			40
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			40
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			40
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 2		N	-0-			40

NEWCOMER WELL #: 4049 RRCID -> 211244 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12056 - 12228

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			205
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			205
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			205
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205

NEWCOMER WELL #: 3049 RRCID -> 214048 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12266 PERF.11964 - 12129

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			55

REMORA OPERATING, LLC 701613  
 HOOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061890 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11572 - 11590

08	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746 2		N	-0-			539
09	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 2		N	-0-			539
10	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085 2		N	-0-			539
11	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608 2		N	-0-			539
*12	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 2		N	-0-			539
*01	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212 2		N	-0-			539

HOOVER ESTATE WELL #: 1090 RRCID -> 064987 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11596 - 11626

08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			183
09	840 N	684	-0-	-156	-0-	684 2		N	-0-			183
10	775 N	772	-0-	-3	-0-	772 2		N	-0-			183
11	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2		N	-0-			183
*12	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2		N	-0-			183
*01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-			183

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.// 41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
SANSING		WELL #: 1172		RRCID -> 081937		COMPL. DATE 09/05/1978		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11583 - 11921								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420														
J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 168450		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11700 - 11718								
08	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	1783	2		N	-0-					-0-
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-					-0-
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-					-0-
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		N	-0-					-0-
12	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	1728	2		N	-0-					-0-
01	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	1815	2		N	-0-					-0-

MICHELLE				WELL #: 1		RRCID -> 171754		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566						
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	857	2	11 9	N	10	67 1				43
09	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	2		N	-0-					43
10	868	N	865	-0-	-3	-0-	854	2	11 9	N	10					53
11	840	N	836	-0-	-4	-0-	825	2	11 9	N	10					63
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-					63
01	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2		N	-0-					63

ANDREW				WELL #: 1		RRCID -> 171864		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11632 - 11648						
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TAYLOR				WELL #: 1		RRCID -> 174533		COMPL. DATE 05/19/1999		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11675 - 11688						
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1887	2	3 9	N	3					135
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-	50 1				85
10	1891	N	1753	-0-	-138	-0-	1742	2	11 9	N	10					95
11	1830	N	1713	-0-	-117	-0-	1676	2	37 9	N	34					129
12	1798	N	1722	-0-	-76	-0-	1722	2		N	-0-					129
01	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	1656	2		N	-0-					129

WILLIAM				WELL #: 2174		RRCID -> 175900		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11432 - 11464						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

-----																	
HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420																	
JIM BILL WELL #: 185A RRCID -> 176066 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11760 - 11800																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	149	1			41
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10		548 N	548	-0-	-0-	-0-	451	2	97	9	N	88					129
11		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2068	2	1	9	N	1					130
12		3100 N	3123	-0-	23	23	3113	2	10	9	N	9					139
*01		3069 N	3046	-0-	-23	-0-	3046	2			N	-0-					139
-----																	
JOHN PAUL WELL #: 2092 RRCID -> 176619 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11572 - 11606																	
08		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-	68	1			92
09		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					92
10		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					92
11		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					92
12		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					92
*01		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1613	2	33	9	N	30					122
-----																	
J. J. WELL #: 2086 RRCID -> 192454 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11400 - 11804																	
08		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-	32	1			138
09		1710 N	1605	-0-	-105	-0-	1557	2	48	9	N	44					182
10		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					182
11		1590 N	1512	-0-	-78	-0-	1479	2	33	9	N	30					212
12		1674 N	1633	-0-	-41	-0-	1591	2	42	9	N	38	185	1			65
01		1736 N	1735	-0-	-1	-0-	1678	2	57	9	N	52					117
-----																	
TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11554 - 11584																	
08		2790 X	2655	-0-	-135	-0-	2655	2			N	-0-					112
09		2700 X	2654	-0-	-46	-0-	2654	2			N	-0-	60	1			52
10		2790 X	2713	-0-	-77	-0-	2694	2	19	9	N	17					69
11		2700 X	2497	-0-	-203	-0-	2466	2	31	9	N	28					97
12		2728 N	2479	-0-	-249	-0-	2479	2			N	-0-					97
01		2728 N	2450	-0-	-278	-0-	2450	2			N	-0-					97
-----																	
ANDREW WELL #: 2093 RRCID -> 196525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12022																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
VALERIE WELL #: 2179 RRCID -> 197983 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11430 - 11462																	
08		1612 N	1576	-0-	-36	-0-	1572	2	4	9	N	4	44	1			92
09		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					92
10		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					92
11		1530 N	1523	-0-	-7	-0-	1523	2			N	-0-					92
12		1550 N	1535	-0-	-15	-0-	1535	2			N	-0-					92
01		1550 N	1493	-0-	-57	-0-	1493	2			N	-0-					92
-----																	
JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 199165 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11538 - 11950																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131	1			15
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

-----															
HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420											
TAYLOR		WELL #:		3173	RRCID ->	199370	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11450	- 11636			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		2449 N	2386	-0-	-63	-0-	2386	2			N	-0-			91
09		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-	54	1	37
10		2604 N	2479	-0-	-125	-0-	2454	2	25	9	N	23			60
11		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2357	2	35	9	N	32			92
12		2325 N	2057	-0-	-268	-0-	2054	2	3	9	N	3			95
01		2480 N	2160	-0-	-320	-0-	2160	2			N	-0-			95
-----															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
SANSING				WELL #:		1	RRCID ->	085395	COMPL. DATE	07/17/1979	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11676	- 11692	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CABE, RUTH				WELL #:		651	RRCID ->	166719	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11964	- 12010	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
-----															
UPLAND RESOURCES LLC				878931											
FRANCES				WELL #:		1	RRCID ->	109887	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11588	- 11612	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
-----															
WILLIAM 347				WELL #:		1	RRCID ->	192637	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10780	- 11166	
08		248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-			44
09		240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-			44
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			44
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			44
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			44
*01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			44
-----															
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639											
DETRIXHE				WELL #:		1048	RRCID ->	223891	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11958	- 11984	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71

OIL AND GAS DIVISION

-----															
HIGGINS, WEST (ATOKA)			41110 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056												
SPARKS, ELMER E.			WELL #: 1		RRCID -> 188379			COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 10641				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FX ENERGY OPERATING, LLC			257610												
JONES TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 251079			COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 10188 PERF.10275 - 13699				
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			137
09	1020	N	18	-0-	-1002	-0-	17	2	1	9	N	1			138
10	1116	N	2	-0-	-1114	-0-	2	2			N	-0-			138
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3			N	-0-			138
*12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1967	2	47	9	N	43	156	1	25
01	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			25
-----															
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC			704176												
FRITZLEN 262			WELL #: 1VH		RRCID -> 241644			COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 10267 PERF.10678 - 13055				
08	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	1167	2			N	-0-			60
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			60
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-			60
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-			60
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-			60
*01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			60
-----															
FORBAU 266			WELL #: 1H		RRCID -> 249859			COMPL. DATE 04/18/2009			TOTAL DEPTH 10163 PERF.10378 - 10990				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461												
FRITZLEN, JOHN			WELL #: 2261		RRCID -> 216433			COMPL. DATE 05/01/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10230 - 10240				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600)			41110 200		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461												
WAYNE CLEVELAND 105			WELL #: 5H		RRCID -> 267207			COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8711 - 13020				
08	2883	#	2798	-0-	-85	-0-	2350	2	448	9	N	407	376	1	294
09	2790	#	2622	-0-	-168	-0-	2207	2	415	9	N	377	363	1	308
10	2852	#	2495	-0-	-357	-0-	2131	2	364	9	N	331	380	1	259
11	2730	#	7	-0-	-2723	-0-	7	2			N	-0-			259
*12	3025	R	3025	-0-	-0-	-0-	2740	2	285	9	N	259			518
01	2790	#	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			518

HIGGINS, W. (MORROW)		41110 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
BUSSARD, JESS R.		WELL #: 1		RRCID -> 022182		COMPL. DATE 01/24/1963		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10564 - 10574				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	2139 X	1379	-0-	-760	-0-	1379	2	N	-0-			192
09	2070 X	1129	-0-	-941	-0-	1129	2	N	-0-			192
10	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT			192
11	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-			N	NO RPT			192
12	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT			192
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			192

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
WRIGHT, MAY M. -E-		WELL #: 1163		RRCID -> 060186		COMPL. DATE 10/01/1974		TOTAL DEPTH 12003 PERF.10660 - 10676				
08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2	N	-0-			266
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2	N	-0-			266
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3	N	-0-			266
11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3	N	-0-			266
*12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3	N	-0-			266
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			266

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BUSSARD		WELL #: 1191		RRCID -> 084533		COMPL. DATE 08/14/1979		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10547 - 10557				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RADAR		WELL #: 1161		RRCID -> 168444		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 11379 PERF.10340 - 10357				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104

HIGGINS, W. (MORROW LOWER)		41110 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
JONES		WELL #: 185		RRCID -> 152878		COMPL. DATE 09/24/1994		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11624 - 11638				
08	713 #	601	-0-	-112	-0-	601	2	N	-0-			871
09	690 #	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			871
10	682 #	578	-0-	-104	-0-	578	2	N	-0-			871
11	600 #	530	-0-	-70	-0-	530	2	N	-0-			871
*12	620 #	594	-0-	-26	-0-	594	2	N	-0-			871
01	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			871

UPLAND RESOURCES LLC		878931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LOCKHART 56		WELL #: 3		RRCID -> 241225		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11596 - 11622				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

HIGGINS, WEST (TONKAWA)  
PRESIDIO PETROLEUM LLC  
SPARKS, ELMER E. "A"

41110 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
676084  
WELL #: 4 RRCID -> 174102 COMPL. DATE 10/22/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		403 #	362	-0-	-41	-0-	356	2	6	9	N	5					35
09		390 #	344	-0-	-46	-0-	342	2	2	9	N	2					37
10		403 #	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					37
11		390 #	354	-0-	-36	-0-	348	2	6	9	N	5					42
12		372 #	340	-0-	-32	-0-	337	2	3	9	N	3					45
01		372 #	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					45

HITCH (MORROW UPPER)  
SULLIVAN & CO.  
THORESON

41670 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
828375  
WELL #: 1 RRCID -> 056008 COMPL. DATE 07/04/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6722 - 6734

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

HITCHLAND (ATOKA)  
B AND G PRODUCTION, INC.  
THORESON, DONNIE L.

41693 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
039870  
WELL #: 1 RRCID -> 108736 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6258 - 6278

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					206
09		300 N	146	-0-	-154	-0-	146	2			N	-0-					206
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					206
11		300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					206
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					206
01		310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					206

HITCHLAND (MORROW, UP.)  
WAKITA OPERATING, LLC  
VENNEMAN, J.

41693 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
891725  
WELL #: 1 RRCID -> 147519 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6698 - 6716

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

XTO ENERGY INC.  
HITCHLAND GU -1-

945936  
WELL #: 2 RRCID -> 051791 COMPL. DATE 12/06/1971 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6647 - 6655

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		310 N	193	-0-	-117	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09		120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10		1116 N	138	-0-	-978	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11		180 N	9	-0-	-171	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12		93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

HITCHLAND GU -8-

WELL #: 1 RRCID -> 058480 COMPL. DATE 03/29/1974 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6661 - 6699

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3844 X	3522	-0-	-322	-0-	3514	2	8	9	N	7					151
09		3720 X	1427	-0-	-2293	-0-	1423	2	4	9	N	4					155
10		3844 X	2801	-0-	-1043	-0-	2794	2	7	9	N	6					161
11		3420 X	2293	-0-	-1127	-0-	2285	2	8	9	N	7					168
12		3534 X	2218	-0-	-1316	-0-	2210	2	8	9	N	7					175
01		3534 X	2282	-0-	-1252	-0-	2279	2	3	9	N	3					178



OIL AND GAS DIVISION

HITCHLAND (4640)		41693 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD			
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		136042		WELL #: 1		RRCID -> 022198		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4626 - 4652	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1354 R	1354	-0-	-0-	-0-	1354 1	N	-0-			-0-
09	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1136 1	N	-0-			-0-
10	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT			-0-
11	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT			-0-
12	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT			-0-
01	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		WELL #: 2		RRCID -> 022193		COMPL. DATE 08/15/1958		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4573 - 4589	
08	372 #	351	-0-	-21	-0-	351 2	N	-0-			-0-
09	360 #	198	-0-	-162	-0-	198 2	N	-0-			-0-
10	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-			-0-
11	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-			-0-
12	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-			-0-
*01	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-			-0-
-----											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 5		RRCID -> 022200		COMPL. DATE 07/14/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4628 - 4652	
JACKSON, LOLA K.											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
JACKSON, S. P.		WELL #: 3		RRCID -> 022202		COMPL. DATE 10/20/1958		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1		RRCID -> 022185		COMPL. DATE 02/04/1954		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4586 - 4607	
HITCHLAND GU -1-											
08	952 R	952	-0-	-0-	-0-	952 2	Y	-0-			-0-
09	420 #	92	-0-	-328	-0-	92 2	Y	-0-			-0-
10	713 #	491	-0-	-222	-0-	491 2	Y	-0-			-0-
11	902 R	902	-0-	-0-	-0-	902 2	Y	-0-			-0-
12	713 #	483	-0-	-230	-0-	483 2	Y	-0-			-0-
01	961 #	433	-0-	-528	-0-	433 2	Y	-0-			-0-
-----											
HITCHLAND GU -5-		WELL #: 1		RRCID -> 022189		COMPL. DATE 11/20/1957		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4604 - 4622			
08	1216 R	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2	Y	-0-			-0-
09	1200 #	519	-0-	-681	-0-	519 2	Y	-0-			-0-
10	1287 R	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2	Y	-0-			-0-
11	1200 #	854	-0-	-346	-0-	854 2	Y	-0-			-0-
12	1260 R	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2	Y	-0-			-0-
*01	1405 R	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2	Y	-0-			-0-

HITCHLAND (4640)		//CONT.//		41693 750	ASSOCIATED	49B			CNTY: HANSFORD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HITCHLAND GU -6-		WELL #:		1	RRCID ->	022190	COMPL. DATE	10/14/1957	TOTAL DEPTH	4690	PERF.	4611 - 4626
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1085 #	994	-0-	-91	-0-	994 2		Y	-0-			-0-
09	1050 #	620	-0-	-430	-0-	620 2		Y	-0-			-0-
10	1085 #	955	-0-	-130	-0-	955 2		Y	-0-			-0-
11	990 #	810	-0-	-180	-0-	810 2		Y	-0-			-0-
12	1023 #	814	-0-	-209	-0-	814 2		Y	-0-			-0-
01	992 #	836	-0-	-156	-0-	836 2		Y	-0-			-0-
-----												
HITCHLAND GAS UNIT 8		WELL #:		2	RRCID ->	192119	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6674 - 6710
08	3286 #	2564	-0-	-722	-0-	2554 2	10 9	N	9			153
09	2940 #	1175	-0-	-1765	-0-	1171 2	4 9	N	4			157
10	3038 #	2105	-0-	-933	-0-	2098 2	7 9	N	6			163
11	2490 #	1613	-0-	-877	-0-	1605 2	8 9	N	7	161 1		9
12	2573 #	1716	-0-	-857	-0-	1714 2	2 9	N	2			11
01	2573 #	2152	-0-	-421	-0-	2144 2	8 9	N	7			18
-----												
HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER)		41699 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
HITCH -F-		WELL #:		3	RRCID ->	073509	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	6790 - 6798
08	775 N	545	-0-	-230	-0-	62 1	483 2	N	-0-			-0-
09	540 N	211	-0-	-329	-0-	60 1	151 2	N	-0-			-0-
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	62 1	509 2	N	-0-			-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	60 1	526 2	N	-0-			-0-
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	62 1	583 2	N	-0-			-0-
01	558 N	433	-0-	-125	-0-	62 1	371 2	N	-0-			-0-
-----												
HITCH -E-		WELL #:		3	RRCID ->	149590	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6766 - 6777
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER)		41699 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
THOR		WELL #:		3	RRCID ->	228161	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6550 - 6566
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP)		41699 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
THOR		WELL #:		4	RRCID ->	250179	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	6776 - 6780
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94

HODGES (DES MOINES)		41878 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		2881		488260								
MORRISON, MARY T. ET AL -H-		WELL #: 1194		RRCID -> 127561		COMPL. DATE 05/01/1988		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 8050 - 8086		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2821 #	2734	-0-	-87	-0-	2734 2	N	-0-			53
09		2881 R	2881	-0-	-0-	-0-	2881 2	N	-0-			53
10		3230 R	3230	-0-	-0-	-0-	3032 3	N	180	193 1		40
11		2945 R	2945	-0-	-0-	-0-	2931 3	N	13			53
*12		3022 R	3022	-0-	-0-	-0-	3022 3	N	-0-			53
01		2821 #	NO RPT	-0-	-2821	-0-		N	NO RPT			53

REMORA OPERATING, LLC		701613						CNTY: ROBERTS				
MORRISON, MARY T.		2		RRCID -> 079974		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 8189		PERF. 8073 - 8123		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461						CNTY: ROBERTS				
HARBAUGH, P.A.		34		RRCID -> 181374		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 8873		PERF. 7191 - 7628		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HODGES (MORROW, MIDDLE)		41878 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		040209										
BROWNLEE RANCH 49		WELL #: 2		RRCID -> 229475		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9986 - 10200		
08		1953 N	1920	-0-	-33	-0-	1913 3	7 9	N	6		80
09		1860 N	1840	-0-	-20	-0-	1839 3	1 9	N	1		81
10		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1882 3	3 9	N	3		84
11		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1890 3	3 9	N	3		87
12		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1931 3	6 9	N	5		92
01		1891 N	1781	-0-	-110	-0-	1775 3	6 9	N	5		97

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084						CNTY: ROBERTS				
HODGES -G-		WELL #: 1933		RRCID -> 169636		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9451 - 10119		
08		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2	N	-0-			52
09		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2	N	-0-			52
10		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2	N	-0-			52
11		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2	N	-0-			52
12		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2	N	-0-			52
01		1860 N	1035	-0-	-825	-0-	1035 2	N	-0-			52

HODGES, MINNIE		4002		RRCID -> 171757		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10030 - 10046		
08		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 2	N	-0-			32
09		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2	N	-0-			32
10		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2	N	-0-			32
11		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2	N	-0-			32
12		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2	N	-0-			32
*01		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2	N	-0-			32

HODGES (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		41878 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
HODGES				WELL #: 1039	RRCID -> 202255	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	10130	- 10137
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1240 N	1172	-0-	-68	-0-	1172 3	N	-0-			32
09		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3	N	-0-			32
10		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3	N	-0-			32
11		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3	N	-0-			32
12		1333 N	1094	-0-	-239	-0-	1094 3	N	-0-			32
*01		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3	N	-0-			32
-----												
REMORA OPERATING, LLC				701613						CNTY: ROBERTS		
MORRISON, MARY T.				WELL #: 3	RRCID -> 124259	COMPL. DATE	05/14/1987	TOTAL DEPTH	10513	PERF.	10016	- 10026
08		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1019 1	N	-0-			-0-
09		660 N	490	-0-	-170	-0-	490 2	N	-0-			-0-
10		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-			-0-
11		721 N	721	-0-	-0-	-0-	125 1	N	-0-	596 2		-0-
*12		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2	N	-0-			-0-
*01		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	N	-0-			-0-
-----												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471						CNTY: ROBERTS		
MORRISON, MARY T.				WELL #: 1	RRCID -> 161288	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	9954	- 9964
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
-----												
HODGES (MORROW, UP)				41878 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
MORRISON, MARY T. ET AL "H"				WELL #: 1941	RRCID -> 224067	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10892	PERF.	9318	- 9370
08		62 N	54	-0-	-8	-0-	31 1	N	-0-	23 2		33
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	30 1	N	-0-	24 2		33
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	31 1	N	-0-	23 2		33
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	30 1	N	-0-	21 2		33
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	31 1	N	-0-	21 2		33
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	31 1	N	-0-	27 2		33
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						CNTY: ROBERTS		
HODGES -G-				WELL #: 1933	RRCID -> 168603	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9451	- 9474
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HOOVER, NE. (CHASE)				42512 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GRAY		
SEEK ENERGY, LLC				763160								
SPEARMAN -23-				WELL #: 1	RRCID -> 150068	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3654	- 3774
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOOVER, NE. (CHASE)		//CONT.//		42512 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRAY				
SEEK ENERGY, LLC		//CONT.//		763160									
SPEARMAN, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	150069	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	3654 - 3660	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3224 X	3122	-0-	-102	-0-	3122 3			N	-0-			-0-
09	3120 X	2707	-0-	-413	-0-	2707 3			N	-0-			-0-
10	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 3			N	-0-			-0-
11	3030 X	3023	-0-	-7	-0-	3023 3			N	-0-			-0-
12	3131 X	3116	-0-	-15	-0-	3116 3			N	-0-			-0-
01	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-				N	NO RPT			-0-

HOOVER, NE (ELLENBURGER)				42512 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRAY				
SEEK ENERGY, LLC				763160									
SPEARMAN 23		WELL #:		6	RRCID ->	197529	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	8954 - 8960	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOOVER, NE (GRANITE WASH)				42512 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRAY				
SEEK ENERGY, LLC				763160									
RUTH 23		WELL #:		7	RRCID ->	197612	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	9185	PERF.	8593 - 8941	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOOVER, NE (VIRGIL)				42512 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRAY				
SEEK ENERGY, LLC				763160									
RUTH 23		WELL #:		6	RRCID ->	282205	COMPL. DATE	03/03/2017	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	4612 - 4634	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	221719			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			221719									
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	221719			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09749 07/26/2021													

RUTH 23		WELL #:		7	RRCID ->	285085	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	9185	PERF.	4592 - 4642	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	11501	9904	-0-	-1597	B	630842	9779 3	125 9	N	114	108 1		76
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			630842									
09	11130	8595	-0-	-2535	B	628307	8481 3	114 9	N	104	105 1		75
10	11501	10614	-0-	-887	B	627420	10481 3	133 9	N	121	96 1		100
11	11130	3373	-0-	-7757	B	619663	3257 3	116 9	N	105	100 1		105
*12	11501	12011	-0-	510	B	620173	11868 3	143 9	N	130	125 1		110
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	620173			N	NO RPT			110

HOOPER, NE (VIRGIL LIME)												
SEEK ENERGY, LLC		42512 500		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: GRAY		
SPEARMAN 23		763160		WELL #: 7			RRCID -> 198170			COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 4807 - 4833		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	642 3	43 9	N	39	53 1	167
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		759 N	759	-0-	-0- B	-0-	557 3	202 9	N	184		351
10		1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339 3		N	-0-	81 1	270
*11		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	36		306
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		306
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		306
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09760 11/02/2021												
-----												
RUTH 23												
		42512 500		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: GRAY		
		763160		WELL #: 5			RRCID -> 223183			COMPL. DATE 08/17/2020 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 4369 - 4384		
08		4866	4569	-0-	-297 B	43023	4569 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 43023												
09		0	3962	-0-	3962 B	46985	3962 3		N	-0-		-0-
10		4216	3625	-0-	-591 B	46394	3625 3		N	-0-		-0-
11		7500 N	17129	-0-	9629 B	56023	17129 3		N	-0-		-0-
*12		7750 N	-0-	-0-	-7750 B	48273			N	-0-		-0-
01		3627 N	NO RPT	-0-	-3627 B	44646			N	NO RPT		-0-
-----												
HOPKINS (MORROW)												
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION		42556 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
HAGGARD		186937		WELL #: 74A			RRCID -> 109888			COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 12125 PERF. 11546 - 11806		
08		3844 X	3597	-0-	-247	-0-	3585 2	12 9	N	11		256
09		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3582 2	9 9	N	8		264
10		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4306 2	8 9	N	7	174 1	97
11		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4263 2	14 9	N	13		110
*12		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4268 2	11 9	N	10		120
01		4216 X	2771	-0-	-1445	-0-	2750 2	21 9	N	19		139
-----												
HORIZON (DES MOINES)												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		42597 350		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
LYNN		875461		WELL #: 1050			RRCID -> 123566			COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7465		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HORIZON (MARMATON)												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		42597 382		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
DAVIS 106		875461		WELL #: 4			RRCID -> 220159			COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6645 - 6684		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59

HORIZON (MORROW UPPER)		42597 498		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461									
PARNELL 475		WELL #: 7		RRCID -> 228047		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8931 - 8940			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35	

HORIZON (OSWEGO)		42597 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930								
POPE 140		WELL #: 3		RRCID -> 227780		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 8081 PERF. 6920 - 6930		
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-	-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-	-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	N	-0-	-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	N	-0-	-0-

HORIZON, E. (UPPER MORROW)		42598 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
DANIEL, S. P.		WELL #: 4		RRCID -> 164231		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8046 - 8053		
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-	-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-	-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-
*12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-
*01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA)		42678 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
WHITE "9"		WELL #: 2		RRCID -> 177863		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5334 - 5354		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
BARTON, HUGH D.		WELL #: 2		RRCID -> 097719		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 10675 PERF. 7793 - 7892		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL, PERCY E.		42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
		488260								
		WELL #: 4464		RRCID -> 145197		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7844 - 7929		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.// 42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
HILL, PERCY E.		WELL #: 5464		RRCID -> 145198		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7798 - 7874				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARTON, HUGH D.		WELL #: 3		RRCID -> 159488		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7848 - 7944				
08	2585 X	1734	-0-	-851	-0-	1720	2	14	9	N	13			140
09	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1586	2	207	9	N	188	188	1	140
10	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-			140
11	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-			140
*12	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-			140
01	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			140

PORTER, JACK R. "B"		WELL #: 1381		RRCID -> 183747		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 7822 - 7888				
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			60
*09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			60
*10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-			60
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			60
*12	558 N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-			60
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

PORTER, JACK R. "A"		WELL #: 3380		RRCID -> 184716		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 7859 - 7934				
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	N	1			53
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			53
*10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			53
*11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			53
*12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			53
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

PORTER, JACK R. "B"		WELL #: 3381		RRCID -> 184717		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7860 - 7879				
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			95
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			95
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			95
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			95
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-			95
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95

PORTER, JACK R. "B"		WELL #: 2381		RRCID -> 186518		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 8444		PERF. 7808 - 7919				
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			132
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			132
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-			132
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-			132
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-			132
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

PORTER, JACK R. "A"		WELL #: 1380		RRCID -> 186519		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 8124		PERF. 7866 - 7931				
08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			20
09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			20
*10	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			20
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20



OIL AND GAS DIVISION

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
BARTON, HUGH D.		WELL #:		5	RRCID ->	204290	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	7849	PERF.	7950 - 9662		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-		-0-
*03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-		-0-
*04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-		-0-
*05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-		-0-
*06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-		-0-
*07	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-		-0-
*08	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-		-0-
*09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-		-0-
*10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-		-0-
*11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-		-0-
*12	1271 N	857	-0-	-414	-0-	-0-	857	3			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
HILL, PERCY E.		WELL #:		4641H	RRCID ->	245015	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	8345 - 9930		
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1437	2	N	-0-		205
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1161	2	N	-0-		205
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1474	2	N	-0-		205
11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1339	2	N	-0-		205
12	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1287	2	N	-0-		205
*01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1181	2	N	10		215
							11	9						

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
BARTON ESTATE		WELL #:		2378	RRCID ->	097721	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	7842 - 8194		
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-		40
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-		40
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-		40
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-		40
12	806 N	775	-0-	-31	-0-	-0-	773	2		2	9	N	2	42
*01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	767	2		3	9	N	3	45

BARTON ESTATE				4	RRCID ->	190134	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7937 - 7992		
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-		21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21

BARTON ESTATES				6378	RRCID ->	209158	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	7854 - 7932		
08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-		262
09	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-		262
10	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-		262
11	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-		262
12	3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-		262
*01	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	-0-	2711	2		44	9	N	40	119
												183	1	

BARTON ESTATES				5378	RRCID ->	211364	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7913 - 7990		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176												
BARTON 465 WELL #: 6 H RRCID -> 209220 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7910 - 9922												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		2170 N	2034	-0-	-136	-0-	2034	2		N	-0-	32
09		2100 N	1866	-0-	-234	-0-	1866	2		N	-0-	32
10		2170 N	1818	-0-	-352	-0-	1818	2		N	-0-	32
11		1980 N	1754	-0-	-226	-0-	1754	2		N	-0-	32
12		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1957	2	1	9	N	33
*01		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2		N	-0-	33

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
LANDERS WELL #: 2H RRCID -> 264364 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8240 - 11764												
08		1922 N	1648	-0-	-274	-0-	63	1	1529	2	N	144
							56	9				
09		1740 N	1625	-0-	-115	-0-	65	1	1515	2	N	185
							45	9				
10		1922 N	1788	-0-	-134	-0-	70	1	1661	2	N	237
							57	9				
11		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	62	1	1755	2	N	296
							65	9				
12		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	60	1	1697	2	N	166
							55	9		180	1	
01		1798 N	1290	-0-	-508	-0-	65	1	1178	2	N	209
							47	9				

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 055110 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 7802 - 7820												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 055580 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7822 - 7886												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

UPLAND RESOURCES LLC 878931												
HILL WELL #: 2 RRCID -> 080953 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7854 - 8256												
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HORSE CREEK, NW (MORROW LO) CONOCOPHILLIPS COMPANY RACHEL -A-		42682 500 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
WELL #:		1		RRCID -> 054342		COMPL. DATE 11/16/1972		TOTAL DEPTH 13750		PERF.10884 - 10900						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC BROADDUS, ANDREW S.		488260 1293		RRCID -> 067003		COMPL. DATE 04/13/1976		TOTAL DEPTH 10999		PERF.10832 - 10930						
08	434 N	431	-0-	-3	-0-	392	2	39	9	N	35					60
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					60
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					60
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					60
*12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					60
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PRESIDIO PETROLEUM LLC LANDERS UNIT		676084 2		RRCID -> 130323		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10852 - 10888						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.) PRESIDIO PETROLEUM LLC KELLN -205-		42682 600 676084		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB								
WELL #:		1 U		RRCID -> 087025		COMPL. DATE 02/04/1980		TOTAL DEPTH 11128		PERF. 9853 - 9859						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND) PRESIDIO PETROLEUM LLC BRAINARD 63		42688 100 676084		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB								
WELL #:		2H		RRCID -> 279047		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 8158		PERF. 8418 - 12393						
08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	1974	2	179	9	N	163	169	1			341
09	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	1878	2	205	9	N	186	338	1			189
10	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	1931	2	201	9	N	183	176	1			196
11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1816	2	200	9	N	182	175	1			203
12	2139 N	2024	-0-	-115	-0-	1859	2	165	9	N	150					353
01	2139 N	1994	-0-	-145	-0-	1842	2	152	9	N	138	189	1			302

BRAINARD 62		WELL #:		1H		RRCID -> 279054		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 8153		PERF. 8551 - 11985				
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	888	2	81	9	N	74	167	1			86
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	958	2	69	9	N	63					149
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	873	2	68	9	N	62					211
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	819	2	65	9	N	59	174	1			96
12	1054 N	845	-0-	-209	-0-	794	2	51	9	N	46					142
01	930 N	893	-0-	-37	-0-	835	2	58	9	N	53					195

OIL AND GAS DIVISION

HOWE RANCH (HUNTON)		43023 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
MCQUIDDY		WELL #: 104		RRCID -> 098034		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 17490 PERF.17269 - 17289								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
HOWE, GENE		WELL #: 1		RRCID -> 055658		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 17543 PERF.17076 - 17327								
08	20986 X	20986	-0-	-0-	-0-	20986	2			N	-0-					-0-
09	21032 X	21032	-0-	-0-	-0-	21032	2			N	-0-					-0-
10	21732 X	21732	-0-	-0-	-0-	21732	2			N	-0-					-0-
11	19800 X	19594	-0-	-206	-0-	19594	2			N	-0-					-0-
12	21724 X	21724	-0-	-0-	-0-	21724	2			N	-0-					-0-
01	20460 X	19420	-0-	-1040	-0-	19420	2			N	-0-					-0-

HOWE, GENE		WELL #: 3		RRCID -> 057473		COMPL. DATE 01/19/1974		TOTAL DEPTH 17500 PERF.17029 - 17350								
08	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
09	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
10	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
11	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
12	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
01	7223 X	7040	-0-	-183	-0-	7040	2			N	-0-					-0-

HOWE, GENE		WELL #: 5		RRCID -> 082246		COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL DEPTH 17725 PERF.17555 - 17568								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE RANCH (MORROW UP)		43023 720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		040209														
HOWE RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 151104		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12618 PERF.12389 - 12459								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
HOWE, GENE		WELL #: 8		RRCID -> 166939		COMPL. DATE 11/03/1997		TOTAL DEPTH 12340 PERF.12114 - 12130								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) BLACKBEARD OPERATING, LLC MCQUIDDY		43025 500 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 104		RRCID -> 123382		COMPL. DATE 12/27/1990		TOTAL DEPTH 17490 PERF.12096 - 12105						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MCQUIDDY		WELL #: 204		RRCID -> 171337		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH 12291 PERF.12110 - 12113						
08	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	5	1	3392	2	Y	-0-			-0-
09	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-			-0-
10	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-			-0-
11	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			Y	-0-			-0-
12	3379 X	3280	-0-	-99	-0-	3280	2			Y	-0-			-0-
01	3379 X	2263	-0-	-1116	-0-	1	1	2262	2	Y	-0-			-0-
-----														
MCQUIDDY		WELL #: 304		RRCID -> 174493		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 12200 PERF.12002 - 12008						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MCQUIDDY		WELL #: 404		RRCID -> 177637		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12006 - 12010						
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	4	1	858	2	Y	-0-			-0-
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-			-0-
10	3100 N	3104	-0-	4	-4	3104	2			Y	-0-			-0-
11	2477 N	2473	-0-	-4	-0-	1	1	2472	2	Y	-0-			-0-
12	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-			-0-
*01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-			-0-
-----														
CONOCOPHILLIPS COMPANY MCQUIDDY H		172232		RRCID -> 175206		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12056						
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2005														
-----														
MCQUIDDY H		WELL #: 6		RRCID -> 178842		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12662 PERF.11995 - 12009						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		43025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176						
HOWE		WELL #:		1	RRCID ->	085006	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	12460 PERF.12322 - 12329
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						
HOWE, GENE		WELL #:		9	RRCID ->	183829	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	12206 PERF.12046 - 12056
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
HOWE RANCH S. (MORROW, UP.)				43026 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						
KRITSER		WELL #:		1133	RRCID ->	096325	COMPL. DATE	06/17/1981	TOTAL DEPTH	12550 PERF.12384 - 12410
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BURTON		WELL #:		1107	RRCID ->	098486	COMPL. DATE	09/03/1981	TOTAL DEPTH	12790 PERF.12659 - 12677
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						
HOWE, GENE		WELL #:		6	RRCID ->	093028	COMPL. DATE	12/17/1980	TOTAL DEPTH	18335 PERF.12482 - 12520
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER)				43589 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL	
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
LOCKHART STRIP		WELL #:		1	RRCID ->	165669	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	11330 PERF. N/A
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) //CONT.// 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461																	
LOCKHART -27- WELL #: 2 RRCID -> 150162 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11228 - 11252																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HUNTER (BROWN DOLOMITE) 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																	
BATON OIL & GAS, LLC 056384																	
SCHICK WELL #: 1-C RRCID -> 164893 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3244 - 3256																	
-----																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260																	
PALO DURO RANCH 138 WELL #: 1 RRCID -> 170736 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3020 - 4563																	
-----																	
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SEITZ WELL #: 5 RRCID -> 215018 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2890 - 5185																	
-----																	
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SEITZ WELL #: 6 RRCID -> 216814 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2800 - 5051																	
-----																	
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 219332 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2823 - 5088																	
-----																	
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	

HUNTER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		43695 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
PATTEN UNIT		WELL #:		6178	RRCID ->	258664	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	5541	PERF. 3210 - 3228				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420											
HOLT		WELL #:		4	RRCID ->	156928	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 3150 - 3167				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
SCHICK		WELL #:		2H	RRCID ->	187364	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3380 - 4940				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
JACK -169-		WELL #:		1A	RRCID ->	167384	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3195 - 3250				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SEITZ		WELL #:		2	RRCID ->	188778	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	5043	PERF. 3194 - 3204				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258	258				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258	258				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258	258				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258	258				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258	258				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258	258				N	NO RPT				-0-
-----															
HUNTER (COUNCIL GROVE)				43695 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #:		8	RRCID ->	264647	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 3880 - 3908				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-



HUNTER (COUNCIL GROVE)		//CONT.//		43695 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
HOLT "156"				WELL #: 1	RRCID -> 195448	COMPL. DATE 04/28/2003	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 3095	- 7134		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HUNTER (WHITE DOLOMITE)				43695 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD				
KING OPERATING CORPORATION				465296							
SEITZ				WELL #: 3153	RRCID -> 167596	COMPL. DATE 01/26/1998	TOTAL DEPTH 3507	PERF. 3382	- 3387		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
HOLT "156"				WELL #: 1	RRCID -> 195450	COMPL. DATE 04/28/2003	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 3305	- 3309		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HUNTOON, N. (MORROW LO.)				43748 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
CONDON -53-				WELL #: 1	RRCID -> 093627	COMPL. DATE 02/26/1981	TOTAL DEPTH 8461	PERF. 8332	- 8344		
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-		187
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-		187
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	31 1	4 2	N	-0-		187
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30 1	2 2	N	-0-		187
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-		187
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-		187
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
SCHULTZ				WELL #: 103	RRCID -> 204606	COMPL. DATE 08/27/2004	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8263	- 8276		
08	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-		216
09	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-		216
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		216
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		216
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		216
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		216
VERNON				WELL #: 1036	RRCID -> 209625	COMPL. DATE 01/25/2005	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8330	- 8340		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

HUTCH (BROWN DOLOMITE)		43802 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
PRICE		WELL #: 4		RRCID -> 074795		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3164 - 3208				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUTCH (GRANITE WASH 5800)		43802 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
HARLAN		WELL #: 2 L		RRCID -> 059671		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5786 - 5790				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHINSON N. (GRANITE WASH)		43850 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420										
BUCHNER		WELL #: 3		RRCID -> 135776		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6132				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900)		43850 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
GIBNER		WELL #: 1		RRCID -> 107625		COMPL. DATE 11/04/1982		TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5914 - 5963				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-			23
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-			23
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-	20	1	3
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT			3
*12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	N	-0-			3
01	1023 N	972	-0-	-51	-0-	972	3	N	-0-			3

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
HOOVER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022247		COMPL. DATE 11/14/1957		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5831 - 5988				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3162 X	3139	-0-	-23	-0-	3139	3	N	-0-			-0-
09	3060 X	3022	-0-	-38	-0-	3022	3	N	-0-			-0-
10	3162 X	3117	-0-	-45	-0-	3117	3	N	-0-			-0-
11	3060 X	3042	-0-	-18	-0-	3042	3	N	-0-			-0-
12	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3	N	-0-			-0-
*01	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3	N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
CLOSE, JONNIE		WELL #: 1		RRCID -> 022248		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5890 - 5902				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	651 N	601	-0-	-50	-0-	601	3	N	-0-			112
09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3	N	-0-			112
10	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3	N	-0-			112
11	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3	N	-0-			112
*12	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3	N	-0-			112
*01	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3	N	-0-			112

-----														
HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON														
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005														
HOLT, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 022249 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5884 - 5904														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		1395 N	988	-0-	-407	-0-	988	3		N	-0-			99
09		1260 N	950	-0-	-310	-0-	950	3		N	-0-			99
10		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3		N	-0-			99
11		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3		N	-0-			99
*12		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		N	-0-			99
*01		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3		N	-0-			99
-----														
JARVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 022251 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5958 - 5988														
08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			78
09		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			78
10		527 N	525	-0-	-2	-0-	525	3		N	-0-			78
11		510 N	494	-0-	-16	-0-	494	3		N	-0-			78
*12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			78
*01		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			78
-----														
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771														
NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 262843 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6607 - 10263														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 10120														
08	3379	X	3375	-0-	-4	-0-	15	1	3347	2	N	12		220
							13	9						
09	3270	X	2906	-0-	-364	-0-	15	1	2858	2	N	30		250
							33	9						
10	3503	X	2631	-0-	-872	-0-	15	1	2616	2	N	-0-	189 1	61
11	3390	X	2246	-0-	-1144	-0-	15	1	2207	2	N	22		83
							24	9						
12	3503	X	2796	-0-	-707	-0-	15	1	2773	2	N	7		90
							8	9						
01	3379	X	2614	-0-	-765	-0-	15	1	2555	2	N	40		130
							44	9						
-----														
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260														
COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		287
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		287
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		287
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1 9		N	1		288
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1 9		N	1		289
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		289

OIL AND GAS DIVISION

HUTCHINSON, N. (KRIDER)		43850 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
BATTON OIL & GAS, LLC		056384									
HARBOUR		WELL #: 2		RRCID -> 176095		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3438 - 4039			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	12	-0-	12	668	12 2	N	-0-		-0-	
09	697 X	29	-0-	-668	-0-	29 2	N	-0-		-0-	
10	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-	
11	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		-0-	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
HOLT, FRED		WELL #: 3		RRCID -> 201053		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3356 - 3360			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
MARSHALL -66-		WELL #: 1		RRCID -> 153527		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3411 - 5180			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
EISENHAUER -81-		WELL #: 1		RRCID -> 154173		COMPL. DATE 10/30/1999		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3435 - 5085			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65		N	-0-		-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65		N	NO RPT		-0-	
-----											
MYRLE HOLT -51-		WELL #: 1		RRCID -> 154174		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3422 - 4781			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420									
OWNBEY		WELL #: 3		RRCID -> 158284		COMPL. DATE 03/11/1996		TOTAL DEPTH 5365 PERF. 3521 - 3528			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
HOLT, B. C. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 159461		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3250 - 3809			
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2021									

HUTCHINSON, N. (KRIDER)		//CONT.//		43850 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
BUCHNER, G C		WELL #:		5H	RRCID ->	175579	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 3543 - 4685	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1209 N	637	-0-	-572	-0-	637 2			N	-0-		-0-
09	750 N	349	-0-	-401	-0-	349 2			N	-0-		-0-
10	713 N	407	-0-	-306	-0-	407 2			N	-0-		-0-
11	630 N	452	-0-	-178	-0-	452 2			N	-0-		-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2			N	-0-		-0-
01	403 N	172	-0-	-231	-0-	172 2			N	-0-		-0-
-----												
HOLT, B.C. "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	177797	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3378 - 4739	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/11/2021								
-----												
IVY "A"		WELL #:		8H	RRCID ->	177798	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3349 - 4751	
08	961 N	957	-0-	-4	-0-	957 2			N	-0-		-0-
09	930 N	875	-0-	-55	-0-	875 2			N	-0-		-0-
10	961 N	831	-0-	-130	-0-	831 2			N	-0-		-0-
11	930 N	842	-0-	-88	-0-	842 2			N	-0-		-0-
12	899 N	793	-0-	-106	-0-	793 2			N	-0-		-0-
*01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2			N	-0-		-0-
-----												
BUCHNER, G.C.		WELL #:		104	RRCID ->	178227	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 3417 - 4667	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
JENKINS		WELL #:		1117	RRCID ->	247882	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3342 - 3552	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA)		43850 555		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
IVY -A-		WELL #:		1 T	RRCID ->	022238	COMPL. DATE	03/25/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4900 - 6018	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	4	3		N	-0-		-0-



HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022244 COMPL. DATE 05/09/1952 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 4965 - 4978

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

IMMEL (DOUGLAS) 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 JONES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 182436 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7215 - 7416

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2087	2	1	9	N	1					193
09	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					193
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1920	2	2	9	N	2	178	1			17
11	2010 N	1835	-0-	-175	-0-	1835	2			N	-0-					17
12	1984 N	1908	-0-	-76	-0-	1908	2			N	-0-					17
01	1922 N	1881	-0-	-41	-0-	1881	2			N	-0-					17

JONES RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230874 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7315 - 7336

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					87
09	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2914	2	3	9	N	3					90
10	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					90
11	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					90
12	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					90
*01	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2693	2	2	9	N	2					92

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 IMMEL C WELL #: 2 RRCID -> 210640 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7162 - 7192

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1395 N	1370	-0-	-25	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
09	1350 N	1330	-0-	-20	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
*01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 IMMEL WELL #: 1 RRCID -> 084536 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7149 - 7188

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					37
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					37
10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					37
11	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					37
12	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					37
*01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					37

IMMEL WELL #: 3013 RRCID -> 193405 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7108 - 7148

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-

IMMEL (DOUGLAS)		//CONT.//		44325 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
IMMEL		WELL #:		2	RRCID ->	190133	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7132 - 7192			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88

IVESTER (ATOKA)				44858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
IVESTOR		WELL #:		1057	RRCID ->	119666	COMPL. DATE	09/13/1985	TOTAL DEPTH	18300	PERF.	16124 - 16253		
08	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			Y	-0-			21
09	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			Y	-0-			21
10	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			Y	-0-			21
11	4410 X	3385	-0-	-1025	-0-	3385	2			Y	-0-			21
12	5146 X	4239	-0-	-907	-0-	4239	2			Y	-0-			21
01	5146 X	4640	-0-	-506	-0-	4640	2			Y	-0-			21

FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
SALLIE		WELL #:		205	RRCID ->	229584	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	15047 - 16350		
08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-			103
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-			103
10	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2444	2	43	9	N	39			142
11	3000 N	3670	-0-	670	-0-	3670	2			N	-0-			142
*12	3100 N	3905	-0-	805	-0-	1475	2	1	9	N	1			143
*01	3100 N	3318	-0-	218	-0-	1693	2	13	9	N	12			155

MITO RESOURCES TX LLC				571941		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
BUCKINGHAM		WELL #:		2021	RRCID ->	257281	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	15070 - 15518		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
BROWN		WELL #:		105	RRCID ->	209398	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	19176	PERF.	14928 - 14982		
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-			40
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			40
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			40
11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2173	2	6	9	N	5			45
12	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-			45
*01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-			45

KEITH				1058		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
		WELL #:		1058	RRCID ->	215351	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	13764 - 15204		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



IVESTER (ATOKA)		//CONT.// 44858 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
COLTHARP		WELL #: 1058		RRCID -> 228811		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 17700		PERF.13845 - 15770	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	3442	-0-	342	342	3201	2	241	9	N	236
09	3000 N	3609	-0-	609	951	3595	2	14	9	N	62
10	3100 N	3783	-0-	683	1634	3753	2	30	9	N	89
11	3000 N	3338	-0-	338	1972	3316	2	22	9	N	109
12	5313 X	3341	-0-	-1972	-0-	3334	2	7	9	N	115
*01	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3120	2	74	9	N	182

NEELEY		WELL #: 205		RRCID -> 229581		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 16100		PERF.13672 - 15914	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

BASS		WELL #: 3059		RRCID -> 231222		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 15800		PERF.15062 - 15644	
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-
*01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-

AUSTIN		WELL #: 1		RRCID -> 232623		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 15790		PERF.13504 - 15690	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

BASS-CALCOTE		WELL #: 2059		RRCID -> 235263		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 16400		PERF.14788 - 16214	
08	14B2 EXT	4	-0-	4	64	4	2			N	63
09	14B2 EXT	88	-0-	88	152	88	2			N	63
10	14B2 EXT	93	-0-	93	245	93	2			N	63
11	305 X	60	-0-	-245	-0-	60	2			N	63
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	63
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	63

KEITH		WELL #: 2058		RRCID -> 244492		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 16697		PERF.12208 - 14683	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	4

J-J CREEK (MORROW UP) BLACKBEARD OPERATING, LLC LANCASTER		45037 500 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
		WELL #: 1058		RRCID -> 068108		COMPL. DATE 07/27/1976		TOTAL DEPTH 18900 PERF.14009 - 14118					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	6789 X	1887	-0-	-4902	-0-	22	1	1762	2	Y	94	181 1	114
						103	9						
09	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	19	1	7091	2	Y	91		205
						100	9						
10	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	22	1	6793	2	Y	93	183 1	115
						102	9						
11	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	24	1	6785	2	Y	104		219
						114	9						
12	7347 X	4732	-0-	-2615	-0-	29	1	4647	2	Y	51	188 1	82
						56	9						
01	7347 X	6324	-0-	-1023	-0-	19	1	6181	2	Y	113		195
						124	9						

QUESTA ENERGY CORPORATION HOLMES		684634		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
		WELL #: 1		RRCID -> 108258		COMPL. DATE 09/19/1982		TOTAL DEPTH 17310 PERF.13609 - 13756				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JAN (ATOKA) LATIGO PETROLEUM, LLC VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C-		45628 200 488260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
		WELL #: 1 L		RRCID -> 096800		COMPL. DATE 11/11/1981		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7938 - 9299				
*08	3441	3362	-0-	-79	-0-	3362	3	N	-0-			22
*09	3300 #	3232	-0-	-68	-0-	3232	3	N	-0-			22
*10	3410 #	3386	-0-	-24	-0-	3386	3	N	-0-			22
*11	3270 #	3269	-0-	-1	-0-	3269	3	N	-0-			22
12	3379 #	3354	-0-	-25	-0-	3354	3	N	-0-			22
01	3348 #	NO RPT	-0-	-3348	-0-			N	NO RPT			22

GINTER, MARTHA		WELL #: 5458		RRCID -> 160803		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 9358					
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	47	2	64	9	N	58		84
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-		84
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-		84
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-		84
*12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-		84
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				84

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 4374		RRCID -> 201118		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9496 - 9504				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENKIM (CHEROKEE)		46127 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
PINKARD -B-		WELL #: 6		RRCID -> 117349		COMPL. DATE 05/19/1985		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7740 - 7754							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PINCKARD -B-		46127 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
PINCKARD -B-		676084													
PINCKARD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 118403		COMPL. DATE 09/10/1985		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7638 - 7676							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PINCKARD -C-		46127 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
PINCKARD -C-		676084													
PINCKARD -C-		WELL #: 1		RRCID -> 124639		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7744 - 7760							
08	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1718	2	1	9	N	1				85
09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-				85
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1733	2	10	9	N	9				94
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-				94
12	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1734	2	6	9	N	5				99
*01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1728	2	9	9	N	8				107

JINES (MORROW, UPPER)		46499 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452													
JINES, J. H.		WELL #: 4		RRCID -> 173762		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8710 - 8730							
08	3379 #	2797	-0-	-582	-0-	2742	3	55	9	N	50				129
09	3120 #	2648	-0-	-472	-0-	2601	3	47	9	N	43				172
10	2883 #	2684	-0-	-199	-0-	2632	3	52	9	N	47				219
11	2790 #	2545	-0-	-245	-0-	2490	3	55	9	N	50				269
12	2883 #	2624	-0-	-259	-0-	2569	3	55	9	N	50	187	1		132
01	2790 #	1417	-0-	-1373	-0-	1394	3	23	9	N	21				153

JOHN (BASAL CHESTER)		46767 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
REMNAANT ENERGY, INC.		701555													
BUSCH		WELL #: 4		RRCID -> 141544		COMPL. DATE 02/08/1992		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9042 - 9072							
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2016															

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
JOHN (BASAL CHESTER) //CONT.// 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE											
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757											
ELLIOTT WELL #:											
03/27/1993 9350 8598 - 8610											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	371	3	2	9	N	81
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	333	3	6	9	N	86
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	360	3	3	9	N	89
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	361	3	2	9	N	91
*12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	91
*01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	91
HILL WELL #:											
1 RRCID -> 146343 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8800 - 8832											
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-
JOHN CREEK (MORROW, UPPER) 46835 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON											
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232											
JONES, MARVIN WELL #:											
1 RRCID -> 131293 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7156 - 7168											
08	2604 N	2521	-0-	-83	-0-	558	1	1963	3	N	190
09	2490 N	2422	-0-	-68	-0-	540	1	1882	3	N	190
10	2573 N	2506	-0-	-67	-0-	558	1	1948	3	N	190
11	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	540	1	1894	3	N	190
12	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	558	1	1953	3	N	190
01	2511 N	2460	-0-	-51	-0-	558	1	1902	3	N	190
J-BREX COMPANY 427513											
TURKEY TRACK RANCH WELL #:											
1 RRCID -> 143533 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5954 - 6680											
08	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	17
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	17
10	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	17
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	17
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	17
*01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	17
JOHN CREEK, N (MORROW, UP) 46837 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON											
PALEO, INC. 635116											
JACKSON -A- WELL #:											
1 C RRCID -> 052312 COMPL. DATE 12/20/1971 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7568 - 7578											
08	2914	4057	-0-	1143	1143	4057	2			N	137
09	4683	3540	-0-	-1143	-0-	3540	2			N	137
10	2914	3456	-0-	542	542	3456	2			N	137
11	2820	3305	-0-	485	1027	3305	2			N	137
12	2914	3168	-0-	254	1281	3168	2			N	137
*01	5737	3685	-0-	-2052	-0-	3685	2			N	137
JUBILEE (HUNTON) 47446 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL											
GRAND RESOURCES, INC. 324750											
MORRIS-SHELL WELL #:											
1077 RRCID -> 101396 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 18132 PERF. 18810 - 18850											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-)		47782 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
HARPER PRODUCTION, LLC		357762										
SANTA FE		WELL #: 1		RRCID -> 254593		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9206 - 9212		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	364 2		N	-0-			-0-
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	343 2		N	-0-			-0-
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	362 2		N	-0-			-0-
11	360 N	352	-0-	-8	-0-	352 2		N	-0-			-0-
12	341 N	275	-0-	-66	-0-	275 2		N	-0-			-0-
*01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			-0-
-----												
KELLN (MORROW, LO.)		48535 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
CORLENA OIL COMPANY		178450										
BRAINARD 115		WELL #: 1H		RRCID -> 252284		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 11131		PERF.11350 - 13362		
08	806 N	618	-0-	-188	-0-	618 2		N	-0-			-0-
09	690 N	282	-0-	-408	-0-	282 2		N	-0-			-0-
10	713 N	242	-0-	-471	-0-	242 2		N	-0-			-0-
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-			-0-
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-			-0-
*01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON 148		WELL #: 1H		RRCID -> 255604		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 11173		PERF.11509 - 15043		
08	2914 X	305	-0-	-2609	-0-	305 2		N	-0-			-0-
09	2820 X	325	-0-	-2495	-0-	325 2		N	-0-			-0-
10	2697 X	1558	-0-	-1139	-0-	1558 2		N	-0-			-0-
11	1080 X	1006	-0-	-74	-0-	1006 2		N	-0-			-0-
12	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-			-0-
01	1550 X	443	-0-	-1107	-0-	443 2		N	-0-			-0-
-----												
BRAINARD 150		WELL #: 1H		RRCID -> 256084		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 11138		PERF.11182 - 13468		
08	2852 X	2381	-0-	-471	-0-	2381 2		N	-0-			-0-
09	2760 X	2095	-0-	-665	-0-	2095 2		N	-0-			-0-
10	2852 X	2151	-0-	-701	-0-	2151 2		N	-0-			-0-
11	2310 X	2221	-0-	-89	-0-	2221 2		N	-0-			-0-
12	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2		N	-0-			-0-
01	2387 X	2251	-0-	-136	-0-	2251 2		N	-0-			-0-
-----												
RUTLEDGE 202		WELL #: 1H		RRCID -> 258761		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 11085		PERF.11507 - 14603		
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
10	186 N	41	-0-	-145	-0-	41 2		N	-0-			-0-
11	240 N	99	-0-	-141	-0-	99 2		N	-0-			-0-
12	217 N	80	-0-	-137	-0-	80 2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LANDERS UNIT 235		WELL #: 1H		RRCID -> 259731		COMPL. DATE 07/06/2010		TOTAL DEPTH 10953		PERF.11390 - 14238		
08	3689 X	3420	-0-	-269	-0-	3420 2		N	-0-			-0-
09	3570 X	2964	-0-	-606	-0-	2964 2		N	-0-			-0-
10	3441 X	2272	-0-	-1169	-0-	2272 2		N	-0-			-0-
11	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244 2		N	-0-			-0-
12	3410 X	3272	-0-	-138	-0-	3272 2		N	-0-			-0-
*01	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468 2		N	-0-			-0-

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
KELLN -205-		WELL #:		1 T	RRCID ->	078047	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	11128	PERF. 9853 - 11070
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2480 X	1825	-0-	-655	-0-	1825 2		Y	-0-	22
09		2400 X	2156	-0-	-244	-0-	2156 2		Y	-0-	22
10		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461 2		Y	-0-	22
11		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2		Y	-0-	22
12		2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2962 2		Y	-0-	22
01		2387 N	2316	-0-	-71	-0-	2316 2		Y	-0-	22
-----											
KELLN -205-		WELL #:		2205H	RRCID ->	219480	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11414 - 12560
08		2697 X	2482	-0-	-215	-0-	2482 2		N	-0-	-0-
09		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2		N	-0-	-0-
10		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 2		N	-0-	-0-
11		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 2		N	-0-	-0-
12		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608 2		N	-0-	-0-
01		3100 X	2813	-0-	-287	-0-	2813 2		N	-0-	-0-
-----											
KELLN 206		WELL #:		2H	RRCID ->	226712	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	10964	PERF.11268 - 12964
08		6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6959 2		N	-0-	-0-
09		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273 2		N	-0-	-0-
10		6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6150 2		N	-0-	-0-
11		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	6389 2		N	-0-	-0-
12		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724 2		N	-0-	-0-
*01		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437 2		N	-0-	-0-
-----											
KELLN 205		WELL #:		3H	RRCID ->	231439	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	11083	PERF.11370 - 13102
08		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-	13
09		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2		N	-0-	13
10		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2		N	-0-	13
11		0 N	0	-0-	-0-	-0-	0 2		N	-0-	13
12		2170 N	0	-0-	-2170	-0-	0 2		N	-0-	13
*01		3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	3040 2		N	-0-	13
-----											
BRAINARD 149		WELL #:		1H	RRCID ->	235285	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11270 - 12940
08		4743 X	3344	-0-	-1399	-0-	3344 2		N	-0-	-0-
09		4500 X	3897	-0-	-603	-0-	3897 2		N	-0-	-0-
10		4650 X	4131	-0-	-519	-0-	4131 2		N	-0-	-0-
11		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 2		N	-0-	-0-
12		4030 X	3596	-0-	-434	-0-	3596 2		N	-0-	-0-
01		4123 X	3882	-0-	-241	-0-	3882 2		N	-0-	-0-
-----											
PEERY		WELL #:		2203H	RRCID ->	251958	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	11075	PERF.11495 - 13437
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0 2		N	-0-	84
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0 2		N	-0-	84
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0 2		N	-0-	84
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0 2		N	-0-	84
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0 2		N	-0-	84
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0 2		N	-0-	84
-----											
BRAINARD 116		WELL #:		3H	RRCID ->	252790	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11233 - 12432
08		5797 X	4974	-0-	-823	-0-	4974 2		N	-0-	22
09		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5336 2		N	-0-	22
10		5394 X	4948	-0-	-446	-0-	4948 2		N	-0-	22
11		5220 X	5216	-0-	-4	-0-	5216 2		N	-0-	22
12		5518 X	5152	-0-	-366	-0-	5152 2		N	-0-	22
01		5518 X	4983	-0-	-535	-0-	4983 2		N	-0-	22

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
BRAINARD 63		WELL #:		1H	RRCID ->	257591	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	13768	PERF.11552 - 11929
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-	13
09		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-	13
10		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-	13
11		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-	13
12		1085 N	1078	-0-	-7	-0-	1078 2		N	-0-	13
*01		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-	13

KOVACIC		WELL #:		1141H	RRCID ->	258702	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	11150	PERF.11198 - 12316
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KELLN 117		WELL #:		1H	RRCID ->	264795	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	11152	PERF.12636 - 13520
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KELLN (TONKAWA-OIL)		48535 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
WATERS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	033133	COMPL. DATE	01/24/1964	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7279 - 7281
08	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251 3			N	-0-	75
09	240 #	164	-0-	-76	-0-	164 3			N	-0-	75
10	248 #		-0-	-248	-0-				N	-0-	75
11	240 #		-0-	-240	-0-				N	-0-	75
12	248 #		-0-	-248	-0-				N	-0-	75
01	248 #		-0-	-248	-0-				N	-0-	75

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		RRCID ->		022254	COMPL. DATE	06/02/1958	TOTAL DEPTH	11740	PERF. 7240 - 7355
KELLN -C-		WELL #:		1							
08	1346 R	1346	-0-	-0-	-0-	1332 3	14 9	N		13	120
09	1273 R	1273	-0-	-0-	-0-	1267 3	6 9	N		5	125
10	1347 R	1347	-0-	-0-	-0-	1338 3	9 9	N		8	133
11	1284 R	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3		N		-0-	133
*12	1316 R	1316	-0-	-0-	-0-	1313 3	3 9	N		3	90
*01	1330 R	1330	-0-	-0-	-0-	1311 3	19 9	N		17	107

KELLN -C-		WELL #:		3	RRCID ->	035753	COMPL. DATE	03/19/1965	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7239 - 7256
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KELLN (TONKAWA-OIL) //CONT.// 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
 SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757  
 KELLN /ONG 2-1/ WELL #: 2 A RRCID -> 046482 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7182 - 7192

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	748 R	748	-0-	-0-	-0-	740 3	8 9	N	7			195
09	660 #	621	-0-	-39	-0-	621 3		N	-0-			195
10	620 #	339	-0-	-281	-0-	339 3		N	-0-			195
11	690 R	690	-0-	-0-	-0-	689 3	1 9	N	1			196
*12	682 #	543	-0-	-139	-0-	541 3	2 9	N	2	139 1		59
01	682 #	391	-0-	-291	-0-	379 3	12 9	N	11			70

KELTON N. (GRANITE WASH) 48668 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
 RAY WELL #: 103 RRCID -> 150577 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12344 - 12468

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

KENNITH (COUNCIL GROVE) 48964 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 PATTEN 178 WELL #: 2 RRCID -> 168590 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3752 - 3759

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

KEY (ATOKA) 49118 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 REED WELL #: 1A RRCID -> 234119 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.14246 - 15282

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

KEY (MORROW, UP.) 49118 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 WOODS, IMA WELL #: 1 RRCID -> 098865 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16278 - 16302

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

KEY WELL #: 2 RRCID -> 104742 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 16316 PERF.16106 - 16158

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



OIL AND GAS DIVISION

KEY WEST (MORROW UPPER)		49120 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
BRITT -3-		WELL #: 1		RRCID -> 100050		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 16442 PERF.16085 - 16090		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
08	10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	10958 2	N	-0-	-0-	73
09	10847 X	10847	-0-	-0-	-0-	10847 2	N	-0-	-0-	73
10	10016 X	10016	-0-	-0-	-0-	10016 2	N	-0-	-0-	73
11	10469 X	10469	-0-	-0-	-0-	10469 2	N	-0-	-0-	73
12	11222 X	9591	-0-	-1631	-0-	9591 2	N	-0-	-0-	73
01	11222 X	8300	-0-	-2922	-0-	8300 2	N	-0-	-0-	73

KILLEBREW (MORROW, UPPER)		49234 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC		040209								
KILLEBREW		WELL #: 1196		RRCID -> 073939		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 9334		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2	N	-0-	-0-	-0-
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2	N	-0-	-0-	-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	N	-0-	-0-	-0-
11	720 N	633	-0-	-87	-0-	633 2	N	-0-	-0-	-0-
12	775 N	629	-0-	-146	-0-	629 2	N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	428	-0-	-192	-0-	428 2	N	-0-	-0-	-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
KILLEBREW		WELL #: 1		RRCID -> 022274		COMPL. DATE 07/12/1959		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8910 - 8977		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-	-0-	-0-
09	660 N	322	-0-	-338	-0-	322 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 2	N	-0-	-0-	-0-
12	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2	N	-0-	-0-	-0-

KILLEBREW		WELL #: 2201		RRCID -> 126121		COMPL. DATE 09/23/1987		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9181 - 9262		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
08	37 S	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-	-0-	37
09	37 S	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-	-0-	37
10	37 S	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-	-0-	37
11	54 S	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-	-0-	37
12	56 S	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-	-0-	37
*01	51 S	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-	-0-	37

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		49241 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								
KILLGORE		WELL #: 1R		RRCID -> 059065		COMPL. DATE 01/18/1974		TOTAL DEPTH 2676 PERF. 2468 - 2491		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

KILLGORE		WELL #: 3R		RRCID -> 059066		COMPL. DATE 06/13/1974		TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2343 - 2532		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2	N	-0-	-0-	-0-
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-	-0-	-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-	-0-	-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-	-0-	-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-	-0-	-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		49241 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KILLGORE		WELL #:		7R	RRCID ->	198021	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1977 -	2188
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		651 N	544	-0-	-107	-0-	544 2	N	-0-			-0-
09		600 N	419	-0-	-181	-0-	419 2	N	-0-			-0-
10		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-			-0-
11		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-			-0-
12		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2	N	-0-			-0-
01		651 N	535	-0-	-116	-0-	535 2	N	-0-			-0-
-----												
KILLGORE		WELL #:		8R	RRCID ->	205055	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2560	PERF. 2066 -	2234
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
KILLGORE		WELL #:		10R	RRCID ->	205068	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2502	PERF. 1960 -	2150
08		713 N	616	-0-	-97	-0-	616 2	N	-0-			-0-
09		630 N	596	-0-	-34	-0-	596 2	N	-0-			-0-
10		620 N	499	-0-	-121	-0-	499 2	N	-0-			-0-
11		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2	N	-0-			-0-
12		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2	N	-0-			-0-
*01		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2	N	-0-			-0-
-----												
KILLGORE		WELL #:		12R	RRCID ->	205069	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2212 -	2454
08		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2	N	-0-			-0-
09		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2	N	-0-			-0-
10		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2	N	-0-			-0-
11		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2	N	-0-			-0-
12		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2	N	-0-			-0-
*01		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2	N	-0-			-0-
-----												
KILLGORE		WELL #:		9R	RRCID ->	206748	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2294 -	2450
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
KILLGORE		WELL #:		11R	RRCID ->	206750	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2765	PERF. 2308 -	2468
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
KILLGORE		WELL #:		15R	RRCID ->	220570	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	2488	PERF. 2021 -	2322
08		341 N	322	-0-	-19	-0-	322 2	N	-0-			-0-
09		330 N	299	-0-	-31	-0-	299 2	N	-0-			-0-
10		341 N	309	-0-	-32	-0-	309 2	N	-0-			-0-
11		300 N	288	-0-	-12	-0-	288 2	N	-0-			-0-
12		310 N	291	-0-	-19	-0-	291 2	N	-0-			-0-
01		310 N	276	-0-	-34	-0-	276 2	N	-0-			-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MOORE						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
KILLGORE		WELL #:		13R	RRCID ->	220574	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	2739	PERF. 2214 -	2538			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-				-0-
09	720 N	404	-0-	-316	-0-	404	2			N	-0-				-0-
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-				-0-
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-				-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-				-0-
*01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-				-0-
-----															
KILLGORE		WELL #:		2206R	RRCID ->	288955	COMPL. DATE	12/30/2019	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2090 -	2185			
08	930 N	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-				-0-
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-				-0-
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-				-0-
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-				-0-
12	899 N	889	-0-	-10	-0-	889	2			N	-0-				-0-
*01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-				-0-
-----															
KILLGORE		WELL #:		2208R	RRCID ->	288983	COMPL. DATE	12/27/2019	TOTAL DEPTH	2405	PERF. 2046 -	2222			
08	1178 N	1018	-0-	-160	-0-	1018	2			N	-0-				-0-
09	1020 N	968	-0-	-52	-0-	968	2			N	-0-				-0-
10	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			N	-0-				-0-
11	990 N	944	-0-	-46	-0-	944	2			N	-0-				-0-
12	992 N	885	-0-	-107	-0-	885	2			N	-0-				-0-
01	1023 N	240	-0-	-783	-0-	240	2			N	-0-				-0-
-----															
KILLGORE		WELL #:		2210R	RRCID ->	289461	COMPL. DATE	06/19/2020	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2027 -	2210			
08	1829 X	1370	-0-	-459	-0-	1370	2			N	-0-				-0-
09	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-				-0-
10	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-				-0-
11	1680 X	1506	-0-	-174	-0-	1506	2			N	-0-				-0-
12	1736 X	1412	-0-	-324	-0-	1412	2			N	-0-				-0-
01	1922 X	1261	-0-	-661	-0-	1261	2			N	-0-				-0-
-----															
KILLGORE		WELL #:		2212R	RRCID ->	290122	COMPL. DATE	06/18/2020	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2090 -	2185			
08	1054 N	887	-0-	-167	-0-	887	2			N	-0-				-0-
09	930 N	831	-0-	-99	-0-	831	2			N	-0-				-0-
10	930 N	859	-0-	-71	-0-	859	2			N	-0-				-0-
11	870 N	793	-0-	-77	-0-	793	2			N	-0-				-0-
12	868 N	799	-0-	-69	-0-	799	2			N	-0-				-0-
01	868 N	792	-0-	-76	-0-	792	2			N	-0-				-0-
-----															
KILLIBREW (MORROW, LO.)				49245 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757											
M-S-C		WELL #:		1	RRCID ->	091931	COMPL. DATE	04/28/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10362 -	10370			
08	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-				38
09	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-				38
10	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-				38
11	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-				38
*12	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3028	3	4	9	N	4				42
*01	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3008	3	8	9	N	7				49

KIM FLOWERS (MORROW)			49321 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260												
COURSON RANCH 158			WELL #: 9		RRCID -> 223077		COMPL. DATE 07/18/2005			TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8646 - 8679					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING K (MORROW LOWER)			49409 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260												
DUKE, C. C. "A"			WELL #: 6		RRCID -> 164883		COMPL. DATE 04/12/1997			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9697 - 9708					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND)			49563 111		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851												
BRENNA			WELL #: 1H		RRCID -> 275898		COMPL. DATE 07/24/2013			TOTAL DEPTH 7603 PERF. 8103 - 11389					
08	5270	X	4457	-0-	-813	B	-0-	4417	2	40	9	N	36		388
09	4950	X	4906	-0-	-44	B	-0-	4860	2	46	9	N	42	189	241
10	5115	X	5074	-0-	-41	B	-0-	5015	3	59	9	N	54		295
11	4950	X	4211	-0-	-739	B	-0-	4117	3	94	9	N	85	176	204
12	5115	X	4591	-0-	-524	B	-0-	4472	3	119	9	N	108		312
01	5084	X	4680	-0-	-404	B	-0-	4409	3	271	9	N	246	186	372

MEWBOURNE OIL COMPANY			562560							CNTY: LIPSCOMB					
DUKE "850"			WELL #: 1H		RRCID -> 244476		COMPL. DATE 11/20/2008			TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7728 - 9665					
08	1996	N	1996	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1895	2	N	64	176	187
09	1871	N	1871	-0-	-0-	B	-0-	70	9	1798	2	N	40		227
10	2054	N	2054	-0-	-0-	B	-0-	29	1	1968	2	N	50		277
11	2089	N	2089	-0-	-0-	B	-0-	44	9	1993	2	N	60	180	157
12	2027	N	2027	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1928	2	N	63		220
*01	1968	N	1968	-0-	-0-	B	-0-	55	9	1886	2	N	49		269
								30	1						
								66	9						
								69	9						
								28	1						
								54	9						

DUKE, BASIL JR.			8501H		RRCID -> 247751		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7911 - 9679					
08	558	N	540	-0-	-18	B	-0-	31	1	481	2	N	25		428
09	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	28	9	445	2	N	2		430
10	558	N	530	-0-	-28	B	-0-	30	1	475	2	N	22		452
11	510	N	506	-0-	-4	B	-0-	2	9	472	2	N	5		457
12	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	31	1	498	2	N	16		473
01	527	N	427	-0-	-100	B	-0-	18	9	390	2	N	7		480
								29	1						
								8	9						

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602										
PEDRO 850				WELL #:	2H	RRCID ->	241384	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7905 - 10377	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
PEDRO 850				WELL #:	1H	RRCID ->	251733	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7821 - 9998	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
BAILEY				WELL #:	9392	RRCID ->	219370	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	7293	PERF.	7418 - 9949	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
BABE 940				WELL #:	3H	RRCID ->	228570	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	7817 - 9903	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
CAFFEY				WELL #:	1032	RRCID ->	228669	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	7408 - 9961	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
SADIE 857				WELL #:	1H	RRCID ->	230165	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	7864 - 9897	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 ANGEL 909 WELL #: 2 RRCID -> 235935 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7690 - 10108  
 -----

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

-----  
 FROSTY 912 WELL #: 2H RRCID -> 244627 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7891 - 10049  
 -----

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675					N	-0-					-0-

-----  
 GRACIE 894 WELL #: 4H RRCID -> 251180 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7948 - 10189  
 -----

08	2583	N	2583	-0-	-0- B	-0-	2530	2	53	9	N	48	169	1			15
09	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	2488	2			N	-0-					15
10	2691	N	2691	-0-	-0- B	-0-	2493	2	198	9	N	180	180	1			15
11	2507	N	2507	-0-	-0- B	-0-	2401	2	106	9	N	96					111
12	2612	N	2612	-0-	-0- B	-0-	2533	2	79	9	N	72					183
*01	2628	N	2628	-0-	-0- B	-0-	2551	2	77	9	N	70	174	1			79

-----  
 ANGEL 909 WELL #: 3H RRCID -> 252382 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7750 - 10386  
 -----

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

-----  
 SHOOTER 916 WELL #: 2H RRCID -> 254477 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7546 - 9776  
 -----

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	38	174	1			70
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	42					112
10	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1075	2	50	9	N	45					157
11	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	812	2	61	9	N	55					212
12	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	914	2	44	9	N	40	176	1			76
01	1116	N	988	-0-	-128 B	-0-	924	2	64	9	N	58					134

-----  
 REMORA OPERATING, LLC 701613  
 FRASS WELL #: 5105H RRCID -> 253076 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7339 - 11007  
 -----

08	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	90	1	67	2	N	-0-					275
09	120	N	89	-0-	-31 B	-0-	19	1	70	2	N	-0-					275
10	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	59	1	53	2	N	-0-					275
11	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	155	1	111	2	N	-0-	174	1			101
*12	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					101
*01	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					101

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
BRILLHART -852-				WELL #:	3	RRCID ->	092794	COMPL. DATE	12/04/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7309 - 7347			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GRAY -853-				WELL #:	3	RRCID ->	093067	COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7272 - 7335			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	30	-0-	30 B	-23798	30	2			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23798					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-23798					N	NO RPT				-0-
-----															
LENA MAE 854				WELL #:	1H	RRCID ->	219446	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	7343	PERF. 7503 - 10260			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5339					N	NO RPT				-0-
-----															
BRILLHART 853				WELL #:	1H	RRCID ->	221344	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	7324	PERF. 7512 - 10734			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-7					N	NO RPT				-0-
-----															
LENA MAE 854				WELL #:	2H	RRCID ->	224259	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	1338	PERF. 7556 - 10771			
08	4252 X	4252	-0-	-0- B	-0-	4196	2	56	9	N	51				252
09	4493 X	4493	-0-	-0- B	-0-	4222	2	271	9	N	246	179	1		319
10	4802 X	4802	-0-	-0- B	-0-	4582	2	220	9	N	200	383	1		136
11	4575 X	4575	-0-	-0- B	-0-	4445	2	130	9	N	118				254
12	1860 X	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	98				352
01	1860 X	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT				352
-----															
BRILLHART 852				WELL #:	1H	RRCID ->	224886	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7262	PERF. 7362 - 9608			
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BRILLHART 852				WELL #:	2H	RRCID ->	234257	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	9912	PERF. 7488 - 9850			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				33
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				33

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.// 49563 111		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
BRILLHART 853		WELL #: 2H		RRCID -> 235714		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 7323		PERF. 7500 - 10162				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	3826 X	3826	-0-	-0-	B	-0-		3802	2	24	9	N	22	95
09	4302 X	4302	-0-	-0-	B	-0-		4222	2	80	9	N	73	168
10	3006 X	3006	-0-	-0-	B	-0-		2936	2	70	9	N	64	48
11	3212 X	3212	-0-	-0-	B	-0-		3135	2	77	9	N	70	118
*12	3432 X	3432	-0-	-0-	B	-0-		3359	2	73	9	N	66	184
01	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	B	-0-						N	NO RPT	184
-----														
BRILLHART		WELL #: 9077H		RRCID -> 249367		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 7298		PERF. 7430 - 10892				
08	3464 X	3464	-0-	-0-	B	-0-		3447	2	17	9	N	15	205
09	3315 X	3315	-0-	-0-	B	-0-		3283	2	32	9	N	29	234
10	3525 X	3525	-0-	-0-	B	-0-		3397	2	128	9	N	116	350
11	3296 X	3296	-0-	-0-	B	-0-		3273	2	23	9	N	21	178
*12	3038 X	3038	-0-	-0-	B	-0-		3035	2	3	9	N	3	181
01	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	B	-0-						N	NO RPT	181
-----														
FRAZIER		WELL #: 741H		RRCID -> 261768		COMPL. DATE 06/10/2011		TOTAL DEPTH 6962		PERF. 7138 - 11420				
08	1907 N	1907	-0-	-0-	B	-0-		1830	2	77	9	N	70	533
09	10206 X	10206	-0-	-0-	B	-0-		10134	2	72	9	N	65	598
10	2715 N	2715	-0-	-0-	B	-0-		2477	2	238	9	N	216	433
11	1597 N	1597	-0-	-0-	B	-0-		1369	2	228	9	N	207	459
*12	2314 N	2314	-0-	-0-	B	-0-		2110	2	204	9	N	185	464
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	B	-0-						N	NO RPT	464
-----														
REDELSPERGER 1043		WELL #: 2H		RRCID -> 262616		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 7468		PERF. 7675 - 11832				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	3
-----														
BILLINGTON		WELL #: 2075H		RRCID -> 266042		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH 7082		PERF. 7198 - 11285				
08	2172 N	2172	-0-	-0-	B	-0-		2087	2	85	9	N	77	386
09	2325 N	2325	-0-	-0-	B	-0-		2039	2	286	9	N	260	266
10	2541 N	2541	-0-	-0-	B	-0-		2191	2	350	9	N	318	394
11	1975 N	1975	-0-	-0-	B	-0-		1972	2	3	9	N	3	219
*12	2047 N	2047	-0-	-0-	B	-0-		1941	2	106	9	N	96	315
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	315
-----														
BORN 1071		WELL #: 1H		RRCID -> 266502		COMPL. DATE 07/06/2010		TOTAL DEPTH 7373		PERF. 7580 - 11802				
08	2571 N	2571	-0-	-0-	B	-0-		2486	2	85	9	N	77	404
09	2375 N	2375	-0-	-0-	B	-0-		2336	2	39	9	N	35	260
10	2387 X	1858	-0-	-529	B	-0-		1768	2	90	9	N	82	342
11	2310 X	2303	-0-	-7	B	-0-		2127	2	176	9	N	160	309
*12	2619 X	2619	-0-	-0-	B	-0-		2512	2	107	9	N	97	224
01	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	B	-0-						N	NO RPT	224
-----														
REDELSPERGER 1043		WELL #: 1H		RRCID -> 266535		COMPL. DATE 04/18/2010		TOTAL DEPTH 7509		PERF. 7580 - 11962				
08	8587 X	9158	-0-	571	B	-607008		9055	2	103	9	N	94	267
09	8310 X	6288	-0-	-2022	B	-607008		6224	2	64	9	N	58	325
10	8587 X	4800	-0-	-3787	B	-607008		4796	2	4	9	N	4	329
11	8310 X	5673	-0-	-2637	B	-607008		5664	2	9	9	N	8	337
12	8587 X	8566	-0-	-21	B	-607008		8548	2	18	9	N	16	179
01	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	B	-607008						N	NO RPT	179



KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
BRILLHART				WELL #: 9101H	RRCID -> 264519	COMPL. DATE 08/26/2011	TOTAL DEPTH 7281	PERF. 8019	- 11808		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		139
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		139
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		139
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		139
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		139
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		139
KIOWA CREEK (DOUGLAS)				49563 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
KING OPERATING CORPORATION				465296							
GRAY				WELL #: 1905	RRCID -> 161388	COMPL. DATE 10/26/1996	TOTAL DEPTH 6560	PERF. 5824	- 5835		
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-		46
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-		46
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-		46
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-		46
*12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-		46
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574							
WEINETT, HAZEL				WELL #: 1 D	RRCID -> 112795	COMPL. DATE 03/18/1991	TOTAL DEPTH 9565	PERF. 2774	- 3524		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REMORA OPERATING, LLC				701613							
PAINE, SIM				WELL #: 2	RRCID -> 079542	COMPL. DATE 11/01/1978	TOTAL DEPTH 7730	PERF. 5886	- 5898		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757							
BLAU, MAX A.				WELL #: 1	RRCID -> 022277	COMPL. DATE 01/11/1961	TOTAL DEPTH 9838	PERF. N/A			
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	211 3	2 9	N	2		29
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-		29
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		29
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-		29
*12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		29
*01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-		29
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
BRILLHART				WELL #: 1852 U	RRCID -> 022279	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH 6549	PERF. 5778	- 5784		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KIOWA CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		49563 222	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
BECHTOLD		WELL #:		1909	RRCID ->	022281	COMPL. DATE	12/12/1962	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 5834 - 5840
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
BRILLHART 907		WELL #:		6	RRCID ->	185823	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	5842	PERF. 5817 - 5842
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KIOWA CREEK (MARMATON)				49563 333	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
WHEAT		WELL #:		4764	RRCID ->	281198	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	9060	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
TERREL 1036 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	269713	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	7607	PERF. 7650 - 11854
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2	N	-0-			329
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2	N	-0-			329
10	3100 N	3245	-0-	145	145	2924 2	N	292			621
11	2767 N	2622	-0-	-145	-0-	2568 2	N	49	192 1		478
*12	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2524 2	N	112			590
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			590
-----											
KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)				49563 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
BLAU, WILLIS				075363							
BLAU		WELL #:		1	RRCID ->	087966	COMPL. DATE	09/22/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
SUESS -B-		WELL #:		2	RRCID ->	061106	COMPL. DATE	02/12/1975	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8888 - 8902
08	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	7661 3	N	-0-			40
09	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941 3	N	-0-			40
10	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973 3	N	-0-			40
11	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661 3	N	-0-			40
12	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121 3	N	-0-			40
*01	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345 3	N	-0-			40

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49563 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
SUESS -AH-		WELL #:		1	RRCID ->	022314	COMPL. DATE	12/09/1960	TOTAL DEPTH	9857	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	60 1	131 2	N	-0-			52	
09		210 N	188	-0-	-22	-0-	46 1	142 2	N	-0-			52	
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	62 1	156 2	N	-0-			52	
11		180 N	143	-0-	-37	-0-	44 1	99 2	N	-0-			52	
12		186 N	125	-0-	-61	-0-	48 1	77 2	N	-0-			52	
01		217 N	118	-0-	-99	-0-	52 1	66 2	N	-0-			52	
-----														
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
DUKE, C. C. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	042546	COMPL. DATE	08/24/1967	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8942 -	8960		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
MORRIS -B-		WELL #:		5761	RRCID ->	184652	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 8810 -	8820		
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
PERRY		WELL #:		1	RRCID ->	079387	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9036 -	9044		
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-	
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			-0-	
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1		N	-0-			-0-	
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1		N	-0-			-0-	
12		10 N	9	-0-	-1	-0-	9 1		N	-0-			-0-	
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1		N	-0-			-0-	
-----														
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575										
PERRY, HAROLD		WELL #:		2	RRCID ->	042126	COMPL. DATE	05/08/1967	TOTAL DEPTH	9005	PERF. 8884 -	8922		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
GUY, ZELMA C.		WELL #:		1	RRCID ->	022313	COMPL. DATE	03/21/1961	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8890 -	8910		
08		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3261 2	9 9	N	8			145	
09		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3136 2	4 9	N	4			149	
10		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3355 2	3 9	N	3			152	
11		2700 X	2432	-0-	-268	-0-	2426 2	6 9	N	5			157	
12		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455 2		N	-0-			157	
01		2790 X	2660	-0-	-130	-0-	2594 2	66 9	N	60			217	

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK (TONKAWA)		49563 888		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
CORLENA OIL COMPANY		178450										
DUKE -E-		WELL #: 1		RRCID -> 127322		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 9088 PERF. 6465 - 6488				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1643 N	438	-0-	-1205	-0-	438 2		N	-0-			43
09	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-			43
10	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-			43
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 1		RRCID -> 158550		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 6528				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSHU, ESTER		WELL #: 1		RRCID -> 212308		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6479 - 6530				
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		N	-0-			18
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		N	-0-			18
*10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3		N	-0-			18
*11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3		N	-0-			18
*12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3		N	-0-			18
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

PETCO ENERGY CORPORATION		657795		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
KING, A. R.		WELL #: 1 D		RRCID -> 040352		COMPL. DATE 09/11/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6484				
08	2170 N	1914	-0-	-256	-0-	1914 2		Y	-0-			56
09	2130 N	1858	-0-	-272	-0-	1858 2		Y	-0-			56
10	2139 N	1872	-0-	-267	-0-	1872 2		Y	-0-			56
11	1860 N	1183	-0-	-677	-0-	1183 2		Y	-0-			56
12	1922 N	1765	-0-	-157	-0-	1765 2		Y	-0-			56
01	1860 N	1713	-0-	-147	-0-	1713 2		Y	-0-			56

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
GRAY 853		WELL #: 3		RRCID -> 291613		COMPL. DATE 09/24/2021		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6367 - 6398				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.)		49565 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC		040205				49B						
HALBROOK-DAILY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 085398		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8612 - 8679				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK,N.(MORROW U.)		//CONT.//		49565 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
PAINE, CHARLINE		WELL #:		1	RRCID ->	207117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9659	PERF.	8795 - 8817
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.)				49568 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC				701613								
SHUTTERLY		WELL #:		2	RRCID ->	085238	COMPL. DATE	08/21/1979	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8717 - 8739
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	73	2	13	9	N	12	169
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	62	2	14	9	N	13	182
10	93 N	33	-0-	-60	-0-	18	1	8	2	N	6	188
						7	9					
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-	188
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	188
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	188

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.)				49568 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
LANDERS 855		WELL #:		4VH	RRCID ->	205389	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9473 - 9535
08	930 N	917	-0-	-13	-0-	60	1	854	2	N	3	57
						3	9					
09	930 N	863	-0-	-67	-0-	46	1	817	2	N	-0-	57
10	961 N	910	-0-	-51	-0-	62	1	848	2	N	-0-	57
11	900 N	708	-0-	-192	-0-	48	1	632	2	N	25	82
						28	9					
12	899 N	793	-0-	-106	-0-	48	1	741	2	N	4	59 1 27
						4	9					
*01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	62	1	862	2	N	2	29
						2	9					

REMORA OPERATING, LLC				701613				CNTY: LIPSCOMB				
PAINE BROS. CO. INC.				1 L	RRCID ->	086357	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9420 - 9426
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: LIPSCOMB				
FULTON-SELL UNIT				1 L	RRCID ->	088981	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9354 - 9382
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) //CONT.// 49568 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
DUKE, CRUISE C. WELL #: 2 RRCID -> 128325 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9358

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

-----

KIRK (CHASE) 49640 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
KIRK -85- WELL #: 1 RRCID -> 142747 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3322 - 3352

*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	516				N	-0-				-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	516				N	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516				N	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516				N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516				N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516				N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516				N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516				N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516				N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	516				N	NO RPT				-0-

-----

JAKE -86- WELL #: 1 RRCID -> 146351 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3465 - 4381

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

-----

KIRSTEN (GRANITE WASH) 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
BLASDEL 44 WELL #: 144 RRCID -> 231472 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11404 - 13706

08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-				75
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-				75
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-				75
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-				75
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-				75
*01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-				75

-----

BLASDEL 43 WELL #: 1043 RRCID -> 233212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 14270 PERF.12682 - 13985

08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-				68
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-				68
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-				68
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-				68
12	403 N	238	-0-	-165	-0-	238	2		N	-0-				68
*01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-				68

-----

BLASDEL WELL #: 104 RRCID -> 236232 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11437 - 13944

08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-				22
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-				22
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-				22
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-				22
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-				22
*01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-				22

KIRSTEN (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC ZYBACH		//CONT.//	49689 280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
			875461										
			WELL #: 1014	RRCID ->	208939	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11925 - 12248			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ZYBACH			WELL #: 1402H	RRCID ->	245051	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	11711	PERF.11695 - 15727			
08	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696 2		N	-0-			377
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316 2		N	-0-			377
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-			377
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			377
*12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-			377
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT			377
-----													
ZYBACH			WELL #: 1403H	RRCID ->	256487	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	11868	PERF.11960 - 16278			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
-----													
LACEY (MORROW, UPPER) UPLAND RESOURCES LLC FEE -37-			51173 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
			878931										
			WELL #: 3	RRCID ->	152011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12370	PERF.11108 - 11120			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13 7		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LADY (MORROW, UPPER) MEWBOURNE OIL COMPANY TRAVIS, GEORGE E.			51230 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
			562560										
			WELL #: 1	RRCID ->	087239	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8536 - 8584			
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	31 1	366 2	N	-0-			109
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	28 1	343 2	N	-0-			109
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	31 1	419 2	N	-0-			109
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	30 1	416 2	N	-0-			109
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	31 1	425 2	N	-0-			109
*01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	31 1	419 2	N	-0-			109
-----													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC GADBERRY			704176	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
			WELL #: 1174	RRCID ->	104269	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8560 - 8589			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LADY (MORROW, UPPER)		//CONT.//		51230 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757										
STUART RANCH -A-		WELL #:		2	RRCID ->	088707	COMPL. DATE	06/01/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8611 - 8621			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STUART RANCH -B-		WELL #:		9	RRCID ->	094818	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	8780	PERF. 8594 - 8623			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-			20
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-			20
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-			20
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-			20
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-			20
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2650					Y	NO RPT			20
LAKETON, EAST (ARBUCKLE)				51666 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRAY						
HERITAGE PETROLEUM, INC.				379771										
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	250043	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	12205	PERF.11446 - 11625			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
DALTON		WELL #:		1	RRCID ->	269647	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	4134	PERF. 4064 - 4234			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LANCASTER (MARMATON)				51766 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
BROOK, BEN		WELL #:		2053	RRCID ->	284786	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6618 - 6638			
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	1			N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			-0-
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	1			N	-0-			-0-
LANDIS (6100)				51800 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
LANDIS		WELL #:		1	RRCID ->	055624	COMPL. DATE	06/18/1973	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 6099 - 6109			
08	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-			-0-
09	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
10	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	1039	2			N	-0-			-0-
11	1020 N	985	-0-	-35	-0-	985	2			N	-0-			-0-
*12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-			-0-
*01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-			-0-



LARD RANCH (GRANITE WASH) BP OPERATING COMPANY, LLC PICKENS A80		52019 500 085366		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS							
		WELL #: 1		RRCID -> 221307		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 8336 - 8532					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERARGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) BCE-MACH III LLC DD PAYNE A		52019 750 040209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
		WELL #: 3H		RRCID -> 233010		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 8877		PERF. 9176 - 11000					
08	2170 N	2095	-0-	-75	-0-	2042	2	53	9	N	48				161
09	2130 N	2051	-0-	-79	-0-	2007	2	44	9	N	40				201
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2183	2	42	9	N	38				239
11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2042	2	58	9	N	53	189	1		103
12	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2161	2	47	9	N	43				146
*01	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2388	2	45	9	N	41				187

  

DD PAYNE B		WELL #: 3H		RRCID -> 245084		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 8648		PERF. 8979 - 10550					
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

DD PAYNE B		WELL #: 4H		RRCID -> 245263		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 8765		PERF. 8943 - 10240					
08	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3720	2	141	9	N	128				267
09	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3647	2	127	9	N	115				382
10	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3769	2	100	9	N	91	188	1		285
11	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3694	2	101	9	N	92				377
12	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3705	2	142	9	N	129	196	1		310
*01	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4373	2	97	9	N	88				398

  

BP OPERATING COMPANY, LLC PICKENS A80		085366		WELL #: 2		RRCID -> 225206		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8526 - 8572			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

PRESIDIO PETROLEUM LLC MAULSBY		676084		WELL #: 104		RRCID -> 089315		COMPL. DATE 05/31/1980		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 8491 - 8585			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
MAULSBY		WELL #:		24	RRCID ->	132166	COMPL. DATE	08/17/1989	TOTAL DEPTH	9557	PERF. 8204 - 8534
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
-----											
MAULSBY		WELL #:		304	RRCID ->	219928	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9204	PERF. 8592 - 8635
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
-----											
MAULSBY		WELL #:		404	RRCID ->	219929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9185	PERF. 8436 - 8627
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
-----											
MAULSBY		WELL #:		504	RRCID ->	219930	COMPL. DATE	03/05/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8318 - 8500
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
-----											
MAULSBY		WELL #:		604	RRCID ->	219931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8354 - 8534
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
-----											
MAULSBY		WELL #:		704	RRCID ->	223100	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8465 - 8648
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
-----											
MAULSBY		WELL #:		401H	RRCID ->	279057	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8455	PERF. 8880 - 13200
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
LARD				WELL #: 1061	RRCID -> 097246	COMPL. DATE 12/17/1980	TOTAL DEPTH 9610	PERF. 8419	- 8607		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LARD RANCH				WELL #: 102	RRCID -> 209974	COMPL. DATE 05/26/2005	TOTAL DEPTH 9810	PERF. 8548	- 8594		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
-----											
LARD RANCH				WELL #: 1060	RRCID -> 210268	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 8529	PERF. 8720	- 10155		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37		166
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		169
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		169
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		169
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		169
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169
-----											
LARD				WELL #: 2061	RRCID -> 210563	COMPL. DATE 04/12/2005	TOTAL DEPTH 9070	PERF. 8606	- 8668		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LARD				WELL #: 3061	RRCID -> 210644	COMPL. DATE 07/28/2005	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8487	- 8675		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
-----											
LARD				WELL #: 5061	RRCID -> 212686	COMPL. DATE 10/12/2005	TOTAL DEPTH 9158	PERF. 8532	- 8598		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
-----											
LARD				WELL #: 4061T	RRCID -> 212687	COMPL. DATE 09/16/2005	TOTAL DEPTH 9210	PERF. 8566	- 8630		
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2		N	-0-		79
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-		79
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-		79
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-		79
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
LARD RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	215961	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	8990 - 11320	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KIVLEHEN		WELL #:		105	RRCID ->	215962	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	8880 - 10000	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	601 2	95 9		N	86			132
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1900 2	134 9		N	122			254
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1807 2	121 9		N	110	163 1		201
*12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1845 2	97 9		N	88			289
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			289
-----													
TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #:		1062	RRCID ->	215963	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	9066 - 10380	
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1180 2	28 9		N	25			157
09	3000 N	3268	-0-	268	268	3248 2	20 9		N	18			175
10	293 N	25	-0-	-268	-0-	8 2	17 9		N	15			190
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
01	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			190
-----													
TOLBERT 3		WELL #:		1H	RRCID ->	219939	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	8576	PERF.	10460 - 10190	
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2			N	-0-			32
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2			N	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
-----													
LARD RANCH		WELL #:		202	RRCID ->	219941	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	8472	PERF.	8813 - 10400	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			268
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			268
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			268
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			268
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			268
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			268
-----													
KIVLEHEN		WELL #:		205	RRCID ->	223684	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	8493	PERF.	8725 - 9720	
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	879 2	11 9		N	10			16
09	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	2920 2	157 9		N	143			159
10	37 X	37	-0-	-0-	-0-	29 2	8 9		N	7			166
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
12	899 X	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			166
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-				N	NO RPT			166
-----													
LARD RANCH		WELL #:		2060	RRCID ->	226438	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	9645 - 10385	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
LARD RANCH		WELL #:		302	RRCID ->	227851	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	8775 - 10340		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WILDE		WELL #:		802H	RRCID ->	229466	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	8736	PERF.	8966 - 11022		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LARD		WELL #:		6061H	RRCID ->	229469	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	8904 - 11264		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
-----														
KIVLEHEN		WELL #:		305H	RRCID ->	235596	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	8662	PERF.	8750 - 10402		
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-			232
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			232
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			232
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			232
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			232
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			232
-----														
TOLBERT 5		WELL #:		2H	RRCID ->	235829	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	9280 - 10762		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #:		2062H	RRCID ->	235869	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8780 - 11133		
08	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	7178	2	212	9	N	193	338	1	268
09	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	5821	2	334	9	N	304	168	1	404
10	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	6295	2	319	9	N	290	338	1	356
11	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	5791	2	256	9	N	233	333	1	256
*12	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	6869	2	224	9	N	204	171	1	289
01	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			289
-----														
LARD RANCH		WELL #:		3060H	RRCID ->	238856	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	8528	PERF.	8666 - 10632		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1659	2	50	9	N	45			126
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1237	2	2	9	N	2			128
*12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			128
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 102 RRCID -> 241282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8541 - 9860														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 302H RRCID -> 246838 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8928 - 10392														
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2394	2	99	9	N	90	182 1	297
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55		352
10	3100	N	3340	-0-	240	240	3234	2	106	9	N	96		448
11	3000	N	3343	-0-	343	583	3248	2	95	9	N	86	345 1	189
*12	2271	N	1688	-0-	-583	-0-	1678	2	10	9	N	9		198
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		198
-----														
FLOWERS CCSL WELL #: 2H RRCID -> 246842 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9005 - 11648														
08	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2771	2	41	9	N	37		284
09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2492	2	26	9	N	24		308
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-		308
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1083	2	32	9	N	29		337
*12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2521	2	17	9	N	15		352
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		352
-----														
FLOWERS CCSL WELL #: 4H RRCID -> 249362 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8850 - 12202														
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-		233
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-		233
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		233
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		233
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		233
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		233
-----														
LARD RANCH WELL #: 201H RRCID -> 250108 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8820 - 12382														
08	4371	X	4193	-0-	-178	-0-	4160	2	33	9	N	30		448
09	4230	X	3675	-0-	-555	-0-	3675	2			N	-0-		448
10	4371	X	3381	-0-	-990	-0-	3381	2			N	-0-		448
11	4230	X	2330	-0-	-1900	-0-	2328	2	2	9	N	2		450
12	4371	X	1395	-0-	-2976	-0-	1395	2			N	-0-		450
01	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT		450
-----														
LARD RANCH WELL #: 402H RRCID -> 251528 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8740 - 11292														
08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3107	2	84	9	N	76		588
09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3643	2	73	9	N	66		654
10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4141	2	87	9	N	79	179 1	554
11	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4424	2	8	9	N	7	152 1	409
*12	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5354	2	15	9	N	14		423
01	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		423
-----														
TOLBERT 5 WELL #: 3H RRCID -> 252716 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8764 - 10332														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		8

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
FLOWERS CCSL WELL #: 5H RRCID -> 253297 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8960 - 12763															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5285	2	31	9	N	28			507
09		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5137	2	41	9	N	37			544
10		5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5471	2	44	9	N	40			584
11		6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	5967	2	53	9	N	48			632
12		5766 X	5605	-0-	-161	-0-	5590	2	15	9	N	14	170	1	476
01		5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT			476
-----															
FLOWERS ANDERSON E WELL #: 1095H RRCID -> 254306 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9020 - 11062															
08		3813 X	1788	-0-	-2025	-0-	1759	2	29	9	N	26			302
09		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3141	2	211	9	N	192	174	1	320
10		1364 X	150	-0-	-1214	-0-	45	2	105	9	N	95			415
11		218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			415
12		1798 X	716	-0-	-1082	-0-	703	2	13	9	N	12			427
01		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT			427
-----															
FLOWERS CCSL WELL #: 6H RRCID -> 254307 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8973 - 12177															
08		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3150	2	215	9	N	195	344	1	442
09		1808 X	111	-0-	-1697	-0-	111	2			N	-0-			442
10		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-			442
11		3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	2			444
12		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-			444
01		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			444
-----															
LARD RANCH WELL #: 401H RRCID -> 254535 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8590 - 12952															
08		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	5641	2	286	9	N	260	344	1	396
09		5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5231	2	234	9	N	213	174	1	435
10		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5689	2	95	9	N	86	176	1	345
11		6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	5943	2	350	9	N	318			663
*12		2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2070	2	6	9	N	5	338	1	330
01		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			330
-----															
LARD RANCH A WELL #: 502H RRCID -> 254573 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8750 - 13354															
08		5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5156	2	76	9	N	69			471
09		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5332	2	208	9	N	189	178	1	482
10		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5610	2	29	9	N	26			508
11		6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	6625	2	28	9	N	25			533
*12		11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	11377	2	29	9	N	26	172	1	387
01		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			387
-----															
FLOWERS CCSL WELL #: 9H RRCID -> 254771 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8940 - 12442															
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			255
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			255
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			255
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			256
*12		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			256
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
-----															
TOLBERT 3 WELL #: 2H RRCID -> 255613 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8640 - 13393															
08		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4504	2	157	9	N	143	166	1	398
09		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3147	2	149	9	N	135	178	1	355
10		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2372	2	91	9	N	83			438
*11		1260 X	1026	-0-	-234	-0-	1026	2			N	-0-	177	1	261
*12		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2409	2	199	9	N	181			442
01		1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			442

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
FLOWERS CCSL		WELL #:		10H		RRCID ->		257410		COMPL. DATE 05/31/2010					
		TOTAL DEPTH		8866		PERF.		8968		- 13105					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
0			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
08	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5064	2	22	9	N	20			499	
09	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4815	2	1	9	N	1			500	
10	4743 X	4293	-0-	-450	-0-	4268	2	25	9	N	23			523	
11	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6268	2	243	9	N	221			744	
*12	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5833	2	110	9	N	100	526	1	318	
01	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT			318	
-----															
LARD RANCH		WELL #:		5060H		RRCID ->		258084		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 8568		PERF. 8700 - 13098	
08	10982 X	10982	-0-	-0-	-0-	10331	2	651	9	N	592	700	1	617	
09	2080 X	-0-	-0-	-2080	-0-					N	303	338	1	582	
10	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	8358	2	431	9	N	392	174	1	800	
11	10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	9922	2	112	9	N	102	517	1	385	
12	10974 X	10344	-0-	-630	-0-	9995	2	349	9	N	317	334	1	368	
01	10974 X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT			368	
-----															
TOLBERT 3		WELL #:		3H		RRCID ->		259118		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 8646		PERF. 8612 - 13207	
08	9145 X	2693	-0-	-6452	-0-	2675	2	18	9	N	16			503	
09	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8528	2	235	9	N	214	175	1	542	
10	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	7726	2	120	9	N	109	181	1	470	
11	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6601	2	239	9	N	217	171	1	516	
*12	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	8051	2	13	9	N	12			528	
01	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT			528	
-----															
FLOWERS 78		WELL #:		4H		RRCID ->		259618		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 8895		PERF. 8924 - 12933	
08	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4750	2	117	9	N	106	174	1	450	
09	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3999	2	6	9	N	5			455	
10	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-			455	
11	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4750	2	1	9	N	1			456	
*12	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-			456	
01	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			456	
-----															
LARD RANCH		WELL #:		301H		RRCID ->		259620		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 8647 - 13338	
08	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	6079	2	25	9	N	23			447	
09	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5722	2	61	9	N	55			502	
10	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5432	2	70	9	N	64	172	1	394	
11	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5934	2	8	9	N	7			401	
12	6107 X	4906	-0-	-1201	-0-	4893	2	13	9	N	12			413	
01	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT			413	
-----															
TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #:		4062H		RRCID ->		259686		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 8619		PERF. 8700 - 13073	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107	
-----															
LARD RANCH-OSBORNE		WELL #:		202H		RRCID ->		263812		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 8790 - 11482	
08	8897 X	7664	-0-	-1233	-0-	7339	2	325	9	N	295	181	1	602	
09	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-					N	115	172	1	545	
10	7998 X	5827	-0-	-2171	-0-	5757	2	70	9	N	64			609	
11	7740 X	6319	-0-	-1421	-0-	6302	2	17	9	N	15	350	1	274	
*12	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	7700	2	249	9	N	226	169	1	331	
01	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT			331	



LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
LARD RANCH		WELL #:		8061H	RRCID ->	263825	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	9268 - 13608
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2976 X	142	-0-	-2834	-0-		132 2		10 9	N	9	296
09	257 X	257	-0-	-0-	-0-		257 2			N	-0-	296
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	296
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2			N	-0-	296
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	296
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	296

TOLBERT 3		WELL #:		4H	RRCID ->	265133	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	8648	PERF.	8684 - 13323
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	128

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC		932471		5H	RRCID ->	251380	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	9186 - 10970
D D PAYNE		WELL #:		5H	RRCID ->	251380	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	9186 - 10970
08	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-		2762 3		30 9	N	27	97
09	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-		2823 3		20 9	N	18	115
10	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-		2964 3			N	-0-	115
11	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-		2831 3			N	-0-	115
12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-		2008 3		8 9	N	7	122
*01	3100 N	3220	-0-	120	120		3124 3		96 9	N	87	28

LARIAT (MORROW)		52078 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
WILLIAMS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	145139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6575 - 6656
08	5555	5118	-0-	-437	-0-		5118 2			N	-0-	-0-
09	4530	3905	-0-	-625	-0-		3905 2			N	-0-	-0-
10	6895	5788	-0-	-1107	-0-		5788 2			N	-0-	-0-
11	5882	5206	-0-	-676	-0-		5206 2			N	-0-	-0-
*12	5641	5161	-0-	-480	-0-		5161 2			N	-0-	-0-
*01	5239	4960	-0-	-279	-0-		4960 2			N	-0-	-0-

LEAR (MORROW, LOWER)		52704 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750										
HERBERT		WELL #:		1908	RRCID ->	199245	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9582 - 9592
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LEAR (MORROW, UPPER)		52704 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
PITTS, CHESTER -19-		WELL #:		1	RRCID ->	081978	COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8583 - 8610
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LEAR (MORROW, UPPER) PALEO, INC. SCHULTZ -B-		//CONT.//	52704 500 635116	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	083276	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8451	-	8494	
08		1271 #	818	-0-	-453	-0-	818 2			N	-0-					24
09		1170 #	1120	-0-	-50	-0-	1120 2			N	-0-					24
10		1209 #	1157	-0-	-52	-0-	1157 2			N	-0-					24
11		1230 #	631	-0-	-599	-0-	631 2			N	-0-					24
12		1271 #	122	-0-	-1149	-0-	122 2			N	-0-					24
01		1147 #	578	-0-	-569	-0-	578 2			N	-0-					24
				WELL #:	2118	RRCID ->	094551	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8548	-	8556	
				WELL #:	1	RRCID ->	084240	COMPL. DATE	04/18/1979	TOTAL DEPTH	9151	PERF.	8960	-	8970	
08		5 #	3	-0-	-2 B	-41	3 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-4	CANCELLED UNDERAGE ->		-37									
09		5 #	3	-0-	-2 B	-6	3 3			N	-0-					-0-
10		5 #	2	-0-	-3 B	-9	2 3			N	-0-					-0-
11		5 #	3	-0-	-2 B	-11	3 3			N	-0-					-0-
12		5 #	4	-0-	-1 B	-12	4 3			N	-0-					-0-
01		3 #	7	-0-	4 B	-8	7 3			N	-0-					-0-
				WELL #:	1026	RRCID ->	121597	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8709	-	8726	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
				WELL #:	206	RRCID ->	129143	COMPL. DATE	02/18/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8764	-	8784	
08		5 #	3	-0-	-2 B	-41	3 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-4	CANCELLED UNDERAGE ->		-37									
09		5 #	3	-0-	-2 B	-6	3 3			N	-0-					-0-
10		5 #	2	-0-	-3 B	-9	2 3			N	-0-					-0-
11		5 #	3	-0-	-2 B	-11	3 3			N	-0-					-0-
12		5 #	4	-0-	-1 B	-12	4 3			N	-0-					-0-
01		3 #	7	-0-	4 B	-8	7 3			N	-0-					-0-
				WELL #:	1026	RRCID ->	129173	COMPL. DATE	05/07/1985	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8845	-	8851	
08		15 #	26	-0-	11 B	-109	2 3	24 9		N	22					424
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-65	CANCELLED UNDERAGE ->		-44									
09		13 #	23	-0-	10 B	-55	1 3	22 9		N	20					444
10		31 #	15	-0-	-16 B	-71	1 3	14 9		N	13					457
11		30 #	21	-0-	-9 B	-80	2 3	19 9		N	17					474
12		31 #	27	-0-	-4 B	-84	2 3	25 9		N	23					497
01		31 #	10	-0-	-21 B	-105	4 3	6 9		N	5					502

-----																
LEDRIK RANCH, S. (MORROW, UP.)			52840 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: ROBERTS						
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222													
LOWE 50-A			WELL #: 1		RRCID -> 112139		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 9378 - 9392					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC			491872													
LOWE			WELL #: 4901		RRCID -> 116430		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 9865		PERF. 9680 - 9713					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461													
LOCKE CATTLE COMPANY			WELL #: 875461		RRCID -> 137712		COMPL. DATE 01/14/1991		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9484 - 9660					
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
			PLUGGED AND ABANDONED		03/15/2018											
-----																
LIPS (CLEVELAND)			53847 332		ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.			182785													
LIPS, CHARLES -K-			WELL #: 11		RRCID -> 136568		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 8697		PERF. 7134 - 7192					
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	26	1	1057	2	N	-0-				30
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	2	1	1299	2	N	-0-				30
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	62	1	1158	2	N	-0-				30
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	58	1	1195	2	N	-0-				30
12	1333	N	1024	-0-	-309	-0-	32	1	992	2	N	-0-				30
01	1209	N	688	-0-	-521	-0-	42	1	646	2	N	-0-				30
-----																
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260													
COURSON RANCH 148			WELL #: 1		RRCID -> 131967		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 9229		PERF. 6790 - 6815					
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				608
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				608
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				608
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				608
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	381	2	3	9	N	3				611
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				611
-----																
COURSON RANCH 135			WELL #: 4C		RRCID -> 174208		COMPL. DATE 07/24/1999		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6896 - 6918					
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	411	2	6	9	N	5				370
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-				370
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-				370
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-				370
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				370
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				370

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON RANCH 156		WELL #:		4A	RRCID ->	182486	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6864 - 6890	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		405
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		405
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		405
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		405
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		405
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		405

COURSON RANCH 156		WELL #:		1	RRCID ->	211987	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6816 - 6838
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	531
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	531
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	531
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	531
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	1	532
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	532

COURSON RANCH 149		WELL #:		3	RRCID ->	212624	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	7313	PERF.	7011 - 7027
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	529	2	7	9	N	6	1156
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-	1156
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-	1156
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-	1156
12	496 N	481	-0-	-15	-0-	477	2	4	9	N	4	1160
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1160

COURSON RANCH 156		WELL #:		2	RRCID ->	219313	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6870 - 6910
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	379
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	190
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	189	379
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	379

COURSON RANCH 157		WELL #:			RRCID ->	224243	COMPL. DATE	09/00/2006	TOTAL DEPTH	11031	PERF.	7030 - 7060
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	85
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011												

COURSON RANCH 157		WELL #:		9H	RRCID ->	227405	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	7030 - 8550
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	754	2	40	9	N	36	450
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	450
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-	450
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-	450
*12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	857	2	11	9	N	10	460
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	460

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON RANCH 159		WELL #:		4 H	RRCID -> 254463	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 7939 - 10147		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3432 2	440 9	N	400			1400
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	4	354 1		1050
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			1050
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			1050
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	350			1400
01	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			1400
-----												
COURSON RANCH 158		WELL #:		10	RRCID -> 265114	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7103 - 7130		
08	3100 N	92	-0-	-3008	8808	81 2	11 9	N	10			110
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	5808			N	-0-			110
10	3100 N	227	-0-	-2873	2935	227 2		N	-0-			110
11	3162 X	227	-0-	-2935	-0-	227 2		N	-0-			110
12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			110
01	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			110
-----												
REMORA OPERATING, LLC		701613										
KILLEBREW		WELL #:		2220	RRCID -> 274029	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	11751	PERF. 6934 - 6984		
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			25
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	326 2		N	-0-			25
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2		N	-0-			25
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16 1	326 2	N	-0-			25
*12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			25
*01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-			25
-----												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
LAMB		WELL #:		102	RRCID -> 187271	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6199 - 6220		
08	14B2 EXT	821	-0-	821	4751	821 2		N	-0-			256
09	14B2 EXT	777	-0-	777	5528	777 2		N	-0-			256
10	14B2 EXT	872	-0-	872	6400	872 2		N	-0-			256
11	14B2 EXT	738	-0-	738	7138	738 2		N	-0-			256
12	14B2 EXT	721	-0-	721	7859	721 2		N	-0-			256
*01	8690 X	831	-0-	-7859	-0-	831 2		N	-0-			256
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
MCGARRAUGH, E. M. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 022342	COMPL. DATE	07/17/1960	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6922 - 6955		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
-----												
MCGARRAUGH 150		WELL #:		1H	RRCID -> 224314	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 7205 - 10050		
08	2852 X	1287	-0-	-1565	-0-	1287 2		N	-0-			334
09	2760 X	1657	-0-	-1103	-0-	1634 2	23 9	N	21			355
10	2976 X	1658	-0-	-1318	-0-	1654 2	4 9	N	4			359
11	3630 X	2812	-0-	-818	-0-	2762 2	50 9	N	45	171 1		233
12	3751 X	2717	-0-	-1034	-0-	2676 2	41 9	N	37			270
01	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT			270

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
KING 19		WELL #:		5	RRCID ->	225236	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6774 - 6798	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-			152
09		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-			152
10		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-			152
*11		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-			152
*12		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-			152
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			152

LIPS, CHARLES		WELL #:		10 J	RRCID ->	275394	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8616 - 8690
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

LIPS (LOWER MORROW)		WELL #:		53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		WELL #:		040209								
WILSON		WELL #:		2217	RRCID ->	229471	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	10852	PERF.	10092 - 10137
08		3720 X	3062	-0-	-658	-0-	3062	2	N	-0-		40
09		3210 X	3062	-0-	-148	-0-	3062	2	N	-0-		40
10		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2	N	-0-		40
11		3210 X	2979	-0-	-231	-0-	2979	2	N	-0-		40
12		3317 X	3035	-0-	-282	-0-	3035	2	N	-0-		40
01		3162 X	2964	-0-	-198	-0-	2964	2	N	-0-		40

KILLEBREW 218		WELL #:		4	RRCID ->	239017	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	11792	PERF.	9938 - 10062
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KILLEBREW 216		WELL #:		2	RRCID ->	239034	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9848 - 9867
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KILLEBREW 218		WELL #:		5	RRCID ->	257437	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9812 - 9854
08		6696 X	6556	-0-	-140	-0-	6544	2	12 9	N	11	183
09		6480 X	6288	-0-	-192	-0-	6276	2	12 9	N	11	194
10		6696 X	6338	-0-	-358	-0-	6332	2	6 9	N	5	24
11		6420 X	6138	-0-	-282	-0-	6120	2	18 9	N	16	40
12		6603 X	6229	-0-	-374	-0-	6214	2	15 9	N	14	54
01		6541 X	6130	-0-	-411	-0-	6110	2	20 9	N	18	72

LIPS (LOWER MORROW)		//CONT.//		53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
KILLEBREW 218		WELL #:		6	RRCID ->	259724	COMPL. DATE	07/25/2010	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9710 - 9746
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	21793 X	21720	-0-	-73	-0-	21720 2		N	-0-			33
09	21030 X	20574	-0-	-456	-0-	20574 2		N	-0-			33
10	21638 X	16587	-0-	-5051	-0-	16587 2		N	-0-			33
11	21030 X	16130	-0-	-4900	-0-	16130 2		N	-0-			33
12	21731 X	11440	-0-	-10291	-0-	11440 2		N	-0-			33
*01	22934 X	22934	-0-	-0-	-0-	22932 2	2 9	N	2			35

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
KILLEBREW 215		WELL #:		2	RRCID ->	234532	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9798 - 9851
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH 4		WELL #:		13	RRCID ->	238627	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	10505	PERF.	10086 - 10125
*02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-
*03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			-0-
*04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			-0-
*05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-			-0-
*08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-			-0-
*11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-			-0-
*12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLEBREW 215		WELL #:		3	RRCID ->	244146	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	9892 - 10040
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON 44		WELL #:		3	RRCID ->	247066	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	10078 - 10092
*08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
*09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-			-0-
*10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-			-0-
*11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-			-0-
*12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPS (MISSISSIPPIAN)		53847 498		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930												
POPE 140		WELL #: 4		RRCID -> 227443		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8294 - 8396				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	372 #	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-			38
09	360 #	328	-0-	-32	-0-	31	1	297	2	N	-0-			38
10	341 #	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-			38
11	330 #	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-			38
12	341 #	309	-0-	-32	-0-	29	1	280	2	N	-0-			38
01	341 #	279	-0-	-62	-0-	27	1	252	2	N	-0-			38

LIPS (MORROW)		53847 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785												
LIPS, CHARLES -G-		WELL #: 7		RRCID -> 022336		COMPL. DATE 10/12/1951		TOTAL DEPTH 9223		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	11688 X	11688	-0-	-0-	-0-	62	1	11611	2	N	14			164
09	11416 X	11416	-0-	-0-	-0-	15	9	60	1	N	11			175
10	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	12	9	62	1	N	7			182
11	11509 X	11509	-0-	-0-	-0-	8	9	58	1	N	9			191
12	11863 X	11863	-0-	-0-	-0-	10	9	62	1	N	12			203
*01	11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	13	9	62	1	N	-0-			203

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
REED		WELL #: 1		RRCID -> 057318		COMPL. DATE 10/23/1973		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7976 - 8008				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, RUTH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 060789		COMPL. DATE 11/24/1974		TOTAL DEPTH 8867		PERF. 8764 - 8778				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1426 N	1288	-0-	-138	-0-	1288	2			N	-0-			213
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			213
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-			213
11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-			213
*12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-			213
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			213

WILSON, RUTH "A"		WELL #: 2018		RRCID -> 170889		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8730 - 8758				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1612 N	1490	-0-	-122	-0-	1490	2			N	-0-			155
09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-			155
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1545	3	64	9	N	58			213
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-			213
12	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	1470	3			N	-0-			213
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			213

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LIPS, CHARLES -E-		WELL #: 5		RRCID -> 022335		COMPL. DATE 07/02/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8574 - 8597				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4172	2	10	9	N	9			53
09	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-			53
10	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-			53
11	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-			53
*12	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-			53
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			53



LIPS (MORROW)		//CONT.//		53847 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
LIPS RANCH -A-		WELL #:		6	RRCID ->	022331	COMPL. DATE	07/22/1957	TOTAL DEPTH	10706	PERF.	8030 - 8064	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LIPS (NOVI)				53847 742	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COURSON RANCH 160		WELL #:		4	RRCID ->	152073	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7818 - 7828
08	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	4921	2	209	9	N	190	1700
09	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-	1700
10	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-	1700
11	4560 X	4520	-0-	-40	-0-	4520	2			N	-0-	1700
12	4712 X	4335	-0-	-377	-0-	4280	2	55	9	N	50	1750
01	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT	1750

COURSON /D/ 157		WELL #:		2	RRCID ->	170918	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	8919	PERF.	7820 - 7839
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-	120
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-	120
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	65	185
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-	185
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-	185
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108340					N	NO RPT	185

COURSON RANCH 135		WELL #:		6	RRCID ->	208976	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	8064 - 8115
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	460	2	6	9	N	5	445
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-	445
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-	445
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-	445
*12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	639	2	9	9	N	8	453
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	453

COURSON RANCH 158		WELL #:		9	RRCID ->	212841	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	8316 - 8679
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	32	2	3	9	N	3	145
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	145
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	145
*12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	N	1	146
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	146

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN)				53851 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COURSON-LIPS -163-		WELL #:		4D	RRCID ->	189807	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8754 - 8790
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		53851 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON RANCH		WELL #:		127	RRCID ->	242733	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9096 - 9120	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

  

LIPS, WEST (CLEVELAND)				53854 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
REX		WELL #:		1	RRCID ->	022352	COMPL. DATE	02/17/1961	TOTAL DEPTH	8470	PERF. 6513 - 6535
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

CONVERSE				WELL #:	4	RRCID ->	166106	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 6528 - 7894
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

  

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE)				53854 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
COURSON -B- 4		WELL #:		60	RRCID ->	163076	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5380 - 5390
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	137

  

LIPSCOMB (ATOKA)				53869 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
EOG RESOURCES, INC.				253162							
APPEL 438		WELL #:		3H	RRCID ->	239135	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	9768	PERF.10425 - 12630
08	3224 X	1970	-0-	-1254 B	-0-	81 1	1879	2	N	9	159
						10 9					
09	2820 X	2283	-0-	-537 B	-0-	94 1	2182	2	N	6	165
						7 9					
10	2666 X	2336	-0-	-330 B	-0-	97 1	2231	2	N	7	172
						8 9					
11	2317 X	2317	-0-	-0- B	-0-	94 1	2210	2	N	12	184
						13 9					
12	2356 X	2072	-0-	-284 B	-0-	97 1	1972	2	N	3	187
						3 9					
01	2356 X	2100	-0-	-256 B	-0-	87 1	2010	2	N	3	190
						3 9					

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
COOPER 357		WELL #: 2H		RRCID ->	246525	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	9765	PERF.10069	- 11401	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4185 X	2886	-0-	-1299 B	-0-	97 1	2789 2	N	-0-			83
09	3690 X	3293	-0-	-397 B	-0-	94 1	3199 2	N	-0-			83
10	3379 X	3199	-0-	-180 B	-0-	97 1	3102 2	N	-0-			83
11	3210 X	3177	-0-	-33 B	-0-	94 1	3083 2	N	-0-			83
12	3410 X	2851	-0-	-559 B	-0-	97 1	2754 2	N	-0-			83
01	3410 X	2607	-0-	-803 B	-0-	87 1	2520 2	N	-0-			83
-----												
COOPER 358		WELL #: 4H		RRCID ->	247382	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	9848	PERF.10371	- 12207	
08	155 N	60	-0-	-95 B	-0-	60 2		N	-0-			13
09	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-			13
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			13
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
-----												
CNB TRUSTEES 360		WELL #: 6H		RRCID ->	252497	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	9805	PERF.10120	- 13803	
08	3131 X	1239	-0-	-1892 B	-0-	80 1	1159 2	N	-0-	138 5		-0-
09	3030 X	-0-	-0-	-3030 B	-0-			N	-0-			-0-
10	3526 X	3526	-0-	-0- B	-0-	75 1	3451 2	N	-0-			-0-
11	3782 X	3782	-0-	-0- B	-0-	94 1	3688 2	N	-0-			-0-
12	3283 X	3283	-0-	-0- B	-0-	97 1	3186 2	N	-0-			-0-
01	3534 X	1564	-0-	-1970 B	-0-	94 1	1470 2	N	-0-			-0-
-----												
JONES TRUST 359		WELL #: 5H		RRCID ->	252511	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	9838	PERF.10140	- 13403	
08	2294 N	1573	-0-	-721 B	-0-	97 1	1475 2	N	1			73
09	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	94 1	1435 2	N	19			92
10	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	21 9	1481 2	N	13			105
11	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	14 9	1460 2	N	5			110
12	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	94 1	1505 2	N	17			127
*01	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	6 9	1497 2	N	6			133
						19 9						
						7 9						
-----												
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
MERYDITH, MORRIS R. -F-		WELL #: 1		RRCID ->	061896	COMPL. DATE	05/02/1975	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 9098	- 9111	
*08	527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522 3		N	-0-			53
*09	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3		N	-0-			53
*10	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3		N	-0-			53
*11	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3		N	-0-			53
12	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512 3		N	-0-			53
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			53
-----												
BARTON, JAY D. -ET- -AL-		WELL #: 1531		RRCID ->	067614	COMPL. DATE	08/05/1976	TOTAL DEPTH	10680	PERF. 9274	- 9278	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 1 RRCID -> 076090 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9148 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3		N	-0-			100
*03	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3		N	-0-			100
*04	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3		N	-0-			100
*05	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3		N	-0-			100
*06	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3		N	-0-			100
*07	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3		N	-0-			100
*08	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3		N	-0-			100
*09	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3		N	-0-			100
*10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100
*12	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3		N	-0-			100
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			100

PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 158774 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 9052

08	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	2		N	-0-			170
09	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	2		N	-0-			170
10	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3		N	-0-			170
11	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	3		N	-0-			170
12	1364 N	1357	-0-	-7 B	-0-	1357	3		N	-0-			170
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			170

PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 268009 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 SCHULTZ -716- WELL #: 1 RRCID -> 112142 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9011 - 9024

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

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 211647 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9429 - 9588

08	2201 N	2101	-0-	-100 B	-0-	31	1	2041	2	N	26		333
						29	9						
09	2100 N	2022	-0-	-78 B	-0-	30	1	1992	2	N	-0-		333
10	2108 N	2102	-0-	-6 B	-0-	31	1	2070	2	N	1	194 1	140
						1	9						
11	2040 N	2034	-0-	-6 B	-0-	30	1	2004	2	N	-0-		140
12	2077 N	1997	-0-	-80 B	-0-	31	1	1966	2	N	-0-		140
01	2108 N	2016	-0-	-92 B	-0-	31	1	1962	2	N	21		161
						23	9						

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
GUY "523"		WELL #:		1	RRCID ->	213488	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	9914	PERF.	9464 - 9630
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3078 N	3078	-0-	-0- B	-0-	31	1	3047	2	N	-0-	75
09	4450 X	4450	-0-	-0- B	-0-	30	1	4394	2	N	24	99
						26	9					
10	3894 X	3894	-0-	-0- B	-0-	31	1	3863	2	N	-0-	99
11	3366 X	3366	-0-	-0- B	-0-	30	1	3336	2	N	-0-	99
12	4028 X	4028	-0-	-0- B	-0-	31	1	3997	2	N	-0-	99
*01	3874 X	3874	-0-	-0- B	-0-	31	1	3843	2	N	-0-	99
-----												
SCHULTZ "783"		WELL #:		1	RRCID ->	215724	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8870 - 9028
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LANDERS "535"		WELL #:		3	RRCID ->	216593	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9388 - 9550
08	713 N	689	-0-	-24 B	-0-	27	1	662	2	N	-0-	45
09	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	30	1	589	2	N	-0-	45
10	713 N	676	-0-	-37 B	-0-	31	1	645	2	N	-0-	45
11	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	30	1	648	2	N	-0-	45
12	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	31	1	959	2	N	-0-	45
*01	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	30	1	1150	2	N	5	50
						6	9					
-----												
WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		1	RRCID ->	216903	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9864 - 10044
08	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	31	1	568	2	N	1	105
						1	9					
09	600 N	587	-0-	-13 B	-0-	30	1	557	2	N	-0-	105
10	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	31	1	563	2	N	2	107
						2	9					
11	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	30	1	532	2	N	7	114
						8	9					
12	620 N	608	-0-	-12 B	-0-	31	1	577	2	N	-0-	114
01	589 N	544	-0-	-45 B	-0-	31	1	513	2	N	-0-	114
-----												
BARTON "525"		WELL #:		1	RRCID ->	216905	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9428 - 9440
08	2294 N	2200	-0-	-94 B	-0-	31	1	2169	2	N	-0-	230
09	2100 N	2044	-0-	-56 B	-0-	30	1	2014	2	N	-0-	230
10	2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-	31	1	2082	2	N	-0-	230
11	2130 N	2088	-0-	-42 B	-0-	30	1	2058	2	N	-0-	230
12	2127 N	2127	-0-	-0- B	-0-	31	1	2096	2	N	-0-	230
*01	2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	31	1	2213	2	N	-0-	230
-----												
KELLN "94"		WELL #:		1	RRCID ->	220299	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9962 - 10140
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 223866 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9255 - 9265														
M O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE		
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----														
BARTON "525" WELL #: 2 RRCID -> 223896 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9387 - 9414														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----														
BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5321 RRCID -> 224140 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9252 - 9264														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----														
LEWIS "268" WELL #: 1 RRCID -> 232644 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10104 - 10120														
08	93	N	86	-0-	-7	B	-0-	18	1	68	2	N	-0-	77
09	90	N	82	-0-	-8	B	-0-	18	1	64	2	N	-0-	77
10	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	23	1	70	2	N	-0-	77
11	90	N	82	-0-	-8	B	-0-	18	1	64	2	N	-0-	77
12	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	20	1	64	2	N	-0-	77
01	93	N	81	-0-	-12	B	-0-	18	1	63	2	N	-0-	77
-----														
LANDERS "535" WELL #: 4H RRCID -> 244391 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9868 - 11287														
08	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1307	2	N	18	230
								20	9					
09	1230	N	1131	-0-	-99	B	-0-	30	1	1097	2	N	4	234
								4	9					
10	1426	N	1426	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1387	2	N	7	52
								8	9				189	1
11	1488	N	1488	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1458	2	N	-0-	52
12	1520	N	1520	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1489	2	N	-0-	52
01	1426	N	1344	-0-	-82	B	-0-	31	1	1294	2	N	17	69
								19	9					
-----														
YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 249705 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8870 - 8880														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
COOPER "523"		WELL #:		3H		RRCID -> 250088		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF.10080 - 11640			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
08	2108	N	1237	-0-	-871	B	-0-	31	1	1206	2	N	-0-	46	
09	1950	N	1907	-0-	-43	B	-0-	30	1	1877	2	N	-0-	46	
10	2069	N	2069	-0-	-0-	B	-0-	31	1	2038	2	N	-0-	46	
11	1907	N	1907	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1877	2	N	-0-	46	
12	1984	N	1970	-0-	-14	B	-0-	31	1	1939	2	N	-0-	46	
01	2077	N	1715	-0-	-362	B	-0-	31	1	1684	2	N	-0-	46	
-----															
LITTLE SISTER "445"		WELL #:		2		RRCID -> 263606		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9488 - 9660			
08	3193	X	2892	-0-	-301	B	-0-	31	1	2861	2	N	-0-	52	
09	2940	X	2882	-0-	-58	B	-0-	30	1	2816	2	N	33	85	
								36	9						
10	3038	X	2988	-0-	-50	B	-0-	31	1	2935	2	N	20	105	
								22	9						
11	2910	X	2889	-0-	-21	B	-0-	30	1	2850	2	N	8	113	
								9	9						
12	3009	X	3009	-0-	-0-	B	-0-	31	1	2920	2	N	53	71	
								58	9			95	1		
01	2976	X	2858	-0-	-118	B	-0-	31	1	2827	2	N	-0-	71	
-----															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		WELL #:		1H		RRCID -> 234661		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 9393		PERF. 9852 - 11631	
08	3508	X	3508	-0-	-0-	B	-0-	3490	2	18	9	N	16	145	
09	3255	X	3255	-0-	-0-	B	-0-	3255	2			N	-0-	145	
10	3317	X	3024	-0-	-293	B	-0-	3024	2			N	-0-	145	
11	3390	X	3125	-0-	-265	B	-0-	3125	2			N	-0-	145	
12	3503	X	3068	-0-	-435	B	-0-	3068	2			N	-0-	145	
*01	3503	X	3003	-0-	-500	B	-0-	3003	2			N	-0-	145	
-----															
PAUL 536		WELL #:		2H		RRCID -> 236267		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 9308		PERF. 9801 - 12486			
08	1964	N	1964	-0-	-0-	B	-0-	1963	2	1	9	N	1	120	
09	2312	N	2312	-0-	-0-	B	-0-	2304	2	8	9	N	7	127	
10	2407	N	2407	-0-	-0-	B	-0-	2407	2			N	-0-	127	
11	2094	N	2094	-0-	-0-	B	-0-	2092	2	2	9	N	2	129	
12	2156	N	2156	-0-	-0-	B	-0-	2155	2	1	9	N	1	130	
*01	2108	N	2010	-0-	-98	B	-0-	2006	2	4	9	N	4	28	
-----															
LANDERS 522		WELL #:		3H		RRCID -> 238710		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 9394		PERF. 9740 - 11996			
08	2356	N	2342	-0-	-14	B	-0-	2284	2	58	9	N	53	38	
09	2430	N	2057	-0-	-373	B	-0-	2047	2	10	9	N	9	47	
10	2449	N	2299	-0-	-150	B	-0-	2293	2	6	9	N	5	52	
11	2280	N	2264	-0-	-16	B	-0-	2255	2	9	9	N	8	60	
12	2238	N	2238	-0-	-0-	B	-0-	2238	2			N	-0-	60	
*01	2294	N	1904	-0-	-390	B	-0-	1904	2			N	-0-	60	
-----															
LANDERS 521		WELL #:		1H		RRCID -> 243935		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 9432		PERF. 9928 - 12072			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-	

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		WELL #:		3H	RRCID ->	243936	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	9378	PERF. 9961 - 11797		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
EMMERT 291				WELL #:		1H	RRCID ->	245026	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	9541	PERF. 9900 - 11703		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			187
09	14B2 EXT	2923	-0-	2923	B	2923	2923	2			N	-0-			187
10	14B2 EXT	9928	-0-	9928	B	12851	9928	2			N	-0-			187
11	14B2 EXT	7650	-0-	7650	B	20501	7459	2	191	9	N	174	174	1	187
12	26228 X	5727	-0-	-20501	B	-0-	5727	2			N	-0-			187
*01	9920 X	2557	-0-	-7363	B	-0-	2557	2			N	-0-			187
-----															
LANDERS 522				WELL #:		4H	RRCID ->	246527	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	9518	PERF. 9910 - 11254		
08	2294 N	2149	-0-	-145	B	-0-	2096	2	53	9	N	48	97	1	28
09	2250 N	2068	-0-	-182	B	-0-	2051	2	17	9	N	15		8	43
10	2314 N	2314	-0-	-0-	B	-0-	2312	2	2	9	N	2			45
11	2070 N	1963	-0-	-107	B	-0-	1955	2	8	9	N	7			52
12	2139 N	1776	-0-	-363	B	-0-	1776	2			N	-0-			52
*01	2325 N	1889	-0-	-436	B	-0-	1889	2			N	-0-			52
-----															
MOSES 519				WELL #:		6H	RRCID ->	246530	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	9469	PERF.10004 - 12076		
08	861 N	861	-0-	-0-	B	-0-	861	2			N	-0-			132
09	732 N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	2			N	-0-			132
10	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2			N	-0-			132
11	840 N	115	-0-	-725	B	-0-	115	2			N	-0-			132
12	744 N	92	-0-	-652	B	-0-	92	2			N	-0-			132
*01	434 N	104	-0-	-330	B	-0-	104	2			N	-0-			132
-----															
CLEVELAND				WELL #:		1033H	RRCID ->	246767	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	10281	PERF.10924 - 13412		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
VESTER, MARTHA				WELL #:		1	RRCID ->	247856	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	9302	PERF. 9032 - 9038		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SAINT 520				WELL #:		4H	RRCID ->	248072	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	9439	PERF.10240 - 13423		
08	671 N	671	-0-	-0-	B	-0-	669	2	2	9	N	2			102
09	484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2			N	-0-			102
10	620 N	607	-0-	-13	B	-0-	605	2	2	9	N	2			104
11	660 N	621	-0-	-39	B	-0-	615	2	6	9	N	5			109
12	496 N	313	-0-	-183	B	-0-	313	2			N	-0-			109
*01	640 N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	2			N	-0-			109



LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
LANDERS 521 WELL #: 2H RRCID -> 248073 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10060 - 13123															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1657	2	116	9	N	105	179	1	109
09		1680 N	1616	-0-	-64 B	-0-	1580	2	36	9	N	33			142
10		1674 N	1629	-0-	-45 B	-0-	1607	2	22	9	N	20			162
11		1710 N	1576	-0-	-134 B	-0-	1537	2	39	9	N	35			197
12		1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1581	2	99	9	N	90	198	1	89
*01		1643 N	1304	-0-	-339 B	-0-	1284	2	20	9	N	18			107
-----															
DOMINO 450 WELL #: 4VH RRCID -> 249878 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9700 - 11623															
08		1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1656	2	14	9	N	13			120
09		1680 N	1274	-0-	-406 B	-0-	1255	2	19	9	N	17			137
10		1767 N	1465	-0-	-302 B	-0-	1443	2	22	9	N	20			157
11		1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1751	2	3	9	N	3			160
12		1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	1775	2	2	9	N	2			162
*01		1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	1765	2	51	9	N	46	166	1	42
-----															
VALDO 432 WELL #: 2H RRCID -> 250041 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10240 - 13443															
08		1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1556	2	35	9	N	32	112	1	37
09		1500 N	1439	-0-	-61 B	-0-	1408	2	31	9	N	28			65
10		1767 N	1143	-0-	-624 B	-0-	1115	2	28	9	N	25			90
11		1530 N	1459	-0-	-71 B	-0-	1451	2	8	9	N	7			97
12		1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1810	2	55	9	N	50			147
*01		1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1646	2	28	9	N	25			172
-----															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461															
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 061309 COMPL. DATE 10/08/1974 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9016 - 9022															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			13
-----															
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099															
BECKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 216307 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8946 - 8950															
08		465 N	367	-0-	-98 B	-0-	367	3			N	-0-			107
09		450 N	415	-0-	-35 B	-0-	415	3			N	-0-			107
10		465 N	426	-0-	-39 B	-0-	426	3			N	-0-			107
11		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-			107
12		434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426	3			N	-0-			107
*01		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-			107
-----															
XTO ENERGY INC. 945936															
PIPER, OLA O. WELL #: 2 RRCID -> 022377 COMPL. DATE 12/04/1957 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9006 - 9020															
08		1395 N	1336	-0-	-59 B	-0-	1333	2	3	9	N	3			78
09		1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1346	2	4	9	N	4			82
10		1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1395	2	1	9	N	1			83
11		1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2			N	-0-			83
12		1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	2			N	-0-			83
01		1395 N	1358	-0-	-37 B	-0-	1358	2			N	-0-			83

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 2		RRCID -> 022378		COMPL. DATE 05/08/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8988 - 8996		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1199 N	1199	-0-	-0-	B	-0-	1198 2	1	9	N	1	22
09	1171 N	1171	-0-	-0-	B	-0-	1171 2			N	-0-	22
10	1213 N	1213	-0-	-0-	B	-0-	1213 2			N	-0-	22
11	1149 N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1148 2	1	9	N	1	23
12	1169 N	1169	-0-	-0-	B	-0-	1169 2			N	-0-	23
*01	942 N	942	-0-	-0-	B	-0-	942 2			N	-0-	23
-----												
DOYLE, ROBERT A.		WELL #: 1		RRCID -> 041549		COMPL. DATE 04/08/1967		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9024 - 9035		
08	2757 N	2757	-0-	-0-	B	-0-	2755 2	2	9	N	2	10
09	2601 N	2601	-0-	-0-	B	-0-	2600 2	1	9	N	1	11
10	2812 N	2812	-0-	-0-	B	-0-	2805 2	7	9	N	6	17
11	2541 N	2541	-0-	-0-	B	-0-	2535 2	6	9	N	5	22
12	2627 N	2627	-0-	-0-	B	-0-	2621 2	6	9	N	5	27
01	2418 N	2107	-0-	-311	B	-0-	2107 2			N	-0-	27
-----												
PRICE, WD -B-		WELL #: 1 U		RRCID -> 046689		COMPL. DATE 04/17/1969		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8947 - 8954		
08	1220 N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1220 2			N	-0-	16
09	1205 N	1205	-0-	-0-	B	-0-	1205 2			N	-0-	16
10	1266 N	1266	-0-	-0-	B	-0-	1266 2			N	-0-	16
11	1177 N	1177	-0-	-0-	B	-0-	1177 2			N	-0-	16
12	1212 N	1212	-0-	-0-	B	-0-	1212 2			N	-0-	16
*01	898 N	898	-0-	-0-	B	-0-	898 2			N	-0-	16
-----												
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 1 C		RRCID -> 047025		COMPL. DATE 03/21/1969		TOTAL DEPTH 10228		PERF. 8965 - 8971		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 4 C		RRCID -> 049999		COMPL. DATE 02/05/1971		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 8943 - 9704		
08	3658 X	3444	-0-	-214	B	-0-	3444 2			N	-0-	100
09	3540 X	3372	-0-	-168	B	-0-	3372 2			N	-0-	100
10	3565 X	3490	-0-	-75	B	-0-	3490 2			N	-0-	100
11	3420 X	3359	-0-	-61	B	-0-	3350 2	9	9	N	8	8
12	3488 X	3488	-0-	-0-	B	-0-	3488 2			N	-0-	8
01	3503 X	3029	-0-	-474	B	-0-	3029 2			N	-0-	8
-----												
SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 1 U		RRCID -> 050613		COMPL. DATE 02/19/1971		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8992 - 8998		
08	2626 N	2626	-0-	-0-	B	-0-	2626 3			N	-0-	25
09	2517 N	2517	-0-	-0-	B	-0-	2517 3			N	-0-	25
10	2677 N	2677	-0-	-0-	B	-0-	2671 3	6	9	N	5	30
11	2713 N	2713	-0-	-0-	B	-0-	2704 3	9	9	N	8	38
12	2776 N	2776	-0-	-0-	B	-0-	2776 3			N	-0-	38
*01	2991 N	2991	-0-	-0-	B	-0-	2981 3	10	9	N	9	47
-----												
TYSON, D. R.		WELL #: 1		RRCID -> 053013		COMPL. DATE 05/23/1972		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 8999 - 9008		
08	2272 N	2272	-0-	-0-	B	-0-	2272 2			N	-0-	76
09	2230 N	2230	-0-	-0-	B	-0-	2230 2			N	-0-	14
10	2311 N	2311	-0-	-0-	B	-0-	2311 2			N	-0-	14
11	2244 N	2244	-0-	-0-	B	-0-	2244 2			N	-0-	14
12	2311 N	2311	-0-	-0-	B	-0-	2311 2			N	-0-	14
*01	2252 N	2252	-0-	-0-	B	-0-	2251 2	1	9	N	1	15

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PRICE, WD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 083277		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8990 - 8997		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 2		N	-0-			-0-
09	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2		N	-0-			-0-
10	620 N	616	-0-	-4 B	-0-	616 2		N	-0-			-0-
11	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 2		N	-0-			-0-
12	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 2		N	-0-			-0-
*01	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 2		N	-0-			-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 5		RRCID -> 084005		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9089 - 9095	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		12
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		12
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		12
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		12
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		12
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		12

PARKER, HARRY		WELL #: 1		RRCID -> 139408		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10165		PERF. 8982 - 9706	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		3

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 7		RRCID -> 204061		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9356 - 9507	
08	434 N	362	-0-	-72 B	-0-	362 2		N	-0-		50
09	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2		N	-0-		50
10	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 2		N	-0-		50
11	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 2		N	-0-		50
12	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 2		N	-0-		50
*01	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2		N	-0-		50

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BCE-MACH II LLC		040205									
TYSON, R. B. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 138405		COMPL. DATE 04/20/1991		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 9195 - 9200	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240		N	NO RPT		-0-

TYSON, R. B. -A-		WELL #: 6		RRCID -> 217325		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 9388		PERF. 9151 - 9160	
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
EOG RESOURCES, INC.				253162										
SCHULTZ 696				WELL #:	4	RRCID ->	213129	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	9108 - 9116	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	97 1	1711 2	N	-0-				145
09		1710 N	1693	-0-	-17	-0-	94 1	1599 2	N	-0-				145
10		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	97 1	1656 2	N	-0-				145
11		1740 N	1672	-0-	-68	-0-	94 1	1578 2	N	-0-				145
12		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	97 1	1660 2	N	-0-				145
*01		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	97 1	1716 2	N	-0-				145
-----														
APPEL 438				WELL #:	2	RRCID ->	239565	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9940 - 9948	
08		1426 N	1044	-0-	-382	-0-	90 1	947 2	N	6				190
09		1260 N	1022	-0-	-238	-0-	78 1	927 2	N	15				205
10		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	17 9	97 1	N	7				212
11		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	8 9	94 1	N	10				222
12		1054 N	989	-0-	-65	-0-	11 9	97 1	N	3				225
01		1116 N	963	-0-	-153	-0-	3 9	91 1	N	4				229
							4 9							
-----														
LATIGO PETROLEUM, LLC				WELL #:	488260	RRCID ->	118891	COMPL. DATE	10/16/1985	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9198 - 9206	
WALTON, AUGUSTA ET AL				2609										
08		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-				352
09		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-				352
10		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-				352
11		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3		N	-0-				352
*12		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		N	-0-				352
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				352
-----														
WALTON, AUGUSTA				WELL #:	2610	RRCID ->	123744	COMPL. DATE	02/26/1987	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9354 - 9362	
08		341 N	340	-0-	-1	-0-	340 2		N	-0-				-0-
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-				-0-
*10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-				-0-
*11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-				-0-
*12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY				WELL #:	562560	RRCID ->	199135	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9347 - 9354	
LANDERS "535"				1										
08		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	31 1	1741 2	N	9				144
09		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	10 9	30 1	N	13				157
10		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	14 9	31 1	N	-0-				157
11		1620 N	1434	-0-	-186	-0-	30 1	1404 2	N	-0-				157
12		1643 N	1512	-0-	-131	-0-	31 1	1481 2	N	-0-				157
01		1674 N	1251	-0-	-423	-0-	31 1	1220 2	N	-0-				157
-----														
LANDERS "535"				WELL #:	2	RRCID ->	200465	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9449 - 9457	
08		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	31 1	1137 2	N	-0-				55
09		1200 N	638	-0-	-562	-0-	30 1	608 2	N	-0-				55
10		1209 N	892	-0-	-317	-0-	27 1	865 2	N	-0-				55
11		1140 N	946	-0-	-194	-0-	29 1	917 2	N	-0-				55
12		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	31 1	1025 2	N	-0-				55
01		899 N	531	-0-	-368	-0-	31 1	500 2	N	-0-				55

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
TYSON, R. B. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 203050		COMPL. DATE 06/28/2004			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 9190				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	1736 N	1710	-0-	-26	-0-	34	1	1676	2	N	-0-		32
09	1680 N	1638	-0-	-42	-0-	30	1	1608	2	N	-0-		32
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	31	1	1712	2	N	-0-		32
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	30	1	1654	2	N	-0-		32
12	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	31	1	1658	2	N	18		50
01	1736 N	1698	-0-	-38	-0-	20	9						
01	1736 N	1698	-0-	-38	-0-	86	1	1612	2	N	-0-		50
-----													
COOPER "523"		WELL #: 1		RRCID -> 205007		COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9524				
08	1426 N	1292	-0-	-134	-0-	31	1	1250	2	N	10		269
09	1440 N	1213	-0-	-227	-0-	11	9						
10	1426 N	1291	-0-	-135	-0-	30	1	1183	2	N	-0-		269
11	1260 N	1216	-0-	-44	-0-	31	1	1260	2	N	-0-		269
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	30	1	1186	2	N	-0-		269
01	1302 N	1142	-0-	-160	-0-	31	1	1293	2	N	22	197 1	94
01	1302 N	1142	-0-	-160	-0-	24	9						
01	1302 N	1142	-0-	-160	-0-	31	1	1111	2	N	-0-		94
-----													
WALTON, AUGUSTA		WELL #: 1		RRCID -> 205195		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9292 - 9301				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BETTY LEE "524"		WELL #: 1		RRCID -> 206837		COMPL. DATE 01/02/2005			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9528 - 9536				
08	1674 N	1543	-0-	-131	-0-	31	1	1495	2	N	15		214
09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	17	9						
10	1674 N	1587	-0-	-87	-0-	30	1	1533	2	N	13		227
11	1500 N	1496	-0-	-4	-0-	14	9						
12	1643 N	1530	-0-	-113	-0-	31	1	1553	2	N	3	173 1	57
*01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	3	9						
*01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	30	1	1466	2	N	-0-		57
						31	1	1499	2	N	-0-		57
						31	1	1555	2	N	-0-		57
-----													
BETTY LEE "524"		WELL #: 2		RRCID -> 209085		COMPL. DATE 03/23/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 9588				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WALTON, AUGUSTA		WELL #: 2		RRCID -> 211083		COMPL. DATE 07/16/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9258 - 9268				
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	31	1	807	2	N	-0-		69
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	30	1	887	2	N	-0-		69
10	899 N	864	-0-	-35	-0-	31	1	833	2	N	-0-		69
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	30	1	832	2	N	-0-		69
12	961 N	808	-0-	-153	-0-	31	1	777	2	N	-0-		69
*01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	31	1	840	2	N	-0-		69

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
GUY "523"		WELL #: 1		RRCID -> 211250		COMPL. DATE 08/17/2005			TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9622 - 9630							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COOPER "523"		WELL #: 2		RRCID -> 213117		COMPL. DATE 11/09/2005			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9550 - 9558							
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	31 1	893 2	N	8							182
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	30 1	837 2	N	25							207
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	28 9	718 2	N	5	170 1						42
11	840 N	697	-0-	-143	-0-	31 1	668 2	N	-0-							42
12	868 N	673	-0-	-195	-0-	29 1	643 2	N	-0-							42
*01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	30 1	790 2	N	-0-							42
-----																
WIEDERSTEIN "354"		WELL #: 1		RRCID -> 214964		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10044							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LANDERS "535"		WELL #: 3		RRCID -> 215008		COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9542 - 9550							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 6091		RRCID -> 215729		COMPL. DATE 03/20/2006			TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9272 - 9280							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LITTLE SISTER "445"		WELL #: 1		RRCID -> 216370		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9660							
08	1984 N	1943	-0-	-41	-0-	31 1	1912 2	N	-0-							237
09	1830 N	1817	-0-	-13	-0-	30 1	1736 2	N	46							283
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	51 9	1795 2	N	4							287
11	1890 N	1731	-0-	-159	-0-	31 1	1692 2	N	8							295
12	1891 N	1720	-0-	-171	-0-	4 9	1689 2	N	-0-							295
01	1829 N	1612	-0-	-217	-0-	31 1	1581 2	N	-0-							295

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
JAN		WELL #:		4371	RRCID ->	217286	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9720 - 9730	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2697 N	2489	-0-	-208	-0-	31	1	2440	2	N	16		218
09	2610 N	2390	-0-	-220	-0-	18	9	2332	2	N	25		243
10	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	30	1	2457	2	N	149	193 1	199
11	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	28	9	2400	2	N	25		224
12	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	31	1	2416	2	N	101		325
01	2666 N	2576	-0-	-90	-0-	111	9	2471	2	N	67		392
						74	9						
-----													
LITTLE SISTER "445"		WELL #:		2	RRCID ->	218763	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9651 - 9660	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33		85
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20		105
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8		113
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	95 1	71
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
-----													
KELLN "94"		WELL #:		1	RRCID ->	220094	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10133 - 10140	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
JAN		WELL #:		4372	RRCID ->	220223	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9830 - 9840	
08	3782 X	3543	-0-	-239	-0-	31	1	3498	2	N	13		201
09	3510 X	3324	-0-	-186	-0-	14	9	3284	2	N	9		210
10	3627 X	3203	-0-	-424	-0-	10	9	3163	2	N	8		218
11	3510 X	3416	-0-	-94	-0-	31	1	3358	2	N	25		243
12	3534 X	3023	-0-	-511	-0-	9	9	2978	2	N	13		256
01	3534 X	3322	-0-	-212	-0-	31	1	3269	2	N	20		276
						22	9						
-----													
BARTON, TOOTIE		WELL #:		4441	RRCID ->	222870	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9691 - 9701	
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	30	1	698	2	N	11		168
09	570 N	557	-0-	-13	-0-	12	9	528	2	N	-0-		168
10	651 N	544	-0-	-107	-0-	29	1	516	2	N	-0-		168
11	720 N	537	-0-	-183	-0-	28	1	500	2	N	6		174
12	589 N	568	-0-	-21	-0-	30	1	535	2	N	2		176
01	558 N	338	-0-	-220	-0-	7	9	314	2	N	-0-		176
						2	9						
						24	1						

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
SCHULTZ "803"		WELL #:		1	RRCID ->	223458	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8982 - 8992				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-		31	1	1038	2	N	-0-			201
09		914 N	914	-0-	-0-	-0-		27	1	887	2	N	-0-			201
10		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-		31	1	972	2	N	-0-			201
11		940 N	940	-0-	-0-	-0-		30	1	910	2	N	-0-			201
12		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-		31	1	1005	2	N	3			204
								3	9							
*01		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		31	1	1010	2	N	-0-			204
-----																
SCHULTZ "803"		WELL #:		2	RRCID ->	227881	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8986 - 8993				
08		5394 X	5124	-0-	-270	-0-		31	1	5090	2	N	3			246
								3	9							
09		5130 X	4944	-0-	-186	-0-		30	1	4901	2	N	12			258
								13	9							
10		5270 X	5060	-0-	-210	-0-		31	1	5022	2	N	6	194	1	70
								7	9							
11		5040 X	4840	-0-	-200	-0-		30	1	4796	2	N	13			83
								14	9							
12		5177 X	4942	-0-	-235	-0-		31	1	4882	2	N	26			109
								29	9							
01		5115 X	4866	-0-	-249	-0-		30	1	4828	2	N	7			116
								8	9							
-----																
HURN "355"		WELL #:		1	RRCID ->	228388	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9990 - 9999				
08		2935 N	2935	-0-	-0-	-0-		31	1	2881	2	N	21	179	1	35
								23	9							
09		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-		30	1	2647	2	N	-0-			35
10		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-		31	1	2582	2	N	30			65
								33	9							
11		2400 N	2097	-0-	-303	-0-		30	1	2037	2	N	27			92
								30	9							
12		2480 N	2370	-0-	-110	-0-		31	1	2328	2	N	10			102
								11	9							
*01		3100 N	3231	-0-	131	131		31	1	3153	2	N	43			145
								47	9							
-----																
HURN "355"		WELL #:		2	RRCID ->	228842	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10064 - 10072				
08		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-		31	1	1807	2	N	9			300
								10	9							
09		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-		30	1	1706	2	N	15			315
								17	9							
10		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-		31	1	1676	2	N	16	187	1	144
								18	9							
11		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-		30	1	1580	2	N	-0-			144
12		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-		31	1	1619	2	N	44			188
								48	9							
01		1550 N	1486	-0-	-64	-0-		31	1	1440	2	N	14			202
								15	9							



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		2	RRCID ->	231421	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10094 - 10102
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	868 N	863	-0-	-5	-0-	31	1	832	2	N	-0-	235
09	840 N	817	-0-	-23	-0-	30	1	787	2	N	-0-	235
10	868 N	832	-0-	-36	-0-	31	1	801	2	N	-0-	235
11	840 N	824	-0-	-16	-0-	30	1	794	2	N	-0-	235
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	31	1	806	2	N	10	245
01	837 N	785	-0-	-52	-0-	30	1	744	2	N	10	255
						11	9					
-----												
WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		3	RRCID ->	232627	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10050 - 10060
08	1395 N	1036	-0-	-359	-0-	31	1	1005	2	N	-0-	96
09	1230 N	1100	-0-	-130	-0-	30	1	1070	2	N	-0-	96
10	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	31	1	1101	2	N	-0-	96
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	30	1	1146	2	N	29	125
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	31	1	1174	2	N	18	143
01	1147 N	867	-0-	-280	-0-	30	1	834	2	N	3	146
						3	9					
-----												
GRAY "353"		WELL #:		1	RRCID ->	233066	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10099 - 10109
08	744 N	424	-0-	-320	-0-	31	1	393	2	N	-0-	157
09	600 N	368	-0-	-232	-0-	30	1	338	2	N	-0-	157
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	30	1	379	2	N	-0-	157
11	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	30	1	2303	2	N	17	174
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	31	1	1715	2	N	8	182
*01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	31	1	1340	2	N	20	202
						22	9					
-----												
GRAY "352"		WELL #:		1	RRCID ->	234770	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10148 - 10156
08	1488 N	1367	-0-	-121	-0-	30	1	1309	2	N	25	294
09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	28	9	1393	2	N	7	301
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	8	9	1408	2	N	18	319
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	31	1	1351	2	N	15	334
12	1488 N	1419	-0-	-69	-0-	20	9	1386	2	N	2	336
*01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	31	1	1390	2	N	58	206
						64	9				188 1	
-----												
KELLN "94"		WELL #:		2	RRCID ->	236213	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10092 - 10100
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	31	1	366	2	N	-0-	184
09	390 N	366	-0-	-24	-0-	30	1	336	2	N	-0-	184
10	403 N	364	-0-	-39	-0-	31	1	333	2	N	-0-	184
11	390 N	324	-0-	-66	-0-	30	1	294	2	N	-0-	184
12	372 N	231	-0-	-141	-0-	30	1	201	2	N	-0-	184
01	372 N	120	-0-	-252	-0-	21	1	99	2	N	-0-	184

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
C W HERRON		WELL #:		8691	RRCID ->	239385	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8943 - 8950	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	4650 X	4449	-0-	-201	-0-	31 1	4414 2	N	4			234	
09	4500 X	4387	-0-	-113	-0-	4 9	4342 2	N	14			248	
10	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	30 1	4918 2	N	16			264	
11	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	15 9	4809 2	N	30	197 1		97	
12	4526 X	4307	-0-	-219	-0-	31 1	4258 2	N	17			114	
01	4960 X	3279	-0-	-1681	-0-	18 9	3250 2	N	-0-			114	
01	4960 X	3279	-0-	-1681	-0-	33 9	3250 2	N	-0-			114	
01	4960 X	3279	-0-	-1681	-0-	30 1	3250 2	N	-0-			114	
01	4960 X	3279	-0-	-1681	-0-	19 9	3250 2	N	-0-			114	
01	4960 X	3279	-0-	-1681	-0-	29 1	3250 2	N	-0-			114	
-----													
TOOTIE BARTON		WELL #:		4442	RRCID ->	244477	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	9664 - 9674	
08	3813 X	3401	-0-	-412	-0-	31 1	3347 2	N	21			303	
09	3540 X	3269	-0-	-271	-0-	23 9	3230 2	N	8			311	
10	3596 X	3244	-0-	-352	-0-	30 1	3198 2	N	14			325	
11	3330 X	3216	-0-	-114	-0-	9 9	3146 2	N	36			361	
12	3441 X	3274	-0-	-167	-0-	31 1	3215 2	N	25	197 1		189	
01	3410 X	3198	-0-	-212	-0-	40 9	3158 2	N	8			197	
01	3410 X	3198	-0-	-212	-0-	31 1	3158 2	N	8			197	
01	3410 X	3198	-0-	-212	-0-	28 9	3158 2	N	8			197	
01	3410 X	3198	-0-	-212	-0-	9 9	3158 2	N	8			197	
-----													
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		WELL #:	3	RRCID ->	210962	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9134 - 9142
SCHULTZ BROTHERS D				WELL #:	3	RRCID ->	210962	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9134 - 9142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		9	RRCID ->	211348	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9494 - 9502	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62	
11	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765 2		N	-0-			62	
12	3100 N	3601	-0-	501	501	3601 2		N	-0-			62	
*01	14B2 EXT	2085	-0-	2085	2586	2085 2		N	-0-			62	
-----													
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		8	RRCID ->	211731	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9491 - 9497	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176  
 SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 7 RRCID -> 218745 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9214

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

MILLER, REBA WELL #: 7 RRCID -> 219443 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9090 - 9096

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

UPLAND RESOURCES LLC 878931  
 GIBSON FARMS 171 WELL #: 1 RRCID -> 279330 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11737 PERF.10251 - 10256

08	5022 X	4448	-0-	-574	-0-	4448	2				N	-0-			107
09	4410 X	4286	-0-	-124	-0-	4286	2				N	-0-			107
10	4557 X	4459	-0-	-98	-0-	4459	2				N	-0-			107
11	4410 X	4249	-0-	-161	-0-	4249	2				N	-0-			107
12	4557 X	4328	-0-	-229	-0-	4325	2	3	9		N	3			110
01	4464 X	4289	-0-	-175	-0-	4278	2	11	9		N	10			120

XTO ENERGY INC. 945936  
 PRICE, WILLIS D. WELL #: 10 RRCID -> 211251 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9509 - 9517

08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	61	1	1157	2		N	1			15
						1	9								
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	59	1	1469	2		N	4			19
						4	9								
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	61	1	2197	2		N	5			24
						6	9								
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	59	1	2067	2		N	11			35
						12	9								
12	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	61	1	2660	2		N	8			43
						9	9								
*01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	61	1	1584	2		N	6			49
						7	9								

MILLER, REBA WELL #: 6 RRCID -> 219007 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9120 - 9126

08	558 N	311	-0-	-247	-0-	10	1	301	2		N	-0-			29
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	10	1	786	2		N	-0-			29
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	10	1	657	2		N	-0-			29
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	10	1	593	2		N	-0-			29
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	10	1	624	2		N	-0-			29
01	589 N	550	-0-	-39	-0-	9	1	541	2		N	-0-			29

PARKER, HARRY B WELL #: 4 RRCID -> 224698 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9130 - 9136

08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2				N	-0-			35
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2				N	-0-			35
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2				N	-0-			35
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	6	1	327	2		N	-0-			35
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	6	1	351	2		N	-0-			35
*01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	6	1	345	2		N	-0-			35

LIPSCOMB (CHEROKEE)															
BCE-MACH II LLC			53869 180		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB					
TYSON, R. B., -A-			040205		WELL #: 1 U		RRCID -> 022376	COMPL. DATE 07/31/1957	TOTAL DEPTH 8868	PERF. 8637	- 8868				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)															
BCE-MACH II LLC			53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MARTIN, C. E.			040205		WELL #: 1		RRCID -> 071937	COMPL. DATE 06/29/1977	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7944	- 8022				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, C. E.															
					WELL #: 2		RRCID -> 086036	COMPL. DATE 12/02/1979	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 7979	- 8056				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN, C. E.															
					WELL #: 3		RRCID -> 143228	COMPL. DATE 09/21/1992	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 7992	- 8070				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			23
09		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			23
10		651 N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-			23
11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			23
12		651 N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-			23
01		620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-			23

MARTIN, C. E.															
					WELL #: 4		RRCID -> 144057	COMPL. DATE 02/03/1993	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 8017	- 8095				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		990 N	990	-0-	-0-	-0-	988	2	2	9	N	2			46
09		979 N	979	-0-	-0-	-0-	973	2	6	9	N	5			51
10		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	957	2	184	9	N	167	161	1	57
11		975 N	975	-0-	-0-	-0-	974	2	1	9	N	1			58
12		1023 N	898	-0-	-125	-0-	896	2	2	9	N	2			60
01		1147 N	848	-0-	-299	-0-	846	2	2	9	N	2			62

TYSON, R.B.-A-															
					WELL #: 4		RRCID -> 214228	COMPL. DATE 11/24/2005	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 8310	- 9739				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		434 N	111	-0-	-323	-0-	111	2			N	-0-			92
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			92
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			92
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			92
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			92
*01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			92

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205												
TYSON, R.B. -A-		WELL #:		5H	RRCID ->	219377	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	7743	PERF. 8021 - 10028					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
-----																
MARTIN, C. E.		WELL #:		5H	RRCID ->	224732	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	8027	PERF. 8313 - 9935					
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
-----																
TYSON, R.B. -A-		WELL #:		7H	RRCID ->	228172	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 8041 - 10152					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
-----																
TYSON, R.B. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	276842	COMPL. DATE	05/16/2014	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7702 - 7718					
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					80
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					80
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					80
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					80
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					80
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					80
-----																
BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155		3	RRCID ->	170115	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7936 - 8020					
HAINES, GRACE		WELL #:		3	RRCID ->	170115	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7936 - 8020					
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					83
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					83
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					83
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					83
12	682 N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					83
01	682 N	600	-0-	-82	-0-	600	2			N	-0-					83
-----																
BATTON OIL & GAS, LLC		056384		1	RRCID ->	033131	COMPL. DATE	02/02/1964	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 7492 - 7506					
FRY-WHEATLEY		WELL #:		1	RRCID ->	033131	COMPL. DATE	02/02/1964	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 7492 - 7506					
08	T. A.	2394	-0-	2394	4674	2388	2	6	9	N	5					120
09	T. A.	2234	-0-	2234	6908	2223	2	11	9	N	10					130
10	T. A.	1943	-0-	1943	8851	1934	2	9	9	N	8					138
11	T. A.	1785	-0-	1785	10636	1774	2	11	9	N	10					148
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10636					N	NO RPT					148
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10636					N	NO RPT					148

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BATTON OIL & GAS, LLC		//CONT.// 056384														
PIPER -2-		WELL #: 601		RRCID -> 080190		COMPL. DATE 11/03/1978		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7540 - 7766								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5					36
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6					42
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10					52
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9					61
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					61
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					61

DRAPER, L. M. -1041-		WELL #: 2		RRCID -> 091096		COMPL. DATE 08/26/1980		TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7454 - 7503								
08	T. A.	870	-0-	870	2028	867	2	3	9	N	3					8
09	T. A.	777	-0-	777	2805	775	2	2	9	N	2					10
10	T. A.	836	-0-	836	3641	834	2	2	9	N	2					12
11	T. A.	921	-0-	921	4562	919	2	2	9	N	2					14
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4562					N	NO RPT					14
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4562					N	NO RPT					14

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 4H		RRCID -> 280738		COMPL. DATE 03/14/2016		TOTAL DEPTH 10436 PERF.10715 - 14687						
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	500	1	543	2	N	86	183	1			80
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	483	1	500	2	N	64					144
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	500	1	574	2	N	73	178	1			39
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	483	1	561	2	N	94					133
*12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	500	1	567	2	N	79	168	1			44
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	87	9			N	NO RPT					44

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 1H		RRCID -> 257305		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8342 - 11155						
08	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2199	2	68	9	N	62	188	1			127
09	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1887	2	39	9	N	35					162
10	2387 N	2161	-0-	-226	-0-	2116	3	45	9	N	41					203
11	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2261	3	4	9	N	4					207
*12	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2182	3	9	9	N	8					215
*01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2043	3	36	9	N	33					248

SWEZY		WELL #: 1H		RRCID -> 263861		COMPL. DATE 10/27/2009		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7884 - 8912								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BECHTHOLD		WELL #: 1989		RRCID -> 277468		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7509 - 7520								
08	651 N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					126
09	630 N	622	-0-	-8	-0-	622	3			N	-0-					126
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					126
11	630 N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					126
12	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-					126
*01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	605	3	2	9	N	2					128

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
SWEZY		WELL #:		2H	RRCID ->	278869	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	7622	PERF.	8089 - 11141	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		5766 X	5183	-0-	-583	-0-	4951 2	232 9	N	211	187 1		222
09		5340 X	4898	-0-	-442	-0-	4734 2	164 9	N	149			371
10		5270 X	5018	-0-	-252	-0-	4838 3	180 9	N	164	195 1		340
11		5100 X	4599	-0-	-501	-0-	4527 3	72 9	N	65	181 1		224
12		5270 X	4846	-0-	-424	-0-	4661 3	185 9	N	168	192 1		200
01		5177 X	4641	-0-	-536	-0-	4487 3	154 9	N	140			340
-----													
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC				146669									
SCHULTZ, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	099069	COMPL. DATE	03/05/1982	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7404 - 7440	
08		496 N	442	-0-	-54	-0-	442 2		N	-0-			28
09		510 N	440	-0-	-70	-0-	440 2		N	-0-			28
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-			28
11		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			28
12		465 N	80	-0-	-385	-0-	80 2		N	-0-			28
01		465 N	80	-0-	-385	-0-	80 2		N	-0-			28
-----													
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
BALLENTINE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	088952	COMPL. DATE	01/29/1980	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7582 - 7569	
08		620 N	569	-0-	-51	-0-	569 3		N	-0-			43
09		570 N	543	-0-	-27	-0-	543 3		N	-0-			43
10		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-			43
11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-			43
12		558 N	512	-0-	-46	-0-	512 3		N	-0-			43
01		589 N	453	-0-	-136	-0-	453 3		N	-0-			43
-----													
SUESS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	099552	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7303 - 7382	
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			14
09		330 N	326	-0-	-4	-0-	326 3		N	-0-			14
10		341 N	31	-0-	-310	-0-	31 3		N	-0-			14
11		330 N	316	-0-	-14	-0-	316 3		N	-0-			14
12		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-			14
*01		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			14
-----													
DUKE -G-		WELL #:		1	RRCID ->	100448	COMPL. DATE	06/09/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7445 - 7530	
08		558 N	354	-0-	-204	-0-	354 3		N	-0-			100
09		390 N	363	-0-	-27	-0-	363 3		N	-0-			100
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			100
11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-			100
12		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3		N	-0-			100
*01		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-			100
-----													
CRUISE -E-		WELL #:		3	RRCID ->	135773	COMPL. DATE	07/09/1990	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7379 - 7458	
08		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3		N	-0-			60
09		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3		N	-0-			60
10		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3		N	-0-			60
11		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3		N	-0-			60
12		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3		N	-0-			60
*01		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 3		N	-0-			60

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
SUESS -B-		WELL #:		4	RRCID ->	141147	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7440 - 7516	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3		N	-0-			53
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	3		N	-0-			53
10	341 N	225	-0-	-116	-0-	225	3		N	-0-			53
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			53
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			53
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-			53

PEERY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	290118	COMPL. DATE	08/06/1984	TOTAL DEPTH	9202	PERF.	7402 - 7460	
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			82
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			82
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			82
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			82
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			82
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			82

CONTINENTAL OPERATING CO.		WELL #:		173749	RRCID ->	069938	COMPL. DATE	12/27/1976	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7458 - 7580	
PURDUM UNIT													
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2019 - P/A 12/12/19													

COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		182785	RRCID ->	128424	COMPL. DATE	05/08/1988	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7376 - 7436	
BRILLHART													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUKE		WELL #:		1769	RRCID ->	172062	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7444 - 7524	
08	775 N	727	-0-	-48	-0-	60	1	667	2	N	-0-		67
09	720 N	569	-0-	-151	-0-	46	1	523	2	N	-0-		67
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	62	1	722	2	N	-0-		67
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	60	1	654	2	N	-0-		67
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	62	1	720	2	N	-0-		67
*01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	62	1	796	2	N	-0-		67

DUKE		WELL #:		2769	RRCID ->	186901	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	7838	PERF.	7424 - 7488	
08	961 N	560	-0-	-401	-0-	60	1	500	2	N	-0-		28
09	930 N	13	-0-	-917	-0-	2	1	11	2	N	-0-		28
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-		28
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-		28
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865								
SCHULTZ 783				WELL #: 1	RRCID -> 193481	COMPL. DATE 12/30/2002	TOTAL DEPTH 10004	PERF. 7594	- 7629			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 3		N	-0-			23
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			23
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			23
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			23
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			23
*01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-			23

EOG RESOURCES, INC.				253162								
BRILLHART 818				WELL #: 4	RRCID -> 198672	COMPL. DATE 07/09/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7895	- 9127			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

BRILLHART 819				WELL #: 4	RRCID -> 204838	COMPL. DATE 09/02/2004	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7500	- 9182			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

BRILLHART 819				WELL #: 3	RRCID -> 205044	COMPL. DATE 09/11/2004	TOTAL DEPTH 7413	PERF. 7507	- 9122			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRILLHART 819				WELL #: 5H	RRCID -> 208916	COMPL. DATE 02/11/2005	TOTAL DEPTH 7362	PERF. 7520	- 9662			
08	2635 N	2498	-0-	-137	-0-	97 1 20 9	2381 2	N	18			80
09	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	94 1 9 9	2319 2	N	8			88
10	2697 N	2441	-0-	-256	-0-	97 1 19 9	2325 2	N	17			105
11	2430 N	2408	-0-	-22	-0-	94 1 20 9	2294 2	N	18			123
12	2511 N	2392	-0-	-119	-0-	97 1 21 9	2274 2	N	19			142
01	2449 N	2445	-0-	-4	-0-	97 1 11 9	2337 2	N	10			152

BRILLHART 820				WELL #: 4H	RRCID -> 210553	COMPL. DATE 06/30/2005	TOTAL DEPTH 7320	PERF. 7368	- 9447			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BRILLHART 820		WELL #:		5H	RRCID -> 212724	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	7297	PERF. 7411	- 9242	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57

BRILLHART 820		WELL #:		6H	RRCID -> 216740	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	7331	PERF. 7412	- 9481	
08	372 N	173	-0-	-199	-0-	41	1	132	2	N	-0-	33
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	47	1	334	2	N	-0-	33
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	84	1	437	2	N	-0-	33
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	78	1	155	2	N	-0-	33
12	403 N	308	-0-	-95	-0-	44	1	264	2	N	-0-	33
01	527 N	454	-0-	-73	-0-	44	1	410	2	N	-0-	33

BRILLHART 818		WELL #:		6H	RRCID -> 217272	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	7387	PERF. 7571	- 10181	
08	1395 N	1343	-0-	-52	-0-	97	1	1246	2	N	-0-	100
09	1290 N	1286	-0-	-4	-0-	94	1	1192	2	N	-0-	100
10	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	97	1	1230	2	N	-0-	100
11	1290 N	1273	-0-	-17	-0-	94	1	1179	2	N	-0-	100
12	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	97	1	1206	2	N	-0-	100
01	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	97	1	1196	2	N	-0-	100

SCHULTZ 696		WELL #:		5H	RRCID -> 218771	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	7709	PERF. 7806	- 9415	
08	496 N	321	-0-	-175	-0-	62	1	251	2	N	7	349
09	510 N	309	-0-	-201	-0-	44	1	262	2	N	3	174
10	465 N	403	-0-	-62	-0-	75	1	322	2	N	5	179
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	66	1	419	2	N	48	227
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	53	9	435	2	N	47	274
*01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	52	9	580	2	N	54	150
						97	1				178	1
						59	9					

WIEDERSTEIN 527		WELL #:		1H	RRCID -> 219356	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	8123	PERF. 8161	- 10007	
08	1271 N	908	-0-	-363	-0-	97	1	811	2	N	-0-	207
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	94	1	860	2	N	13	32
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	14	9	907	2	N	15	47
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	97	1	868	2	N	10	57
12	992 N	876	-0-	-116	-0-	17	9	759	2	N	18	75
01	1023 N	761	-0-	-262	-0-	97	1	655	2	N	8	83
						20	9					
						9	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
WEIDNER 798		WELL #: 3H		RRCID -> 219432		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 7711		PERF. 8045 - 9956				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JONES TRUST 359		WELL #: 2H		RRCID -> 289746		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 8389		PERF. 8640 - 11956				
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	342	1	251	2	N	-0-			-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	331	1	250	2	N	-0-			-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	342	1	248	2	N	-0-			-0-
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	331	1	249	2	N	-0-			-0-
*12	589 N	553	-0-	-36	-0-	342	1	211	2	N	-0-			-0-
01	589 N	583	-0-	-6	-0-	342	1	241	2	N	-0-			-0-
-----														
FX ENERGY OPERATING, LLC BARTON		257610		WELL #: 1503H		RRCID -> 265521		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 7654		PERF. 7662 - 11546		
08	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2606	3	17	9	N	15			141
09	2580 N	2500	-0-	-80	-0-	2500	3			N	-0-			141
10	2666 N	2588	-0-	-78	-0-	2588	2			N	-0-			141
11	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2461	3	2	9	N	2			143
12	2573 N	2367	-0-	-206	-0-	2314	2	53	9	N	48			191
01	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			191
-----														
MCCOY		WELL #: 1665H		RRCID -> 266961		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 7223 - 11075				
08	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5218	3	61	9	N	55			180
09	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5169	3	52	9	N	47			227
10	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5311	2	14	9	N	13			240
11	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5048	3	30	9	N	27			267
*12	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5193	2	42	9	N	38	191	1	114
01	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT			114
-----														
BORN		WELL #: 1950H		RRCID -> 267149		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 7847 - 11075				
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	456	3	80	9	N	73	185	1	202
09	630 N	541	-0-	-89	-0-	440	3	101	9	N	92			294
10	558 N	509	-0-	-49	-0-	475	2	34	9	N	31			325
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	502	3	66	9	N	60			385
*12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	636	2	100	9	N	91	195	1	281
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			281
-----														
H-S EXPLORATION LENA MAE		341469		WELL #: 1819		RRCID -> 174582		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7388 - 7450		
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC 355320  
 HANSHU, CARL WELL #: 2859 RRCID -> 145307 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7512 - 7522

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-			90
09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		N	-0-			90
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-			90
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2		N	-0-			90
*12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-			90
*01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-			90

HANSHU, CARL WELL #: 3859 RRCID -> 145308 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7486 - 7500

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2021 - WELL PLUGGED 9/22/2021													

HOME PETROLEUM CORP. 396852  
 HANSHU WELL #: 1 RRCID -> 056390 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7541

08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSHU WELL #: 2815 RRCID -> 144649 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7476 - 7546

08	806 N	718	-0-	-88	-0-	718	2		N	-0-			-0-
09	720 N	701	-0-	-19	-0-	701	2		N	-0-			-0-
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-
11	690 N	539	-0-	-151	-0-	539	2		N	-0-			-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELISE 286 WELL #: 1 A RRCID -> 223179 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 8233 - 8264

08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			13
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 GEX, J. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022396 COMPL. DATE 01/25/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7551 - 7555

*02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			120
*03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-			120
*04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			120
*05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			120
*06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			120
*07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-			120
*08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-			120
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
*10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-			120
*11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-			120
*12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			120
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 1		RRCID -> 022401		COMPL. DATE 08/13/1961		TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					8
-----																
BORN, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 030726		COMPL. DATE 02/20/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7676 - 7705								
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-					144
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-					144
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-					144
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		N	-0-					144
12	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	3		N	-0-					144
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					144
-----																
WILSON UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 030816		COMPL. DATE 12/31/1962		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7557 - 7599								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
12	14B2	EXT	105	-0-	105	-0-	105	2		N	-0-					20
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	105			N	NO RPT					20
-----																
IMKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031553		COMPL. DATE 11/22/1963		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7565 - 7610								
*02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-					8
*03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-					8
*04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-					8
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-					8
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-					8
*07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-					8
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-					8
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-					8
*11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-					8
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					8
-----																
BECKER, ARTHUR, JR., ET AL		WELL #: 1774		RRCID -> 033144		COMPL. DATE 04/27/1964		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7461 - 7538								
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
MARTIN, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 033257		COMPL. DATE 05/10/1964		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7623 - 7647		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		67
*03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	N	-0-		67
*04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-		67
*05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-		67
*06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-		67
*07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-		67
*08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-		67
*09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-		67
*10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-		67
*11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-		67
12	620 N	529	-0-	-91	-0-	529 3	N	-0-		67
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67

BROYLES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 035212		COMPL. DATE 05/25/1964		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7461 - 7516		
*02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		55
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		55
*04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-		55
*05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-		55
*06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-		55
*07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3	N	-0-		55
*08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	N	-0-		55
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
*10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-		55
*11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-		55
*12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-		55
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 1		RRCID -> 036796		COMPL. DATE 08/05/1965		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7434 - 7518		
*08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-		124
*09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-		124
*10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-		124
*11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-		124
12	527 N	507	-0-	-20	-0-	507 3	N	-0-		124
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		124

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 1		RRCID -> 036902		COMPL. DATE 08/27/1965		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7463 - 7540		
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		80
*03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		80
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		80
*05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		80
*06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		80
*07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3	N	-0-		80
*08	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3	N	-0-		80
*09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-		80
*10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		80
*11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		80
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3	N	-0-		80
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		80

MANDALEK, MARTIN, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 037699		COMPL. DATE 12/20/1965		TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7548 - 7628		
*08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3	N	-0-		20
*09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3	N	-0-		20
*10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3	N	-0-		20
*11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3	N	-0-		20
12	837 N	802	-0-	-35	-0-	802 3	N	-0-		20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
CHRIST PEIL		WELL #: 1		RRCID -> 037750		COMPL. DATE 12/13/1965		TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7464 - 7549				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	806 N	569	-0-	-237	-0-	569	2	N	-0-			55
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-			55
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-			55
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-			55
12	1023 N	816	-0-	-207	-0-	816	3	N	-0-			55
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
-----												
DUKE, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 038506		COMPL. DATE 03/18/1966		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 7552				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHUTTERLY, GUSSIE B.		WELL #: 1		RRCID -> 039715		COMPL. DATE 08/04/1966		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631				
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			42
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-			42
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3	N	-0-			42
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
-----												
BORN, ALEX ET AL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 040867		COMPL. DATE 12/28/1966		TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BORN, ALEX -E-		WELL #: 1		RRCID -> 041528		COMPL. DATE 04/14/1967		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 7530				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KELLN, CHRIST H.		WELL #: 1		RRCID -> 041530		COMPL. DATE 04/12/1967		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 7578				
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			105
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-			105
*10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-			105
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-			105
*12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-			105
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
HYDE, C. H.		WELL #: 1		RRCID -> 041559		COMPL. DATE 04/26/1967		TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-	130
*03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-	130
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-	130
*05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-	130
*06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-	130
*07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-	130
*08	434 N	377	-0-	-57	-0-	377 3	N	-0-	130
*09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-	130
*10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-	130
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-	130
12	434 N	397	-0-	-37	-0-	397 3	N	-0-	130
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	130
-----									
WASELL, JOHN R.		WELL #: 1		RRCID -> 041706		COMPL. DATE 05/08/1967		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 7602	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BORN, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 044148		COMPL. DATE 05/06/1968		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7580 - 7720	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HANSHU, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 044265		COMPL. DATE 03/27/1968		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7463 - 7611	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 1861		RRCID -> 044267		COMPL. DATE 06/07/1968		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635	
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-	81
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-	81
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	81
-----									
DUKE, BASIL		WELL #: 2727		RRCID -> 044663		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469	
08	1364 N	1210	-0-	-154	-0-	1210 2	N	-0-	236
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	N	-0-	236
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3	N	-0-	236
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3	N	-0-	236
*12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3	N	-0-	236
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	236



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MANDALEK -866-		WELL #: 1		RRCID -> 045139		COMPL. DATE 12/03/1968		TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7585 - 7784								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
-----																
LAURIE, J. M. -A-		WELL #: 1725		RRCID -> 045377		COMPL. DATE 01/10/1969		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7543 - 7607								
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PIPER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 048004		COMPL. DATE 02/23/1970		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7586 - 7646								
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	430	-0-	430	430	430	2			N	-0-					13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	430					N	NO RPT					13
-----																
PIPER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 052247		COMPL. DATE 03/22/1972		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7599 - 7661								
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					57
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					57
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
-----																
MILLER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 053572		COMPL. DATE 10/03/1972		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7608 - 7679								
*08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					100
*09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					100
*10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					100
*11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					100
12	899 N	762	-0-	-137	-0-	762	3			N	-0-					100
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 1455		RRCID -> 054817		COMPL. DATE 03/13/1973		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8096 - 8114								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DUKE				WELL #: 1		RRCID -> 054968		COMPL. DATE 04/02/1973		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7573 - 7627						
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
-----																
SCHULTZ -A-				WELL #: 1		RRCID -> 055035		COMPL. DATE 04/18/1973		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7593						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SCHULTZ -B-				WELL #: 1		RRCID -> 055068		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7619						
*08	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					23
*09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					23
*10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					23
*11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					23
*12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					23
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
-----																
SCHULTZ -C-				WELL #: 1		RRCID -> 056055		COMPL. DATE 07/17/1973		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7491 - 7529						
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					149
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					149
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					149
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					149
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					149
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
-----																
LITTLE, J. A. DR. -B-				WELL #: 1454		RRCID -> 056542		COMPL. DATE 09/26/1973		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8064 - 8094						
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
-----																
BORN -B-				WELL #: 1		RRCID -> 056780		COMPL. DATE 10/24/1973		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7550 - 7598						
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					120
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
WEIS, NELLIE G.		WELL #: 1428		RRCID -> 057045	COMPL. DATE 12/05/1973	TOTAL DEPTH 8226	PERF. 8055	- 8137						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MURPHY, W. A. -B-		WELL #: 1427		RRCID -> 057850	COMPL. DATE 03/07/1974	TOTAL DEPTH 8308	PERF. 8094	- 8172						
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MURPHY, W.A. -C-		WELL #: 1426		RRCID -> 058612	COMPL. DATE 05/28/1974	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8080	- 8110						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
-----														
FILE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 059227	COMPL. DATE 07/20/1974	TOTAL DEPTH 7725	PERF. 7524	- 7585						
08	2139 N	2129	-0-	-10	-0-	2129	2			N	-0-			140
09	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-			140
*10	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-			140
*11	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-			140
*12	2108 N	2073	-0-	-35	-0-	2073	3			N	-0-			140
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140
-----														
BLACKMORE, ELNA		WELL #: 1367		RRCID -> 060244	COMPL. DATE 11/20/1974	TOTAL DEPTH 8357	PERF. 8208	- 8283						
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
*04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
*05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
*06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
*07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
*08	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-			-0-
*09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
*10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
*11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
*12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
GEX -A-		WELL #: 1		RRCID -> 060488		COMPL. DATE 10/31/1974		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7528 - 7574		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 1462		RRCID -> 060813		COMPL. DATE 01/21/1975		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7952 - 8024		
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	328 2	83 9	N	75	95
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-	95
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-	95
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-	95
*12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-	95
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	95
-----										
HAUSLER, LORAIN E G.		WELL #: 1366		RRCID -> 061895		COMPL. DATE 04/29/1975		TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8212 - 8310		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
-----										
ABRAHAM, TOM		WELL #: 1507		RRCID -> 062165		COMPL. DATE 06/02/1975		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7872 - 7932		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PEERY, HOLLENE ET AL -A-		WELL #: 1374		RRCID -> 062352		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8698 - 9907		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
-----										
PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #: 1719		RRCID -> 063459		COMPL. DATE 08/25/1975		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7684 - 7756		
08	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-	150
09	1560 X	896	-0-	-664	-0-	896 2		N	-0-	150
10	1612 X	1171	-0-	-441	-0-	1171 3		N	-0-	150
11	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180 3		N	-0-	150
12	1612 X	971	-0-	-641	-0-	971 3		N	-0-	150
01	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	150

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
SHAHAN		WELL #:		1	RRCID ->	063982	COMPL. DATE	08/26/1975	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7733 - 7784				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-		1276	2		N	-0-				60
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		1240	2		N	-0-				60
*10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-		1269	3		N	-0-				60
*11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-		1216	3		N	-0-				60
*12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-		1271	3		N	-0-				60
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
-----															
KING RANCH		WELL #:		1549	RRCID ->	064570	COMPL. DATE	11/20/1975	TOTAL DEPTH	10360	PERF. 7686 - 7739				
*08	620 N	616	-0-	-4	-0-		616	3		N	-0-				80
*09	589 N	589	-0-	-0-	-0-		589	3		N	-0-				80
*10	627 N	627	-0-	-0-	-0-		627	3		N	-0-				80
*11	602 N	602	-0-	-0-	-0-		602	3		N	-0-				80
*12	631 N	631	-0-	-0-	-0-		631	3		N	-0-				80
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80
-----															
WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #:		1453	RRCID ->	066652	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8670 - 10000				
08	1178 N	1175	-0-	-3	-0-		1175	2		N	-0-				500
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-		1115	2		N	-0-				500
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-		1133	3		N	-0-				500
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-		1088	3		N	-0-				500
*12	1147 N	1113	-0-	-34	-0-		1113	3		N	-0-				500
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				500
-----															
OLA		WELL #:		4	RRCID ->	070548	COMPL. DATE	02/08/1977	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7618 - 7678				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PIPER, OLA O. 688		WELL #:		3688-U	RRCID ->	070549	COMPL. DATE	03/21/1988	TOTAL DEPTH	10065	PERF. 7646 - 9868				
*02	266 N	266	-0-	-0-	-0-		266	3		N	-0-				92
*03	758 N	758	-0-	-0-	-0-		758	3		N	-0-				92
*04	502 N	502	-0-	-0-	-0-		502	3		N	-0-				92
*05	502 N	502	-0-	-0-	-0-		502	3		N	-0-				92
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
*08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				92
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92
-----															
OLA		WELL #:		3	RRCID ->	070671	COMPL. DATE	02/09/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7626 - 7714				
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	4				122
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-		580	3		N	-0-				122
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-		600	3		N	-0-				122
*12	608 N	608	-0-	-0-	-0-		608	3		N	-0-				122
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				122

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
MILLER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 071086		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7640 - 7716				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PIPER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 071087		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7570 - 7636				
*08	1767 N	1631	-0-	-136	-0-	1631	3		N	-0-		185
*09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3		N	-0-		185
*10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3		N	-0-		185
*11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3		N	-0-		185
12	1674 N	1206	-0-	-468	-0-	1206	2		N	-0-		185
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		185
-----												
FREEMAN, ELODA -A-		WELL #: 1		RRCID -> 071403		COMPL. DATE 05/16/1977		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8180 - 8232				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SCHULTZ -A-		WELL #: 2		RRCID -> 071782		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7483 - 7572				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DUKE		WELL #: 2		RRCID -> 071789		COMPL. DATE 05/12/1977		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7502 - 7578				
*08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		N	-0-		32
*09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-		32
*10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-		32
*11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-		32
*12	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	1043	3		N	-0-		32
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
-----												
BORN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 072183		COMPL. DATE 06/27/1977		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7506 - 7528				
08	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2		N	-0-		584
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-		584
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-		584
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-		584
12	620 N	615	-0-	-5	-0-	615	3		N	-0-		584
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		584
-----												
FAIR		WELL #: 2		RRCID -> 072184		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7619				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		90

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
KLIEWER, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 072544		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7528 - 7580				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TUBB, GEORGE EARL ET AL "B"		WELL #: 1370		RRCID -> 073502		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8585 - 9772			
*02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3	N	-0-		47
*03	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3	N	-0-		47
*04	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3	N	-0-		47
*05	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3	N	-0-		47
*06	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3	N	-0-		47
*07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3	N	-0-		47
*08	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3	N	-0-		47
*09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3	N	-0-		47
*10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3	N	-0-		47
*11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3	N	-0-		47
*12	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3	N	-0-		47
01	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT		47

LITTLE, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 074567		COMPL. DATE 12/21/1977		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 7662			
*08	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		10
*09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		10
*10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		10
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-		10
*12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

KING, HARRY L. 506		WELL #: 1		RRCID -> 075331		COMPL. DATE 02/09/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7930			
*08	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3	N	-0-		68
*09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-		68
*10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-		68
*11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-		68
*12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-		68
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68

MEIER, HENRY J.		WELL #: 2		RRCID -> 076667		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757			
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-		18
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		18
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		18
*05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		18
*06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-		18
*07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-		18
*08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		18
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-		18
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-		18
*12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-		18
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 080599		COMPL. DATE 01/24/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 7730				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	961 N	946	-0-	-15	-0-		946	2		N	-0-	162
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-		912	2		N	-0-	162
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-		940	3		N	-0-	162
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-		833	3		N	-0-	162
*12	930 N	885	-0-	-45	-0-		885	3		N	-0-	162
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	162

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 081576		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7975 - 8040				
*08	899 N	893	-0-	-6	-0-		893	3		N	-0-	42
*09	837 N	837	-0-	-0-	-0-		837	3		N	-0-	42
*10	848 N	848	-0-	-0-	-0-		848	3		N	-0-	42
*11	804 N	804	-0-	-0-	-0-		804	3		N	-0-	42
*12	868 N	817	-0-	-51	-0-		817	3		N	-0-	42
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	42

IMKE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081939		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582				
*02	412 N	412	-0-	-0-	-0-		412	3		N	-0-	47
*03	424 N	424	-0-	-0-	-0-		424	3		N	-0-	47
*04	442 N	442	-0-	-0-	-0-		442	3		N	-0-	47
*05	426 N	426	-0-	-0-	-0-		426	3		N	-0-	47
*06	415 N	415	-0-	-0-	-0-		415	3		N	-0-	47
*07	524 N	524	-0-	-0-	-0-		524	3		N	-0-	47
*08	654 N	654	-0-	-0-	-0-		654	3		N	-0-	47
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
*10	436 N	436	-0-	-0-	-0-		436	3		N	-0-	47
*11	426 N	426	-0-	-0-	-0-		426	3		N	-0-	47
*12	506 N	506	-0-	-0-	-0-		506	3		N	-0-	47
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	47

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 2		RRCID -> 082593		COMPL. DATE 04/08/1979		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 7614				
*02	878 N	878	-0-	-0-	-0-		878	3		N	-0-	25
*03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-		1135	3		N	-0-	25
*04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		1120	3		N	-0-	25
*05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-		1102	3		N	-0-	25
*06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-		1049	3		N	-0-	25
*07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-		1306	3		N	-0-	25
*08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-		1141	3		N	-0-	25
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
*11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-		1012	3		N	-0-	25
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25

DUKE, C.C.		WELL #: 4770		RRCID -> 082879		COMPL. DATE 06/07/1979		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 7550				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BENSCH		WELL #: 1		RRCID -> 083069		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7296 - 7369			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3	N	-0-		137
*09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3	N	-0-		137
*10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3	N	-0-		137
*11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3	N	-0-		137
12	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060 3	N	-0-		137
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		137
-----											
GEX, J. A. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 083748		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7490 - 7531			
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
-----											
BECKER, LEROY JR. ET AL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 084530		COMPL. DATE 08/09/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7640 - 7692			
*08	589	X	543	-0-	-46	-0-	543 3	N	-0-		88
*09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-		88
*10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-		88
*11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-		88
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-		88
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		88
-----											
GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 084679		COMPL. DATE 05/23/1979		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7480			
*02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-		84
*03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830 3	N	-0-		84
*04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774 3	N	-0-		84
*05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752 3	N	-0-		84
*06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794 3	N	-0-		84
*07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785 3	N	-0-		84
*08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823 3	N	-0-		84
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
*10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681 3	N	-0-		84
*11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831 3	N	-0-		84
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-		84
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		84
-----											
WILSON UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 086705		COMPL. DATE 10/07/1979		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7615 - 7656			
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
-----											
WASELL, JOHN R.		WELL #: 3771		RRCID -> 087641		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 9310			
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		147

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MANDALEK, MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 087642		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7637 - 7653								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BROYLES UNIT		WELL #: 2959		RRCID -> 087965		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8004 - 8889								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
-----																
AKERS, ALICE V		WELL #: 3513		RRCID -> 088000		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7967 - 10413								
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					74
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					74
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					74
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					74
12	682 N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					74
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
-----																
CROSSLEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 088001		COMPL. DATE 04/29/1980		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8130 - 8160								
*08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LAURIE, J. M. -A-		WELL #: 2725		RRCID -> 088106		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8141 - 9672								
*08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					127
*09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					127
*10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					127
*11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					127
*12	899 N	898	-0-	-1	-0-	898	3			N	-0-					127
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
-----																
PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 2		RRCID -> 088324		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 7678								
*02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					182
*03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					182
*04	3000 N	13874	-0-	10874	-0-	10874	13874	3		N	-0-					182
*05	3100 N	1385	-0-	-1715	-0-	9159	1385	3		N	-0-					182
*06	3000 N	1324	-0-	-1676	-0-	7483	1324	3		N	-0-					182
*07	3100 N	1337	-0-	-1763	-0-	5720	1337	3		N	-0-					182
*08	3100 N	1347	-0-	-1753	-0-	3967	1347	3		N	-0-					182
*09	3000 N	-0-	-0-	-3000	-0-	967				N	-0-					182
*10	2373 N	1406	-0-	-967	-0-		1406	3		N	-0-					182
*11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-		1355	3		N	-0-					182
*12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-		1437	3		N	-0-					182
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #: 3774		RRCID -> 088761		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 8553		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2	N	-0-		81
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2	N	-0-		81
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3	N	-0-		81
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3	N	-0-		81
12	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	1093 3	N	-0-		81
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		81
-----										
MARTIN, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 089322		COMPL. DATE 08/06/1980		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7557 - 7629		
*02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3	N	-0-		92
*03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3	N	-0-		92
*04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3	N	-0-		92
*05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3	N	-0-		92
*06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3	N	-0-		92
*07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3	N	-0-		92
*08	837 N	584	-0-	-253	-0-	584 3	N	-0-		92
*09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3	N	-0-		92
*10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3	N	-0-		92
*11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3	N	-0-		92
*12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3	N	-0-		92
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
-----										
MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 2		RRCID -> 089916		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616		
*08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-		52
*09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		52
*10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		52
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		52
*12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		52
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		52
-----										
KOCH, MARIE		WELL #: 2		RRCID -> 090597		COMPL. DATE 10/27/1980		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7640		
*08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		291
*09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-		291
*10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-		291
*11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		291
*12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		291
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		291
-----										
AKERS, I. A. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 091416		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 10100		
08	1953 N	1916	-0-	-37	-0-	1916 2	N	-0-		602
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2	N	-0-		602
10	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 3	N	-0-		602
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 3	N	-0-		602
*12	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	1868 3	N	197	197 1	602
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		602
-----										
KELLN, CHRIST H., ET AL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 091788		COMPL. DATE 01/26/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7486 - 7513		
08	744 N	424	-0-	-320	-0-	424 2	N	-0-		172
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2	N	-0-		172
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-		172
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3	N	-0-		172
*12	744 N	717	-0-	-27	-0-	717 3	N	-0-		172
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		172

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 2861		RRCID -> 091790		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8052 - 9605								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
-----																
HYDE, C. H.		WELL #: 2		RRCID -> 092242		COMPL. DATE 02/23/1981		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7590 - 7620								
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEIDNER, OTTO		WELL #: 1795		RRCID -> 093030		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7577 - 7616								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
-----																
SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 2		RRCID -> 093472		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8062 - 8131								
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					95
09	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					95
*10	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					95
*11	3000 N	3018	-0-	-18	-18	3018	3			N	-0-					95
*12	3007 N	2989	-0-	-18	-18	2989	3			N	-0-					95
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
-----																
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 093628		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8017 - 8112								
*08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					5
*09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					5
*10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					5
*11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					5
12	1116 N	1026	-0-	-90	-90	1026	3			N	-0-					5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
-----																
SELL, KATIE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 094554		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8012 - 8048								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
-----																
WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 2462		RRCID -> 094819		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 8042								
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
BARTON, JO ET AL		WELL #: 2511		RRCID -> 094820		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7841 - 7917							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
-----															
ALEX BORN -F-		WELL #: 2		RRCID -> 094824		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7564 - 7583							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GINTER, MARTHA		WELL #: 2		RRCID -> 095532		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7966 - 8045							
*08	372 N	365	-0-	-7	-0-	-0-	365	3			N	-0-			25
*09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			25
*10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			25
*11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			25
*12	372 N	344	-0-	-28	-0-	-0-	344	3			N	-0-			25
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
-----															
PIPER, OLA O.		WELL #: 8720		RRCID -> 095828		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7683 - 7760							
08	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-			130
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-			130
10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-			130
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-			130
12	1860 N	1727	-0-	-133	-0-	-0-	1727	3			N	-0-			130
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
-----															
WHEAT, JAMES ROLAND		WELL #: 2455		RRCID -> 095863		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 8024							
*08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			-0-
*09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			-0-
*10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
*11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
*12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 096137		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8153 - 8222							
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			137
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			137
*10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-			137
*11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-			137
*12	651 N	619	-0-	-32	-0-	-0-	619	3			N	-0-			137
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			137
-----															
PEIL, CHRIST		WELL #: 2955		RRCID -> 096138		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8390 - 9105							
08	3472 X	2954	-0-	-518	-0-	-0-	2954	2			N	-0-			300
09	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-			300
10	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-			300
11	3210 X	3114	-0-	-96	-0-	-0-	3114	3			N	-0-			300
12	3379 X	3000	-0-	-379	-0-	-0-	3000	3			N	-0-			300
01	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-	-0-					N	NO RPT			300

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 3807		RRCID -> 096823		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8081 - 9732		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 2	N	-0-		1067
09	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 2	N	-0-		1067
10	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770 3	N	-0-		1067
11	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852 3	N	-0-		1067
*12	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2616 3	N	185	185 1	1067
01	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-		N	NO RPT		1067

MURPHY, W. A. -C-		WELL #: 2426		RRCID -> 096942		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8088 - 8170	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DRAPER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096965		COMPL. DATE 09/28/1981		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7422 - 7446	
*02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-	110
*03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3	N	-0-	110
*04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3	N	-0-	110
*05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-	110
*06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3	N	-0-	110
*07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3	N	-0-	110
*08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3	N	-0-	110
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	110
*10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-	110
*11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-	110
*12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3	N	-0-	110
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	110

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 2374		RRCID -> 096966		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 9907	
*08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-	20
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
*12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-	20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20

TUBB, GEORGE EARL -B- 370		WELL #: 2370		RRCID -> 096967		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8703 - 10000	
08	1519 N	1383	-0-	-136	-0-	1383 2	N	-0-	880
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2	N	-0-	880
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 3	N	-0-	880
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3	N	-0-	880
12	1426 N	1277	-0-	-149	-0-	1277 3	N	-0-	880
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	880

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C-		WELL #: 2		RRCID -> 097757		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 7896	
*08	403 N	371	-0-	-32	-0-	371 3	N	-0-	55
*09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-	55
*10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-	55
*11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-	55
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	361 3	N	-0-	55
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	55

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BALLENTINE		WELL #: 1		RRCID -> 098237		COMPL. DATE 12/05/1981		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 7587		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		20
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		20
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		20
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		20
*06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		20
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		20
*08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		20
*09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		20
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		20
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		20
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20

BECKER, LEROY H. -A-		WELL #: 3635		RRCID -> 098802		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8264 - 9486		
*02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-		155
*03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3	N	-0-		155
*04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3	N	-0-		155
*05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3	N	-0-		155
*06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3	N	-0-		155
*07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3	N	-0-		155
*08	961 N	368	-0-	-593	-0-	368 3	N	-0-		155
*09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3	N	-0-		155
*10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3	N	-0-		155
*11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3	N	-0-		155
*12	1054 N	937	-0-	-117	-0-	937 3	N	-0-		155
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		155

BALLENTINE-GOSSETT		WELL #: 2		RRCID -> 100614		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7551 - 7583		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33

ABRAHAM, TOM		WELL #: 2507		RRCID -> 101067		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8643 - 10045		
08	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2	N	-0-		118
09	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2	N	-0-		118
10	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3	N	-0-		118
11	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3	N	-0-		118
*12	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173 3	N	-0-		118
01	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-		N	NO RPT		118

HANSHU ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 106357		COMPL. DATE 06/29/1983		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7535 - 7618		
08	496 N	410	-0-	-86	-0-	410 3	N	-0-		130
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-		130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
*12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-		130
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		130

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 3		RRCID -> 106358		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7552 - 7598				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2		N	-0-		155
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-		155
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	327	3	47 9	N	43		198
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-		198
*12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-		198
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		198
-----												
GREER, MILDRED F.		WELL #: 1		RRCID -> 108010		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7560 - 7584				
*08	992 N	565	-0-	-427	-0-	565	3		N	-0-		121
*09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-		121
*10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-		121
*11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-		121
12	527 N	472	-0-	-55	-0-	472	3		N	-0-		121
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		121
-----												
BREEN		WELL #: 1		RRCID -> 109528		COMPL. DATE 01/13/1984		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7549 - 7598				
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-		130
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-		130
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-		130
*12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-		130
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		130
-----												
TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 2335		RRCID -> 111008		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8680 - 9970				
*08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3		N	-0-		60
*09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3		N	-0-		60
*10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3		N	-0-		60
*11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3		N	-0-		60
*12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3		N	-0-		60
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
-----												
TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #: 2		RRCID -> 111009		COMPL. DATE 05/07/1984		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7622 - 7670				
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	334	2	42 9	N	38		158
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-		158
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-		158
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-		158
*12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-		158
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		158
-----												
WEIDNER, OTTO		WELL #: 2		RRCID -> 111010		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7707 - 7742				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		75
-----												
BORN, ALEX ET AL -B-		WELL #: 2		RRCID -> 111112		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7562 - 8964				
08	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2		N	-0-		826
09	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2		N	-0-		826
10	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3		N	-0-		826
11	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	3		N	-0-		826
*12	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	4981	3	205 9	N	186	186 1	826
01	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-				N	NO RPT		826



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
YEATON		WELL #: 2		RRCID -> 115981		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7398 - 7466				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-		88	
*03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-		88	
*04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-		88	
*05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3	N	-0-		88	
*06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-		88	
*07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-		88	
*08	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	3	N	-0-		88	
*09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-		88	
*10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3	N	-0-		88	
*11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3	N	-0-		88	
*12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-		88	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88	
-----												
SCHULTZ -C-		WELL #: 2		RRCID -> 116432		COMPL. DATE 02/08/1985		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7494 - 7539				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
BRADFORD -D-		WELL #: 2		RRCID -> 119364		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7577				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2		N	NO RPT		-0-	
-----												
BRADFORD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 120184		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7639 - 7692				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 122900		COMPL. DATE 11/18/1986		TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8016 - 8092				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
PIPER, OLA O.		WELL #: 2630		RRCID -> 124920		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074				
*08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-		100	
*09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-		100	
*10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-		100	
*11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-		100	
*12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3	N	-0-		100	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
TUBB, GEORGE E. -D-		WELL #: 3371		RRCID -> 133247		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8038 - 8108			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-		100
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-		100
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
12	651 N	625	-0-	-26	-0-	625 3		N	-0-		100
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100

PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 1903		RRCID -> 141770		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 7470			
*02	2464 X	2124	-0-	-340	-0-	2124 3		N	-0-		43
*03	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 3		N	-0-		43
*04	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665 3		N	-0-		43
*05	2821 X	2674	-0-	-147	-0-	2674 3		N	-0-		43
*06	3030 X	2674	-0-	-356	-0-	2674 3		N	-0-		43
*07	2821 X	2499	-0-	-322	-0-	2499 3		N	-0-		43
*08	2821 X	2642	-0-	-179	-0-	2642 3		N	-0-		43
*09	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-			N	-0-		43
*10	2666 X	2547	-0-	-119	-0-	2547 3		N	-0-		43
*11	2580 X	2260	-0-	-320	-0-	2260 3		N	-0-		43
*12	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705 2		N	-0-		43
01	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT		43

SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D-		WELL #: 1954		RRCID -> 141815		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 9141			
08	2542 N	2472	-0-	-70	-0-	2472 2		N	-0-		243
09	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2		N	-0-		243
*10	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 3		N	-0-		243
*11	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 3		N	-0-		243
*12	2511 N	2281	-0-	-230	-0-	2281 3		N	-0-		243
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		243

BECKER, LEROY H. ET. AL. -A-		WELL #: 4635		RRCID -> 142694		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7628 - 7702			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

REDELSPERGER 900		WELL #: 3		RRCID -> 142696		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7548 - 7609			
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		127

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
DUKE		WELL #: 3		RRCID -> 142698		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7535 - 7585				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-		-0-	
*09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-		-0-	
*10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-		-0-	
*11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-		-0-	
*12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
BORN -B-		WELL #: 3		RRCID -> 142717		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7522 - 7556				
08	806 N	743	-0-	-63	-0-	743	2	N	-0-		60	
*09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-		60	
*10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-		60	
*11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-		60	
*12	806 N	654	-0-	-152	-0-	654	3	N	-0-		60	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60	
-----												
DUKE		WELL #: 4		RRCID -> 142735		COMPL. DATE 09/25/1992		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7564 - 7596				
*08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-		8	
*09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-		8	
*10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-		8	
*11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-		8	
*12	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3	N	-0-		8	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8	
-----												
BORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 142901		COMPL. DATE 09/30/1992		TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7557 - 7580				
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2	N	-0-		385	
09	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2	N	-0-		385	
10	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3	N	-0-		385	
11	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3	N	-0-		385	
12	2108 N	1927	-0-	-181	-0-	1927	3	N	-0-		385	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		385	
-----												
DUKE, BASIL		WELL #: 5		RRCID -> 143234		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7517 - 7561				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
PIERCE		WELL #: 3		RRCID -> 144072		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528				
*08	713 N	601	-0-	-112	-0-	601	3	N	-0-		117	
*09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-		117	
*10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-		117	
*11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-		117	
*12	527 N	431	-0-	-96	-0-	431	3	N	-0-		117	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117	
-----												
GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 144610		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7474 - 7506				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
IMKE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144634		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-				100
*09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-				100
*10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-				100
*11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-				100
*12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-				100
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				100
-----															
MARTIN, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 144656		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 7614							
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-				280
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-				280
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-				280
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-				280
12	992 N	981	-0-	-11	-0-	-0-	981	3		N	-0-				280
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				280
-----															
MARTIN, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 144661		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636							
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	-0-	358	2		N	-0-				142
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-				142
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-				142
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-				142
*12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-				142
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				142
-----															
TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #: 2		RRCID -> 144669		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7731 - 7760							
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #: 4		RRCID -> 144673		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7712 - 7742							
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MILLER -B-		WELL #: 4		RRCID -> 145110		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7646 - 7722							
08	775 N	669	-0-	-106	-0-	-0-	669	2		N	-0-				23
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-				23
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	695	3	398	9	N	362			385
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-			385
*12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-			385
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				385
-----															
KLIEWER, CARRIE		WELL #: 3		RRCID -> 145130		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7522 - 7572							
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	823	2	347	9	N	315			385
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			385
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-			385
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-			385
12	837 N	785	-0-	-52	-0-	-0-	785	3			N	-0-			385
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				385

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
IMKE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145135		COMPL. DATE 03/05/1993			TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7526 - 7591			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2		N	-0-		150
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-		150
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-		150
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-		150
*12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-		150
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		150
-----												
REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 3		RRCID -> 145150		COMPL. DATE 03/05/1993			TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7579 - 7616			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2961			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2961			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2961			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2961			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2961			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2961			N	NO RPT		-0-
-----												
REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 4		RRCID -> 145154		COMPL. DATE 04/08/1993			TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7593 - 7626			
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	551	2	189 9	N	172		332
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-		332
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-		332
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-		332
*12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-		332
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		332
-----												
BLACKMORE, ELNA THOMAS		WELL #: 2367		RRCID -> 145164		COMPL. DATE 09/11/2008			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8499 - 10276			
08	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2		N	-0-		28
09	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2		N	-0-		28
10	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2631	3	79 9	N	72		100
11	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3		N	-0-		100
*12	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3		N	-0-		100
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100
-----												
GINTER, MARTHA		WELL #: 4		RRCID -> 145166		COMPL. DATE 03/26/1993			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7898 - 7966			
08	961 N	958	-0-	-3	-0-	947	2	11 9	N	10		100
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-		100
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	961	3	198 9	N	180		280
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-		280
12	961 N	939	-0-	-22	-0-	939	3		N	-0-		280
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		280
-----												
WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL-		WELL #: 3455		RRCID -> 145184		COMPL. DATE 04/07/1993			TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7953 - 8024			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
-----												
LITTLE, J.A. DR. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 145203		COMPL. DATE 04/22/1993			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7972 - 8036			
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-		-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-		-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-		-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-		-0-
*12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
LITTLE, J. A. DR. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 145204		COMPL. DATE 04/29/1993		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8051 - 8120		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2	N	-0-		42
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		42
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-		42
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-		42
*12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3	N	-0-		42
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
-----										
BORN, ALEX "E"		WELL #: 3		RRCID -> 145382		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7592		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
-----										
KOCH-LITTLE		WELL #: 3		RRCID -> 145495		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7729 - 7782		
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		220
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		220
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		220
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		220
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		220
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		220
-----										
PEIL, JOHN		WELL #: 3		RRCID -> 145496		COMPL. DATE 04/18/1993		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7578 - 7618		
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	450 2	N	25		160
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-		160
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-		160
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-		160
*12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-		160
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		160
-----										
PIPER		WELL #: 2		RRCID -> 145547		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7690 - 7762		
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2	N	-0-		180
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2	N	-0-		180
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 3	N	-0-		180
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3	N	-0-		180
*12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3	N	-0-		180
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		180
-----										
BRADFORD -C-		WELL #: 3		RRCID -> 146304		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7507 - 7584		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DUKE, C. C. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 146367		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474		
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2	N	-0-		117
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2	N	-0-		117
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3	N	-0-		117
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3	N	-0-		117
12	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1046 3	N	-0-		117
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		117

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
OLA		WELL #:		1	RRCID ->	146377	COMPL. DATE	07/31/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7634 - 7677	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PIPER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	148285	COMPL. DATE	01/31/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7670 - 7738	
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			190
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			190
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			190
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			190
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			190
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
-----													
BORN, VICTOR -ET- -AL-		WELL #:		4	RRCID ->	148482	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7658 - 7730	
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2		N	-0-			84
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			84
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			84
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			84
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2		N	-0-			84
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
-----													
MILLER -B-		WELL #:		5	RRCID ->	148928	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7526 - 9081	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MARTIN, SUSAN J.		WELL #:		3	RRCID ->	148931	COMPL. DATE	03/17/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7630 - 7690	
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	420	2	30 9	N	27			117
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			117
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	426	2	109 9	N	99			216
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			216
*12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			216
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			216
-----													
BRADFORD -B-		WELL #:		4	RRCID ->	148932	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7530 - 7586	
08	899 N	887	-0-	-12	-0-	887	2		N	-0-			216
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			216
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	897	3	50 9	N	45			261
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-			261
*12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-			261
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			261
-----													
PIPER -A-		WELL #:		3	RRCID ->	148934	COMPL. DATE	03/31/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7586 - 7662	
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-			261
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			261
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-			261
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-			261
*12	1116 N	1034	-0-	-82	-0-	1034	3		N	-0-			261
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			261

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
PIPER, OLA O. 688		WELL #: 12		RRCID -> 149052		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 7719			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1116 N	919	-0-	-197	-0-	919	2	N	-0-	213	
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-	213	
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3	N	-0-	213	
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-	213	
*12	930 N	876	-0-	-54	-0-	876	3	N	-0-	213	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	213	
-----											
MANDALEK, MARTIN -ET -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 149430		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 7614			
*08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-	-0-	
*09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-	-0-	
*10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-	-0-	
*11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-	-0-	
*12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
OLA		WELL #: 5		RRCID -> 153257		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7654 - 7728			
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	204	
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-	204	
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	378	3	N	12	216	
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-	216	
*12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	216	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	216	
-----											
SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 153434		COMPL. DATE 03/04/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 8060			
08	1085 N	398	-0-	-687	-0-	202	2	N	178	216	
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	216	
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	14	3	N	45	261	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	261	
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3	N	-0-	261	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	261	
-----											
BRADFORD		WELL #: 4775		RRCID -> 153525		COMPL. DATE 03/03/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7514 - 7582			
08	868 N	783	-0-	-85	-0-	783	3	N	-0-	80	
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-	80	
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-	80	
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3	N	-0-	80	
*12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-	80	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	80	
-----											
SCHULTZ -B-		WELL #: 3		RRCID -> 153535		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7520 - 9812			
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2	N	-0-	60	
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2	N	-0-	60	
10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3	N	-0-	60	
11	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3	N	-0-	60	
*12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3	N	-0-	60	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60	
-----											
VALENTINE SCHOENHALS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 153765		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 10649 PERF. 7971 - 8046			
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-	28	
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	N	-0-	28	
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1274	3	N	152	180	
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3	N	-0-	180	
12	1271 N	1050	-0-	-221	-0-	1050	3	N	-0-	180	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	180	



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 153871		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8010 - 8034		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	20
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
*10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	20
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	20
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
-----										
PIPER -A-		WELL #: 4		RRCID -> 154718		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7610 - 7680		
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-	85
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-	85
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1157 3	22 9	N	20	105
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		N	-0-	105
*12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3		N	-0-	105
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	105
-----										
BRADFORD -D-		WELL #: 3		RRCID -> 154745		COMPL. DATE 05/14/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7640		
08	527 N	503	-0-	-24	-0-	503 2		N	-0-	105
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-	105
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-	105
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-	105
*12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-	105
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	105
-----										
KOCH, MARIE -ET- -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 154750		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7577 - 7588		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PIPER "C"		WELL #: 2		RRCID -> 155463		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7682 - 7738		
08	341 N	268	-0-	-73	-0-	268 2		N	-0-	120
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-	120
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-	120
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-	120
*12	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3		N	-0-	120
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	120
-----										
WASSELL, JOHN R.		WELL #: 4		RRCID -> 155469		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7516 - 7586		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BRADFORD "D"		WELL #: 4		RRCID -> 155669		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7566 - 7634		
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-	78
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-	78
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	937 3	222 9	N	202	280
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3		N	-0-	280
12	930 N	924	-0-	-6	-0-	924 3		N	-0-	280
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	280

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 3372		RRCID -> 155713		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8083 - 8120						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			280
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			280
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			280
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			280
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			280
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			280

BECKER, ARTHUR JR.		WELL #: 4774		RRCID -> 155851		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7462 - 7534						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KOCH, MARIE ET AL		WELL #: 4865		RRCID -> 155902		COMPL. DATE 10/07/1995		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7588 - 7601						
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			188
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			188
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-			188
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-			188
12	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1016	3			N	-0-			188
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 3		RRCID -> 156116		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8016 - 8092						
*08	2077 X	1105	-0-	-972	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
*09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-			-0-
*10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
*11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
*12	1085 N	995	-0-	-90	-0-	995	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALLENTINE-GOSSETT		WELL #: 3		RRCID -> 156120		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7593 - 7611						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORN, ALEX ET AL		WELL #: 3373		RRCID -> 156629		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8389 - 8731						
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2			99
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21			120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120

PEERY, HOLLENE		WELL #: 1375		RRCID -> 156631		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7986 - 8046						
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 3374		RRCID -> 156727		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7994 - 8062				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			48
*09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-			48
*10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-			48
*11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-			48
*12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-			48
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
-----												
WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 156738		COMPL. DATE 10/21/1995		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7968 - 8043				
*08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-			87
*09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-			87
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
*12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			87
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
-----												
FAIR		WELL #: 3		RRCID -> 156739		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7637				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*11	14B2 EXT	539	-0-	539	-0-	539	3	N	-0-			18
*12	14B2 EXT	548	-0-	548	-0-	1087	3	N	-0-			18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1087		N	NO RPT			18
-----												
LAURIE, J. M. "A"		WELL #: 3725		RRCID -> 156748		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7546 - 7633				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PEIL, JOHN		WELL #: 4		RRCID -> 156749		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7620 - 7650				
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			150
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			150
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			150
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150
-----												
TUBB, GEORGE EARL "B"		WELL #: 3370		RRCID -> 156793		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8140 - 8182				
*02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-			26
*03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-			26
*04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-			26
*05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-			26
*06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-			26
*07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-			26
*08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-			26
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
*12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			26
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MURPHY, W. A. "C"		WELL #: 3426		RRCID -> 156893		COMPL. DATE 11/09/1995		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8064 - 8140			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		87
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		87
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		87
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-		87
*12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-		87
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87

PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #: 2719		RRCID -> 156894		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7716 - 7782			
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		55
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-		55
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	522 3	118 9	N	107		162
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-		162
*12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-		162
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162

REDELSPERGER 900		WELL #: 1		RRCID -> 157457		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6045 - 7578			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHOENHALS, H.G.		WELL #: 4861		RRCID -> 157901		COMPL. DATE 01/00/1998		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 7560			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULTZ "A"		WELL #: 4772		RRCID -> 157914		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7432 - 8022			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 4		RRCID -> 158219		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7608			
*08	310 N	270	-0-	-40	-0-	270 3		N	-0-		57
*09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-		57
*10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-		57
*11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-		57
*12	403 N	280	-0-	-123	-0-	280 3		N	-0-		57
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57

BEAL, GEORGE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 158295		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8020			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
WASSELL, JOHN R.		WELL #: 5771		RRCID -> 158302		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7676 - 8649								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					193
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

DUKE, BASIL		WELL #: 6727		RRCID -> 158303		COMPL. DATE 03/30/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7480 - 7510								
08	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	2			N	-0-					193
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					193
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	585	3	68	9	N	62	195	1			60
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	611	3	110	9	N	100					160
*12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					160
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

WASSELL, JOHN R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158309		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7486 - 7594								
*08	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					20
*09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					20
*10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					20
*11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					20
*12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BORN, ALEX "E"		WELL #: 4		RRCID -> 158552		COMPL. DATE 04/14/1996		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7501 - 7521								
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU ET AL		WELL #: 4726		RRCID -> 158594		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7509 - 7562								
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					115
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					115
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					115
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					115
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					115
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

BECKER, LEROY H.		WELL #: 4636		RRCID -> 158619		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 7730								
08	899 N	833	-0-	-66	-0-	833	2			N	-0-					143
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					143
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					143
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					143
*12	837 N	675	-0-	-162	-0-	675	3			N	-0-					143
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

FREEMAN, ELODA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158644		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8160 - 8241								
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					140
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					140
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					140
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
SCHULTZ "A"		WELL #: 3772		RRCID -> 158649		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7625				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	434 N	413	-0-	-21	-0-	328	2	85	9	N	77	122
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-	122
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-	122
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-	122
*12	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-	122
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	122

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 4		RRCID -> 158940		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7526 - 7559			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BECKER, ARTHUR, JR.		WELL #: 4634		RRCID -> 158956		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7768				
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-	271
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-	271
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-	271
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-	271
*12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-	271
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	271

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 4455		RRCID -> 159080		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8025 - 8098				
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-	40
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-	40
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-	40
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-	40
*12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-	40
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	40

DUKE, C.C. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 159517		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7668 - 7705				
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	754	2	22	9	N	20	170
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-	170
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-	170
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-	170
*12	744 N	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-	170
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	170

DUKE, C. C. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 159569		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7534				
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	677	2	42	9	N	38	170
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-	170
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-	170
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-	170
*12	682 N	574	-0-	-108	-0-	574	3			N	-0-	170
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	170

DUKE, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 160475		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7493 - 7556			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC			//CONT.// 488260								
GINTER, MARTHA			WELL #: 5458		RRCID -> 160804	COMPL. DATE 03/13/1996	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 7932	- 8004		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BECKER, ARTHUR JR.			WELL #: 5		RRCID -> 161230	COMPL. DATE 08/17/1996	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7474	- 7524		
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		108
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		108
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-		108
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-		108
*12	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 3		N	-0-		108
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		108
-----											
FRANANO, WILLENE ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 161296	COMPL. DATE 10/01/1996	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7958	- 8026		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRADFORD			WELL #: 5775		RRCID -> 161578	COMPL. DATE 10/24/1996	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7555	- 7596		
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-		45
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-		45
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-		45
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-		45
*12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-		45
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
-----											
HAUSLER, LORAIN G.			WELL #: 2366		RRCID -> 163307	COMPL. DATE 03/10/1997	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8260	- 8344		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SCHULTZ "C"			WELL #: 3		RRCID -> 163361	COMPL. DATE 03/20/1997	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7511	- 7536		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GEX "A"			WELL #: 2		RRCID -> 163378	COMPL. DATE 03/12/1997	TOTAL DEPTH 7701	PERF. 7550	- 7602		
08	899 N	874	-0-	-25	-0-	874 2		N	-0-		60
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-		60
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3		N	-0-		60
11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3		N	-0-		60
*12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3		N	-0-		60
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 163515		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7926 - 7987								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
-----																
FAIR		WELL #: 4		RRCID -> 163924		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7405 - 9079								
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	290					N	NO RPT					-0-
-----																
PIPER, OLA O. 688		WELL #: 16		RRCID -> 164392		COMPL. DATE 02/23/1997		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7624 - 7700								
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					20
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	284	2	28	9	N	25					45
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	279	3	11	9	N	10					55
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					55
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					55
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
-----																
WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 164422		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8036 - 8106								
08	1023 N	953	-0-	-70	-0-	953	2			N	-0-					147
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					147
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					147
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					147
12	961 N	934	-0-	-27	-0-	934	3			N	-0-					147
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
-----																
BEAL, GEORGE E.		WELL #: 4		RRCID -> 164434		COMPL. DATE 05/26/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8000								
08	527 N	197	-0-	-330	-0-	197	2			N	-0-					82
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	631	2	88	9	N	80					162
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					162
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					162
*12	682 N	455	-0-	-227	-0-	455	3			N	-0-					162
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
-----																
DUKE, C. C. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 164671		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7381 - 7478								
08	310 N	88	-0-	-222	-0-	88	2			N	-0-					20
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	238	2	79	9	N	72					92
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					92
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					92
12	341 N	124	-0-	-217	-0-	124	3			N	-0-					92
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
-----																
KLIEWER, CARRIE		WELL #: 4		RRCID -> 164684		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7582 - 7610								
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1136	2	30	9	N	27					75
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					75
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1129	3	19	9	N	17					92
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					92
12	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1139	3			N	-0-					92
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
TUBB, GEORGE E. "D"		WELL #: 4371		RRCID -> 164686		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8050 - 8120							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
DUKE, C. C. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 164697		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7450							
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	489 2	57 9	N	52					192
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-					192
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-					192
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-					192
12	496 N	480	-0-	-16	-0-	-0-	480 3		N	-0-					192
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					192
-----															
PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 164734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 8694							
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
PEIL, JOHN		WELL #: 5		RRCID -> 164882		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7560 - 7606							
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-					122
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-					122
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	544 3	45 9	N	41					163
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-					163
12	589 N	541	-0-	-48	-0-	-0-	541 3		N	-0-					163
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					163
-----															
SCHULTZ "A"		WELL #: 5		RRCID -> 165746		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7492 - 7560							
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	616 2	131 9	N	119					162
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-					162
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-					162
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-					162
*12	589 N	554	-0-	-35	-0-	-0-	554 3		N	-0-					162
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					162
-----															
FRANANO, WILLENE		WELL #: 4		RRCID -> 167921		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7920 - 7990							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				337
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				337
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				337
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				337
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				337
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				337
-----															
SCHULTZ "B"		WELL #: 6		RRCID -> 167929		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 7626							
08	1054 N	997	-0-	-57	-0-	-0-	997 2			N	-0-				182
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	981 2			N	-0-				182
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	831 3			N	-0-				182
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	965 3			N	-0-				182
12	1023 N	940	-0-	-83	-0-	-0-	940 3			N	-0-				182
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				182

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
WASSELL, JOHN R.		WELL #: 6		RRCID -> 167985		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7512 - 7570		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-		570 2		N	-0-		141
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-		499 2		N	-0-		141
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-		526 3		N	-0-		141
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-		428 3		N	-0-		141
*12	575 N	575	-0-	-0-	-0-		575 3		N	-0-		141
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141

KING, HARRY L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 168146		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7815 - 7854		
*08	248 N	227	-0-	-21	-0-		227 3		N	-0-		15
*09	221 N	221	-0-	-0-	-0-		221 3		N	-0-		15
*10	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240 3		N	-0-		15
*11	230 N	230	-0-	-0-	-0-		230 3		N	-0-		15
*12	233 N	233	-0-	-0-	-0-		233 3		N	-0-		15
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15

HANSHU ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 168837		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7488 - 7516		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24		84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	253		337
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		337
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		337
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		337

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 5		RRCID -> 168847		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 7723		PERF. 7562 - 7610		
08	620 N	595	-0-	-25	-0-		594 2	1 9	N	1		127
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-		555 2		N	-0-		127
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-		589 3	15 9	N	14		141
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-		552 3		N	-0-		141
*12	597 N	597	-0-	-0-	-0-		597 3		N	-0-		141
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141

DUKE, C. C. -A-		WELL #: 6728		RRCID -> 168851		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8117 - 9303		
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-		1059 2		N	-0-		174
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-		600 2		N	-0-		174
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-		1211 3	81 9	N	74	188 1	60
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-		1021 3	125 9	N	114		174
*12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-		1297 3		N	-0-		174
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		174

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 5		RRCID -> 169114		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7606 - 7669		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 169119		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 8032		PERF. 8310 - 9123		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
BORN, ALEX "B"		WELL #: 3		RRCID -> 169957		COMPL. DATE 02/18/1998			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7460 - 7482			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	868 N	798	-0-	-70	-0-	798 2		N	-0-			203
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-			203
10	3100 N	9321	-0-	6221	6221	9321 3		N	-0-			203
11	3000 N	9321	-0-	6321	12542	9321 3		N	-0-			203
*12	3100 N	849	-0-	-2251	10291	849 3		N	-0-			203
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10291			N	NO RPT			203
-----												
DUKE		WELL #: 5893		RRCID -> 170080		COMPL. DATE 03/13/1998			TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 7580			
08	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2029 2	212 9	N	193			213
09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2		N	-0-			213
10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3		N	-0-			213
11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 3		N	-0-			213
*12	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2118 3	206 9	N	187	187 1		213
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			213
-----												
PIPER, OLA O. 688		WELL #: 19		RRCID -> 171250		COMPL. DATE 09/12/1998			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683			
08	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	1070 2		N	-0-			140
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-			140
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1007 3	65 9	N	59			199
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-			199
*12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3		N	-0-			199
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			199
-----												
CROSSLEY ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 171539		COMPL. DATE 11/25/1998			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8110 - 8188			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FAIR		WELL #: 5		RRCID -> 172887		COMPL. DATE 02/19/1999			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7555 - 7625			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BROYLES UNIT		WELL #: 4959		RRCID -> 173554		COMPL. DATE 05/12/1999			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7498 - 7528			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
-----												
BRADFORD, LYDIA -A-		WELL #: 4810		RRCID -> 174240		COMPL. DATE 06/24/1999			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7520 - 7579			
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	690 2	112 9	N	102			155
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-			155
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-			155
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-			155
*12	589 N	426	-0-	-163	-0-	426 3		N	-0-			155
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			155

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BARTON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 175046		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 7860								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BARTON TRUST		WELL #: 2379		RRCID -> 175190		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7900								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JACKSON		WELL #: 2418		RRCID -> 175556		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7976 - 8026								
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					774
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					774
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					774
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					774
*12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					774
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					774
-----																
HAUSLER, LORAIN E G.		WELL #: 3366		RRCID -> 175557		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8219 - 8294								
08	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					969
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					969
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					969
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					969
*12	589 N	541	-0-	-48	-0-	541	3			N	-0-					969
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					969
-----																
PIPER, OLA O.		WELL #: 14		RRCID -> 175799		COMPL. DATE 06/28/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 7793								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PIPER		WELL #: 3		RRCID -> 175996		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7779 - 7814								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FREEMAN, ELODA ETAL		WELL #: 2333		RRCID -> 178536		COMPL. DATE 05/29/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8236								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
BRADFORD		WELL #: 6775		RRCID -> 181882		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7576 - 7616	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3	N	-0-	55
*03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3	N	-0-	55
*04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-	55
*05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-	55
*06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3	N	-0-	55
*07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3	N	-0-	55
*08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3	N	-0-	55
*09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3	N	-0-	55
*10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3	N	-0-	55
*11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3	N	-0-	55
12	899 N	868	-0-	-31	-0-	868 3	N	-0-	55
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	55
-----									
BORN, ALEX -E-		WELL #: 5		RRCID -> 182382		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7440 - 7514	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HARRIS, MACK C.		WELL #: 3419		RRCID -> 182646		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7973 - 8079	
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-	68
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2	N	-0-	68
*10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3	N	-0-	68
*11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-	68
*12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3	N	-0-	68
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
-----									
BARTON TRUST		WELL #: 3379		RRCID -> 182755		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7827	
08	1054 N	990	-0-	-64	-0-	990 2	N	-0-	67
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2	N	-0-	67
*10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3	N	-0-	67
*11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3	N	-0-	67
*12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3	N	-0-	67
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67
-----									
ABRAHAM, TOM		WELL #: 4507		RRCID -> 183247		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7866 - 7924	
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-	53
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-	53
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	53
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-	53
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	53
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	53
-----									
HARRIS, MACK C.		WELL #: 2419		RRCID -> 183252		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8022 - 8052	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 3335		RRCID -> 183528		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8242 - 8307								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
-----																
SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 4456		RRCID -> 183620		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8072 - 8140								
*08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					53
*09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					53
*10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					53
*11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					53
*12	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					53
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
-----																
BARTON TRUST		WELL #: 4379		RRCID -> 183626		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7832 - 7841								
*08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					45
*09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					45
*10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					45
*11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					45
*12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					45
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
-----																
SELL, KATIE ET AL		WELL #: 1512		RRCID -> 184140		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7974 - 8024								
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PORTER, JACK R.		WELL #: 2380		RRCID -> 184264		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 7829								
08	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					33
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					33
*10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					33
*11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					33
*12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
SCHOENHALS		WELL #: 2508		RRCID -> 184499		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7866 - 7938				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-		15	
*03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-		15	
*04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-		15	
*05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-		15	
*06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-		15	
*07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3	N	-0-		15	
*08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3	N	-0-		15	
*09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-		15	
*10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3	N	-0-		15	
*11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3	N	-0-		15	
*12	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3	N	-0-		15	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15	

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 5455		RRCID -> 184654		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8067 - 8143			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRIS, MACK C.		WELL #: 4419		RRCID -> 185205		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7962 - 8011			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		112

BRADFORD		WELL #: 3775		RRCID -> 190178		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7572 - 9860			
08	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2	N	-0-		160
09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2	N	-0-		160
10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3	N	-0-		160
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3	N	-0-		160
*12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3	N	-0-		160
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160

BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #: 1		RRCID -> 191967		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7743 - 7806			
*02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-		70
*03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-		70
*04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-		70
*05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-		70
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
*08	620 N	564	-0-	-56	-0-	564	3	N	-0-		70
*09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-		70
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
*12	558 N	546	-0-	-12	-0-	546	3	N	-0-		70
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
HARRIS, MACK C.		WELL #: 1419		RRCID -> 192355		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8004 - 10367								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2108 N	1815	-0-	-293	-0-	1815	2			N	-0-					120
09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					120
10	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					120
11	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					120
*12	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					120
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
-----																
KLIEWER 891		WELL #: 6		RRCID -> 197404		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9377								
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
-----																
BEAL, GEORGE E. ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 198366		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 8010								
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PIPER 776		WELL #: 5		RRCID -> 198499		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7865 - 9022								
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					192
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					192
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					192
11	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					192
*12	1767 N	1745	-0-	-22	-0-	1745	3			N	-0-					192
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192
-----																
REDELSPERGER 900		WELL #: 6		RRCID -> 198515		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7676 - 9677								
*02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					92
*03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					92
*04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					92
*05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					92
*06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					92
*07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					92
*08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					92
*09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					92
*10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					92
*11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					92
*12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					92
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
-----																
MANDALEK 867		WELL #: 4		RRCID -> 198562		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9187								
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					120
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					120
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					120
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					120
12	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	1230	3			N	-0-					120
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
AKERS, I.A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 199371		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7562 - 7665	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-	200
*04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-	200
*05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-	200
*06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-	200
*07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-	200
*08	341 N	258	-0-	-83	-0-	258 3	N	-0-	200
*09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-	200
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	200
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	200
*12	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 3	N	-0-	200
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	200
-----									
SCHOENHALS 861		WELL #: 6		RRCID -> 199468		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 9552	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	64
-----									
FAIR		WELL #: 6724		RRCID -> 199568		COMPL. DATE 11/29/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8032 - 9151	
*08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3	N	-0-	59
*09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3	N	-0-	59
*10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 3	N	-0-	59
*11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3	N	-0-	59
*12	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3	N	-0-	59
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
-----									
MILLER -B-		WELL #: 6778		RRCID -> 199579		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8009 - 9700	
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2	N	-0-	221
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2	N	-0-	221
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3	N	-0-	221
11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3	N	-0-	221
12	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	1269 3	N	-0-	221
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	221
-----									
PARKS 719		WELL #: 3		RRCID -> 200235		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8059 - 9036	
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-	150
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-	150
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-	150
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-	150
*12	217 N	181	-0-	-36	-0-	181 3	N	-0-	150
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	150
-----									
SCHULTZ "A"		WELL #: 6772		RRCID -> 201078		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	1302 N	1212	-0-	-90	-0-	1212 2	N	-0-	172
09	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2	N	-0-	172
*10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3	N	-0-	172
*11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3	N	-0-	172
12	1550 N	1475	-0-	-75	-0-	1475 3	N	-0-	172
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	172

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
GEX 886		WELL #: 5		RRCID -> 201116		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	2046 N	1994	-0-	-52	-0-	1994	3	N	-0-		94	
*09	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3	N	-0-		94	
*10	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3	N	-0-		94	
*11	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3	N	-0-		94	
*12	2015 N	1981	-0-	-34	-0-	1981	3	N	-0-		94	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94	
-----												
BORN, ALEX "E"		WELL #: 6862		RRCID -> 201549		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671				
*08	930 N	801	-0-	-129	-0-	801	3	N	-0-		12	
*09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3	N	-0-		12	
*10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3	N	-0-		12	
*11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3	N	-0-		12	
12	1271 N	838	-0-	-433	-0-	838	3	N	-0-		12	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12	
-----												
BRADFORD -C-		WELL #: 6723		RRCID -> 202523		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7660 - 8206				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		90	
-----												
PIPER 776		WELL #: 6		RRCID -> 202533		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7740 - 9382				
*02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3	N	-0-		114	
*03	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3	N	-0-		114	
*04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3	N	-0-		114	
*05	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3	N	-0-		114	
*06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3	N	-0-		114	
*07	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3	N	-0-		114	
*08	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3	N	-0-		114	
*09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3	N	-0-		114	
*10	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3	N	-0-		114	
*11	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3	N	-0-		114	
*12	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3	N	-0-		114	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		114	
-----												
BRADFORD, LYDIA		WELL #: 7811		RRCID -> 202535		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 9374				
*02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-		58	
*03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3	N	-0-		58	
*04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-		58	
*05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-		58	
*06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-		58	
*07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-		58	
*08	713 N	632	-0-	-81	-0-	632	3	N	-0-		58	
*09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		58	
*10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		58	
*11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-		58	
*12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		58	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//	488260							
PIPER, OLA O		WELL #:	22	RRCID ->	202818	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	7684	PERF. 8278 - 9979
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2	N	-0-		220
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2	N	-0-		220
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3	N	-0-		220
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-		220
*12	868 N	855	-0-	-13	-0-	855 3	N	-0-		220
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		220
-----										
BRADFORD, LYDIA 'A'		WELL #:	6810	RRCID ->	202903	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	7545	PERF. 8069 - 9650
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		30
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		30
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		30
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		30
*06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-		30
*07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		30
*08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3	N	-0-		30
*09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-		30
*10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		30
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		30
*12	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 3	N	-0-		30
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
-----										
MARTIN, J. B.		WELL #:	6809	RRCID ->	202904	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	7638	PERF. 7933 - 8478
*08	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062 3	N	-0-		173
*09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3	N	-0-		173
*10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 3	N	-0-		173
*11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 3	N	-0-		173
*12	1953 N	1865	-0-	-88	-0-	1865 3	N	-0-		173
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		173
-----										
SCHOENHALS, VALENTINE "A"		WELL #:	5457	RRCID ->	202905	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	8083	PERF. 8513 - 9572
*08	1240 N	1005	-0-	-235	-0-	1005 3	N	-0-		38
*09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3	N	-0-		38
*10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3	N	-0-		38
*11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3	N	-0-		38
*12	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1149 3	N	-0-		38
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
-----										
BORN, ALEX ET AL		WELL #:	4373	RRCID ->	202908	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 8438 - 9463
*08	930 N	895	-0-	-35	-0-	895 3	N	-0-		79
*09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3	N	-0-		79
*10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3	N	-0-		79
*11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3	N	-0-		79
*12	868 N	860	-0-	-8	-0-	860 3	N	-0-		79
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79
-----										
OLA		WELL #:	9721	RRCID ->	203965	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	7658	PERF. 8174 - 9601
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		75

OIL AND GAS DIVISION

-----														
LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC			//CONT.//		488260									
BEAL, GEORGE E. ET AL			WELL #:		5377	RRCID -> 204077		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH	7951	PERF. 8069 - 9900		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08	930 N	3	-0-	-927	-0-	3	2			N	-0-			138
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			138
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-			138
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			138
*12	620 N	528	-0-	-92	-0-	528	3			N	-0-			138
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
-----														
MILLER -B-			WELL #:		7778	RRCID -> 204078		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH	7683	PERF. 8154 - 9585		
08	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-			462
09	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2450	2	173	9	N	157	1		462
10	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-			462
11	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-			462
12	2697 N	2382	-0-	-315	-0-	2382	3			N	-0-			462
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			462
-----														
BORN, VICTOR ET AL			WELL #:		5807	RRCID -> 204079		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH	7645	PERF. 8048 - 9067		
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-			320
09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-			320
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-			320
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-			320
*12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1372	3	229	9	N	208	1		320
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			320
-----														
BRADFORD, LYDIA -D-			WELL #:		5812	RRCID -> 204080		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH	7585	PERF. 7964 - 9482		
*02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-			15
*03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-			15
*04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-			15
*05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-			15
*06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-			15
*07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-			15
*08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-			15
*09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-			15
*10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-			15
*11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-			15
*12	1209 N	659	-0-	-550	-0-	659	3			N	-0-			15
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
-----														
AKERS, ALICE VIVIAN			WELL #:		2513	RRCID -> 204081		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH	8021	PERF. 8308 - 9705		
08	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-			83
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			83
*10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-			83
*11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-			83
*12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-			83
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83
-----														
REDELSPERGER 892			WELL #:		5	RRCID -> 204103		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH	7585	PERF. 7865 - 9447		
08	930 X	304	-0-	-626	-0-	304	2			N	-0-			323
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			323
10	558 X	361	-0-	-197	-0-	361	2			N	-0-			323
11	390 X	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-			323
*12	310 X	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-			323
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			323

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
SCHOENHALS 861		WELL #: 7		RRCID -> 204109		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 9222			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORN, ALEX "B"		WELL #: 6		RRCID -> 204112		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7830 - 9722			
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	342 2	13 9	N	12		172
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		172
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	81 3	22 9	N	20		192
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		192
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		N	-0-		192
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		192

KLIEWER 891		WELL #: 7		RRCID -> 204116		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 9572			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #: 5462		RRCID -> 204130		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8124 - 9913			
08	620 N	455	-0-	-165	-0-	455 2		N	-0-		115
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-		115
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	444 3	243 9	N	221		336
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-		336
*12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-		336
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		336

ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 5372		RRCID -> 204156		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8500 - 9803			
*08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3		N	-0-		90
*09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3		N	-0-		90
*10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		N	-0-		90
*11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-		90
*12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-		90
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		90

WILLENE 376		WELL #: 5		RRCID -> 204384		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8080 - 9882			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		195

PIPER -B-		WELL #: 3777		RRCID -> 204387		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7992 - 9552			
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-		167
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-		167
*10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		167
*11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-		167
*12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-		167
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		167

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BARTON TRUST 379		WELL #: 5H		RRCID -> 204564		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8139 - 9702								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					97
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					97
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					97
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					97
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					97
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					97
-----																
BLACKMORE 367		WELL #: 5		RRCID -> 204565		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8605 - 9727								
*08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3		N	-0-					37
*09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		N	-0-					37
*10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-					37
*11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3		N	-0-					37
*12	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1236	3		N	-0-					37
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					37
-----																
GINTER, MARTHA		WELL #: 7458		RRCID -> 204566		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8457 - 9516								
*08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-					17
*09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-					17
*10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-					17
*11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-					17
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17
-----																
HERRON 869		WELL #: 5		RRCID -> 204572		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8040 - 8882								
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
REDELSPERGER 900		WELL #: 7		RRCID -> 204610		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8000 - 10142								
08	992	N	783	-0-	-209	-0-	783	2		N	-0-					235
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-					235
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-					235
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-					235
*12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-					235
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					235
-----																
PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 5374		RRCID -> 204614		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8372 - 9882								
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WASELL, JOHN R		WELL #: 8771		RRCID -> 204861		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 9482								
08	2945	N	2813	-0-	-132	-0-	2813	2		N	-0-					87
09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2		N	-0-					87
10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3		N	-0-					87
11	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3		N	-0-					87
*12	2759	N	2716	-0-	-43	-0-	2716	3		N	-0-					87
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					87

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
PARKER		WELL #: 3421		RRCID -> 204907		COMPL. DATE 08/17/2012		TOTAL DEPTH 8027		PERF. 8400 - 9768		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-			N	-0-		84
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-		84
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	-0-	2107	3	N	31		115
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	-0-	2053	3	N	-0-		115
*12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	-0-	1686	3	N	-0-		115
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115

FAIR		WELL #: 8724		RRCID -> 204908		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 7599		PERF. 7963 - 9732		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUKE C.C.		WELL #: 9		RRCID -> 204918		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7630 - 9222		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUKE 767		WELL #: 7		RRCID -> 204919		COMPL. DATE 08/06/2011		TOTAL DEPTH 7379		PERF. 7580 - 9602		
08	1519 N	1417	-0-	-102	-0-	-0-	1417	2	N	-0-		153
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-		153
10	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	1366	3	N	-0-		153
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-	1357	3	N	-0-		153
*12	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	-0-	1086	3	N	-0-		153
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		153

GINTER, MARTHA		WELL #: 8458		RRCID -> 204924		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 8036		PERF. 8264 - 9907		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAURIE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 204945		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7558 - 7636		
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2	N	152		320
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-		320
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-		320
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-		320
*12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-		320
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		320

TUBB, GEORGE EARL "B"		WELL #: 4370		RRCID -> 205328		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8706 - 9426		
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
REDELSPERGER 892		WELL #: 6H		RRCID -> 206740		COMPL. DATE 11/09/2004			TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7710 - 9802			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-			200
*03	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2	N	-0-			200
*04	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2485	2	N	200	198	1	202
*05	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2	N	-0-			202
*06	2760 X	2678	-0-	-82	-0-	2678	2	N	-0-			202
*07	2852 X	2746	-0-	-106	-0-	2746	2	N	-0-			202
*08	2852 X	2746	-0-	-106	-0-	2746	2	N	-0-			202
*09	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-	-0-		N	-0-			202
*10	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2	N	-0-			202
*11	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2	N	-0-			202
*12	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2	N	-0-			202
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			202

BLACKMORE 367		WELL #: 4		RRCID -> 207666		COMPL. DATE 04/18/2004			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 9942			
08	1550 N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2	N	-0-			198
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2	N	-0-			198
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3	N	-0-			198
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3	N	-0-			198
*12	1550 N	1475	-0-	-75	-0-	1475	3	N	-0-			198
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			198

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 6812		RRCID -> 208109		COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7914 - 9387			
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-		N	-0-			122
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-			122
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3	N	-0-			122
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3	N	-0-			122
*12	1364 N	1187	-0-	-177	-0-	1187	3	N	-0-			122
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			122

BARTON TRUST 379		WELL #: 6H		RRCID -> 208319		COMPL. DATE 12/21/2004			TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8080 - 9742			
*03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3	N	-0-			42
*04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3	N	-0-			42
*05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3	N	-0-			42
*06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3	N	-0-			42
*07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3	N	-0-			42
*08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-			42
*09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3	N	-0-			42
*10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-			42
*11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3	N	-0-			42
*12	930 N	913	-0-	-17	-0-	913	3	N	-0-			42
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42

WILLENE 376		WELL #: 6 H		RRCID -> 208922		COMPL. DATE 02/14/2005			TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8260 - 9982			
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	820	2	74 9	N	67		167
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	689	2	63 9	N	57	164 1	60
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	865	3	442 9	N	402		462
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-		462
*12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-		462
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		462



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260		WELL #: 6779		RRCID -> 208984		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8191 - 8748		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	837 N	569	-0-	-268	-0-	569	2	N	-0-			280
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			280
*10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3	N	-0-			280
*11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-			280
*12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-			280
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			280
-----												
PEIL, JOHN		WELL #: 6864		RRCID -> 208986		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7866 - 9312				
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-			127
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-			127
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	892	3	N	64	70	9	191
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3	N	-0-			191
12	899 N	898	-0-	-1	-0-	898	3	N	-0-			191
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			191
-----												
WASELL, JOHN R. "A"		WELL #: 6814		RRCID -> 208987		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7781 - 9301				
08	930 N	836	-0-	-94	-0-	836	2	N	-0-			242
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-			242
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-			242
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-			242
*12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-			242
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			242
-----												
BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 6377		RRCID -> 208988		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8097 - 9611				
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			45
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			45
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			45
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			45
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			45
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
-----												
BORN, ALEX ET AL		WELL #: 5373		RRCID -> 208989		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8228 - 9900				
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			10
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
-----												
PEERY 375		WELL #: 4H		RRCID -> 209605		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8285 - 10482				
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			68
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2	N	-0-			68
*10	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3	N	-0-			68
*11	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3	N	-0-			68
*12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3	N	-0-			68
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
PEERY 375		WELL #: 5H		RRCID -> 209606		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 8170 - 9775						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-					N	-0-			120
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-			120
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-			120
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			120
12	1023	N	988	-0-	-35	-0-	-0-	988	3			N	-0-			120
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
-----																
GEX "A"		WELL #: 4888		RRCID -> 210550		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 7793 - 9394						
08	2449	N	2387	-0-	-62	-0-	-0-	2387	2			N	-0-			324
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-			324
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-			324
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-			324
12	2356	N	2263	-0-	-93	-0-	-0-	2263	3			N	-0-			324
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			324
-----																
HAUSLER, LORAIN G		WELL #: 4366		RRCID -> 210551		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 8306		PERF. 8569 - 10054						
08	1023	N	864	-0-	-159	-0-	-0-	864	2			N	-0-			152
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			152
*10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-			152
*11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-			152
*12	744	N	668	-0-	-76	-0-	-0-	668	3			N	-0-			152
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152
-----																
SCHULTZ "A"		WELL #: 7772		RRCID -> 210865		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 7535		PERF. 7782 - 9354						
08	1519	N	936	-0-	-583	-0-	-0-	936	2			N	-0-			64
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-			64
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-			64
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-			64
12	1581	N	1301	-0-	-280	-0-	-0-	1301	3			N	-0-			64
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
-----																
BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 7812		RRCID -> 210869		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 7578		PERF. 8135 - 9740						
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			220
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			220
*10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-			220
*11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-			220
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-			220
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			220
-----																
FAIR		WELL #: 7724		RRCID -> 211791		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7611		PERF. 7901 - 9358						
*08	553	X	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-			53
*09	545	X	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			53
*10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-			53
*11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			53
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
-----																
PIPER -B-		WELL #: 4777		RRCID -> 211796		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 7663		PERF. 7974 - 9484						
08	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	-0-	1962	2			N	-0-			140
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-			140
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	-0-	1937	3	112	9	N	102			242
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-			242
12	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	-0-	1905	3			N	-0-			242
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			242

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BRADFORD -C-		WELL #: 7723		RRCID -> 211797		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7940 - 9104		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1829 N	1787	-0-	-42	-0-	1787 2	N	-0-		336
09	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2	N	-0-		336
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 3	N	-0-		336
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3	N	-0-		336
12	1798 N	1795	-0-	-3	-0-	1795 3	N	-0-		336
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		336
-----										
BRADFORD, LYDIA		WELL #: 8811		RRCID -> 211885		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7810 - 9312		
08	2077 N	1931	-0-	-146	-0-	1931 2	N	-0-		225
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2	N	-0-		225
10	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2028 3	N	10		235
11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 3	N	-0-		235
*12	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 3	N	-0-		235
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		235
-----										
IMKE UNIT		WELL #: 5868		RRCID -> 212078		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7949 - 9490		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
-----										
BRADFORD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 213102		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794		
08	2604 N	2479	-0-	-125	-0-	2479 2	N	-0-		237
09	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 2	N	-0-		237
10	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 3	N	-0-		237
11	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 3	N	-0-		237
12	2480 N	2292	-0-	-188	-0-	2292 3	N	-0-		237
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		237
-----										
MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 6808		RRCID -> 213912		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7850 - 8702		
08	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780 2	N	-0-		200
09	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2	N	-0-		200
10	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743 3	N	-0-		200
11	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743 3	N	-0-		200
*12	2728 N	2725	-0-	-3	-0-	2725 3	N	-0-		200
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		200
-----										
BARTON TRUST		WELL #: 7379		RRCID -> 214483		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8461 - 10128		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
-----										
BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 7377		RRCID -> 214793		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8317 - 9514		
08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1808 2	N	24		100
09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2	N	-0-		100
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 3	N	-0-		100
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3	N	-0-		100
*12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3	N	-0-		100
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 6374		RRCID -> 214795		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8449 - 10228				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
BRADFORD -D-		WELL #: 6722		RRCID -> 214877		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7940 - 9293				
08	1643 N	1486	-0-	-157	-0-	1486	2		N	-0-	148	
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-	148	
*10	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3		N	-0-	148	
*11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3		N	-0-	148	
*12	1581 N	1500	-0-	-81	-0-	1500	3		N	-0-	148	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	148	
-----												
GINTER, MARTHA		WELL #: 9458		RRCID -> 215020		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8346 - 9494				
08	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2		N	-0-	10	
09	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2		N	-0-	10	
10	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2666	3	8 9	N	7	17	
11	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3		N	-0-	17	
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	17	
01	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	17	
-----												
BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 6807		RRCID -> 216311		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8226 - 9502				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
SCHULTZ "C"		WELL #: 4885		RRCID -> 219430		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7750 - 9206				
08	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2		N	-0-	310	
09	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2		N	-0-	310	
10	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3		N	-0-	310	
11	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3		N	-0-	310	
*12	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3		N	-0-	310	
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-				N	NO RPT	310	
-----												
GEX "A"		WELL #: 3888		RRCID -> 221271		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8101 - 9180				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 5962		RRCID -> 225208		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7872 - 9265				
08	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2		N	-0-	2555	
09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-	2555	
10	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3		N	-0-	2555	
11	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3		N	-0-	2555	
*12	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3		N	-0-	2555	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	2555	

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 7813 RRCID -> 226406 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-			80
*03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			80
*04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-			80
*05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-			80
*06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-			80
*07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			80
*08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-			80
*09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-			80
*10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-			80
*11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3		N	-0-			80
*12	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3		N	-0-			80
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80

SELL, KATIE ET AL WELL #: 5512 RRCID -> 227466 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8231 - 10624

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

BRADFORD -C- WELL #: 8723 RRCID -> 229503 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7911 - 9217

08	1581 N	1473	-0-	-108	-0-	1473	2		N	-0-			80
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-			80
10	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3		N	-0-			80
11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3		N	-0-			80
*12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3		N	-0-			80
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 25 RRCID -> 230593 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 9484

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			109

BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 231279 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7420 - 7490

*02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			45
*03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			45
*04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			45
*05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			45
*06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			45
*07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			45
*08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			45
*09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			45
*10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			45
*11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			45
*12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			45
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BRADFORD -B-		WELL #: 7687		RRCID -> 232160		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8261 - 9620								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PIPER		WELL #: 4689H		RRCID -> 232576		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8286 - 11588								
*02	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3		N	-0-					293
*03	3100	N	3443	-0-	343	343	3388	3	55	9	N	50	197	1		146
*04	3000	N	2916	-0-	-84	259	2916	3			N	-0-				146
*05	2926	N	2667	-0-	-259	-0-	2645	3	22	9	N	20				166
*06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-				166
*07	1953	X	1020	-0-	-933	-0-	1020	3			N	-0-				166
*08	1953	X	764	-0-	-1189	-0-	742	3	22	9	N	20				186
*09	1890	X	756	-0-	-1134	-0-	756	3			N	-0-				186
*10	1953	X	805	-0-	-1148	-0-	805	3			N	-0-				186
*11	1470	X	652	-0-	-818	-0-	652	3			N	-0-				186
*12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			N	-0-				186
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				186

TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 4335H		RRCID -> 233377		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8703 - 12545								
08	2666	X	1520	-0-	-1146	-0-	1520	2			N	-0-				447
09	3000	N	3049	-0-	49	49	3049	2			N	-0-				447
10	2672	N	2623	-0-	-49	-0-	2623	3			N	-0-				447
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-				447
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-				447
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT				447

BARTON, JO ETAL		WELL #: 5511H		RRCID -> 234471		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8290 - 12098								
08	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	1660	2			N	-0-				159
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-				159
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-				159
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-				159
12	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	1651	3			N	-0-				159
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				159

AKERS, ALICE VIVIAN		WELL #: 4513H		RRCID -> 234761		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8506 - 11930								
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
*08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				99
*09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				99
*10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				99
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				99

TUBB, GEORGE E. "D"		WELL #: 5371		RRCID -> 235435		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8687 - 12019								
08	2201	N	1988	-0-	-213	-0-	1988	2			N	-0-				157
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-				157
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-				157
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-				157
12	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	196	196	1		157
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				157

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BROYLES UNIT		WELL #: 5959H		RRCID ->	235849	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	7510 PERF. 7894 - 11568		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SELL, KATIE ET AL		WELL #: 4512H		RRCID ->	235850	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	8052 PERF. 8452 - 12191		
*08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-		137
*09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-		137
*10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-		137
*11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-		137
*12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-		137
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		137
-----											
WEIS, CARY NELL		WELL #: 5H		RRCID ->	235851	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 8408 - 12112		
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2	N	-0-		242
09	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2	N	-0-		242
10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3	N	-0-		242
11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3	N	-0-		242
*12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3	N	-0-		242
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		242
-----											
ANTHONY, ANITA B.		WELL #: 6372H		RRCID ->	235871	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8177 PERF. 8635 - 12304		
08	2728 X	2406	-0-	-322	-0-	2406	2	N	-0-		281
09	2580 X	2409	-0-	-171	-0-	2409	2	N	-0-		281
10	2666 X	2493	-0-	-173	-0-	2461	3	N	29	195 1	115
11	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2371	3	N	166		281
12	2480 X	2406	-0-	-74	-0-	2406	3	N	-0-		281
01	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT		281
-----											
HANSHU ET AL		WELL #: 6726		RRCID ->	238346	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7514 PERF. 7820 - 9394		
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		173
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		173
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		173
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		173
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		173
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		173
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		173
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		173
*10	14B2 EXT	1064	-0-	1064	-0-	1064	3	N	-0-		173
*11	14B2 EXT	1064	-0-	1064	-0-	2128	3	N	-0-		173
*12	14B2 EXT	1908	-0-	1908	-0-	4036	3	N	-0-		173
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4036		N	NO RPT		173
-----											
PIPER		WELL #: 5689H		RRCID ->	238800	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	7741 PERF. 8243 - 11849		
08	1333 N	1090	-0-	-243	-0-	1090	2	N	-0-		370
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2	N	-0-		370
10	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1048	3	N	764		1134
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3	N	-0-		1134
*12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3	N	-0-		1134
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1134

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
FREEMAN, ELODA A. WELL #: 4334H RRCID -> 242591 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8515 - 12156

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2		N	-0-			259
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		N	-0-			259
10	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1873	3	54 9	N	49	158 1		150
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1505	3	120 9	N	109			259
*12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3		N	-0-			259
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			259

-----  
LITTLE, J. A. DR. "B" WELL #: 6454H RRCID -> 242594 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8462 - 12258

08	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2		N	-0-			160
09	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2		N	-0-			160
10	2790 X	2604	-0-	-186	-0-	2604	3		N	-0-			160
11	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3		N	-0-			160
*12	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3		N	-0-			160
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT			160

-----  
SMITH, VESTER WELL #: 5700H RRCID -> 243156 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8212 - 12078

08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			451
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			451
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			451
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			451
*12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			451
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			451

-----  
SMITH, VESTER WELL #: 4700H RRCID -> 245233 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8521 - 11886

08	2480 X	2433	-0-	-47	-0-	2433	2		N	-0-			845
09	2400 X	2174	-0-	-226	-0-	2174	2		N	-0-			845
10	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2652	3	56 9	N	51	196 1		700
11	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2498	3	160 9	N	145			845
12	2232 N	2182	-0-	-50	-0-	2182	3		N	-0-			845
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			845

-----  
PIPER WELL #: 2690H RRCID -> 245484 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8233 - 10280

08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			344
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-			344
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-			344
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3		N	-0-			344
12	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	1076	3		N	-0-			344
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			344

-----  
GEX, LUTIE W. WELL #: 1875 RRCID -> 247045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7579 - 7628

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

-----  
PIPER, OLA O. -690- WELL #: 10 RRCID -> 250002 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7750 - 7774

08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			162
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			162
*10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			162
*11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			162
*12	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3		N	-0-			162
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
SMITH, VESTER		WELL #:		3700	RRCID ->	254062	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8398 - 9346				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PETERSON, LILLIE M.		WELL #:		4	RRCID ->	272649	COMPL. DATE	07/09/2013	TOTAL DEPTH	7805	PERF. 7428 - 7696				
08	0 W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT				-0-
-----															
REDELSPERGER 900		WELL #:		5	RRCID ->	273181	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 7478 - 7526				
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	183197					N	-0-				125
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	183197					N	-0-				125
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	183197					N	-0-				125
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	183197					N	-0-				125
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	183197					N	-0-				125
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	183197					N	-0-				125
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	183197					N	-0-				125
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	183197					N	-0-				125
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	183197					N	-0-				125
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	183197					N	-0-				125
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	183197					N	-0-				125
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	183197					N	NO RPT				125
-----															
GEX, LUTIE W.		WELL #:		3875	RRCID ->	277219	COMPL. DATE	06/07/1997	TOTAL DEPTH	7808	PERF. 7546 - 7593				
08	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			N	-0-				100
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-				100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-				100
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100
-----															
CROSSLEY ESTATE		WELL #:		4255H	RRCID ->	279487	COMPL. DATE	10/19/2015	TOTAL DEPTH	8258	PERF. 8878 - 12928				
*08	9579 X	8774	-0-	-805	-0-	8774	2			N	-0-				115
*09	8850 X	8298	-0-	-552	-0-	8298	2			N	-0-				115
*10	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-				115
*11	8670 X	8122	-0-	-548	-0-	8122	2			N	-0-				115
*12	8928 X	8185	-0-	-743	-0-	8185	2			N	-0-				115
01	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT				115
-----															
MURPHY, W.A. -B-		WELL #:		4274H	RRCID ->	280464	COMPL. DATE	09/28/2015	TOTAL DEPTH	8264	PERF. 8530 - 13479				
*08	14012 X	11707	-0-	-2305	-0-	11707	3			N	-0-				191
*09	13560 X	12905	-0-	-655	-0-	12905	3			N	-0-				191
*10	13485 X	12052	-0-	-1433	-0-	12052	3			N	-0-				191
*11	12720 X	-0-	-0-	-12720	-0-					N	-0-				191
12	12958 X	11822	-0-	-1136	-0-	11822	2			N	-0-				191
01	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT				191

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 FREEMAN, ELODA ET AL WELL #: 5H RRCID -> 280622 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8683 - 13185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7161 X	6317	-0-	-844	-0-	6317	2			N	-0-					257
09	6570 X	6230	-0-	-340	-0-	6019	2	211	9	N	192	192	1			257
10	6634 X	6132	-0-	-502	-0-	6132	2			N	-0-					257
11	6420 X	5923	-0-	-497	-0-	5923	2			N	-0-					257
12	6603 X	6030	-0-	-573	-0-	6030	2			N	-0-					257
01	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					257

WEIS, NELLIE G. WELL #: 4283H RRCID -> 280725 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 9100 - 13486

*02	6188 X	4965	-0-	-1223	-0-	4745	2	220	9	N	200	202	1			441
*03	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	4666	2	440	9	N	400	585	1			256
*04	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3758	2	220	9	N	200					456
*05	5084 X	4177	-0-	-907	-0-	3758	2	419	9	N	381	381	1			456
*06	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	7043	2	78	9	N	71					527
*07	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	8147	2	110	9	N	100					627
*08	16227 X	16227	-0-	-0-	-0-	16117	2	110	9	N	100					727
*09	10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	9716	2	426	9	N	387	554	1			560
*10	7347 X	4967	-0-	-2380	-0-	4494	2	473	9	N	430	365	1			625
*11	7830 X	7362	-0-	-468	-0-	7252	2	110	9	N	100					725
*12	8091 X	7341	-0-	-750	-0-	6791	2	550	9	N	500	788	1			437
01	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					437

COWAN, R. H. JR ALLOCATION WELL #: 5463H RRCID -> 280771 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8415 - 15181

08	2232 X	2169	-0-	-63	-0-	2169	2			N	-0-					147
09	2160 X	994	-0-	-1166	-0-	994	2			N	-0-					147
*10	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					147
*11	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					147
12	2170 X	1852	-0-	-318	-0-	1852	2			N	-0-					147
01	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					147

KING, HARRY L WELL #: 5064H RRCID -> 281378 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 9885 - 13175

08	18123 X	18123	-0-	-0-	-0-	18123	2			N	-0-					282
09	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	9993	2			N	-0-					282
10	9331 X	6748	-0-	-2583	-0-	6748	2			N	-0-					282
11	9030 X	3588	-0-	-5442	-0-	3588	2			N	-0-					282
*12	14450 X	14450	-0-	-0-	-0-	14450	2			N	-0-					282
01	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					282

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473  
 WHEELER, DOROTHY WELL #: 1369 RRCID -> 096968 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8249 - 8290

08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					27
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RANKIN, W. S. WELL #: 1368 RRCID -> 096969 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8232 - 8274

08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					6
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					6
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					6
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					6
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					6
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					6

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.// 507473									
RANKIN, W. S.		WELL #: 2		RRCID -> 146305		COMPL. DATE 02/01/1993			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8188 - 8262		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	31 1	195 2	N	-0-	-0-	
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	30 1	200 2	N	-0-	-0-	
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	31 1	234 2	N	-0-	-0-	
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	30 1	224 2	N	-0-	-0-	
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	31 1	238 2	N	-0-	-0-	
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	31 1	235 2	N	-0-	-0-	
-----											
SCOTT, OLLIE		WELL #: 2		RRCID -> 146312		COMPL. DATE 02/16/1993			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8251 - 8324		
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-	22	
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-	22	
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-	22	
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-	22	
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2		N	-0-	22	
01	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2		N	-0-	22	
-----											
WHEELER, DOROTHY		WELL #: 2		RRCID -> 146314		COMPL. DATE 03/01/1993			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8169 - 8248		
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2		N	-0-	-0-	
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-	-0-	
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-	-0-	
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-	-0-	
12	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2		N	-0-	-0-	
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	185 2		N	-0-	-0-	
-----											
OLLIE SCOTT 336		WELL #: 3H		RRCID -> 209522		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8425 - 10802		
08	1488 N	1291	-0-	-197	-0-	1291 2		N	-0-	40	
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-	40	
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-	40	
11	1260 N	964	-0-	-296	-0-	964 2		N	-0-	40	
12	1333 N	241	-0-	-1092	-0-	241 2		N	-0-	40	
01	1271 N	704	-0-	-567	-0-	704 2		N	-0-	40	
-----											
WHEELER 369		WELL #: 3H		RRCID -> 209523		COMPL. DATE 05/04/2005			TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8500 - 10362		
08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1741 2	41 9	N	37	105	
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	883 2	32 9	N	29	74	60 1
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1378 2	23 9	N	21	95	
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1190 2	22 9	N	20	115	
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	808 2	18 9	N	16	131	
01	806 N	30	-0-	-776	-0-	30 2		N	-0-	131	
-----											
WHEELER 369		WELL #: 4H		RRCID -> 211934		COMPL. DATE 08/05/2005			TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8227 - 10262		
08	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2227 2	3 9	N	3	83	
09	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2		N	-0-	83	
10	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2		N	-0-	83	
11	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2		N	-0-	83	
12	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2483 2	2 9	N	2	85	
*01	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2440 2	6 9	N	5	90	
-----											
WHEELER 369		WELL #: 5H		RRCID -> 213905		COMPL. DATE 11/02/2005			TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8501 - 9997		
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	19 2	3 9	N	3	168	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108	60 1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	14	122	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	127	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	134	

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.// 507473											
OLLIE SCOTT 336		WELL #: 5H		RRCID -> 213909		COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8460 - 10332				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2	N	-0-		17		
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2	N	-0-		17		
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		17		
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2	N	-0-		17		
12	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2	N	-0-		17		
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		17		
-----													
WHEELER 369		WELL #: 6H		RRCID -> 218207		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8386 - 9782				
08	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2671	2	20 9 N	18		93		
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2029	2	3 9 N	3	60 1	36		
10	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2613	2	21 9 N	19		55		
11	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2437	2	20 9 N	18		73		
12	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2629	2	13 9 N	12		85		
*01	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2639	2	6 9 N	5		90		
-----													
SCOTT, OLLIE 336		WELL #: 6H		RRCID -> 219404		COMPL. DATE 04/22/2006			TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8567 - 9958				
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-		-0-		
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-		-0-		
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-		-0-		
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-		-0-		
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-		-0-		
*01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-		-0-		
-----													
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		TUBB -424-		WELL #: 1		RRCID -> 083447		COMPL. DATE 06/12/1979		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8080 - 8095	
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	31	1	1690 2 N	-0-		172		
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	30	1	1516 2 N	-0-		172		
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	31	1	1637 2 N	1		173		
						1	9						
11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	30	1	1419 2 N	-0-		173		
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	31	1	1509 2 N	-0-		173		
*01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	31	1	1521 2 N	-0-		173		
-----													
NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 083509		COMPL. DATE 07/19/1979			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7890 - 7963				
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	31	1	604 2 N	-0-		174		
09	630 N	482	-0-	-148	-0-	30	1	452 2 N	-0-		174		
10	682 N	582	-0-	-100	-0-	31	1	551 2 N	-0-		174		
11	600 N	523	-0-	-77	-0-	30	1	493 2 N	-0-		174		
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	554 2 N	-0-		174		
01	589 N	581	-0-	-8	-0-	31	1	550 2 N	-0-		174		
-----													
TUBB -423-		WELL #: 1		RRCID -> 083911		COMPL. DATE 07/19/1979			TOTAL DEPTH 9847 PERF. 7956 - 8020				
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	31	1	9 2 N	-0-		177		
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	30	1	16 2 N	-0-		177		
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	31	1	9 2 N	-0-		177		
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	30	1	5 2 N	-0-		177		
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	31	1	10 2 N	-0-		177		
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	31	1	10 2 N	-0-		177		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
PUNDT		WELL #: 1		RRCID -> 085567		COMPL. DATE 08/27/1979			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7858 - 7912						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	806 N	728	-0-	-78	-0-			31	1	697	2	N	-0-		23
09	780 N	645	-0-	-135	-0-			30	1	615	2	N	-0-		23
10	806 N	610	-0-	-196	-0-			31	1	579	2	N	-0-		23
11	690 N	607	-0-	-83	-0-			30	1	577	2	N	-0-		23
12	682 N	622	-0-	-60	-0-			31	1	591	2	N	-0-		23
*01	644 N	644	-0-	-0-	-0-			31	1	613	2	N	-0-		23
-----															
DIXON, M.		WELL #: 1		RRCID -> 086898		COMPL. DATE 02/14/1980			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7310 - 7392						
08	217 N	205	-0-	-12	-0-			31	1	174	2	N	-0-		76
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-			30	1	242	2	N	-0-		76
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-			31	1	251	2	N	-0-		76
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-			30	1	253	2	N	-0-		76
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-			31	1	251	2	N	-0-		76
01	217 N	216	-0-	-1	-0-			31	1	185	2	N	-0-		76
-----															
AKERS		WELL #: 1		RRCID -> 088311		COMPL. DATE 10/28/1996			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 7539						
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-			63	1	488	2	N	-0-		44
09	540 N	537	-0-	-3	-0-			57	1	480	2	N	-0-		44
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-			77	1	501	2	N	-0-		44
11	540 N	528	-0-	-12	-0-			79	1	449	2	N	-0-		44
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-			81	1	492	2	N	-0-		44
*01	618 N	618	-0-	-0-	-0-			91	1	527	2	N	-0-		44
-----															
NOLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089327		COMPL. DATE 07/24/1980			TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7951 - 8024						
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-			31	1	932	2	N	-0-		94
09	900 N	685	-0-	-215	-0-			30	1	655	2	N	-0-		94
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-			31	1	921	2	N	-0-		94
11	930 N	909	-0-	-21	-0-			30	1	879	2	N	-0-		94
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-			31	1	944	2	N	-0-		94
01	961 N	944	-0-	-17	-0-			31	1	913	2	N	-0-		94
-----															
TUBB -423-		WELL #: 2		RRCID -> 089622		COMPL. DATE 08/14/1980			TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7995 - 8074						
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-			31	1	413	2	N	-0-		-0-
09	420 N	368	-0-	-52	-0-			30	1	338	2	N	-0-		-0-
10	465 N	458	-0-	-7	-0-			31	1	427	2	N	-0-		-0-
11	420 N	400	-0-	-20	-0-			30	1	370	2	N	-0-		-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-			31	1	451	2	N	-0-		-0-
*01	480 N	480	-0-	-0-	-0-			31	1	449	2	N	-0-		-0-
-----															
TUBB -424-		WELL #: 2		RRCID -> 089927		COMPL. DATE 09/02/1980			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8068 - 8153						
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-			31	1	677	2	N	-0-		187
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-			30	1	612	2	N	-0-		187
10	713 N	689	-0-	-24	-0-			31	1	658	2	N	-0-		187
11	690 N	669	-0-	-21	-0-			30	1	639	2	N	-0-		187
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-			31	1	680	2	N	-0-		187
*01	700 N	700	-0-	-0-	-0-			31	1	669	2	N	-0-		187
-----															
BURCHFIEL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 091067		COMPL. DATE 11/13/1980			TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7522 - 7553						
08	186 N	179	-0-	-7	-0-			45	1	134	2	N	-0-		27
09	180 N	174	-0-	-6	-0-			43	1	131	2	N	-0-		27
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-			46	1	145	2	N	-0-		27
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-			45	1	140	2	N	-0-		27
12	186 N	184	-0-	-2	-0-			45	1	139	2	N	-0-		27
*01	200 N	200	-0-	-0-	-0-			48	1	152	2	N	-0-		27

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
BURCHFIEL		WELL #: 2		RRCID -> 100037		COMPL. DATE 04/20/1982		TOTAL DEPTH 7697		PERF. 7530 - 7582					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
08	310 N	288	-0-	-22	-0-		54 1	234 2	N		-0-				81
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-		57 1	263 2	N		-0-				81
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-		57 1	262 2	N		-0-				81
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-		57 1	244 2	N		-0-				81
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-		57 1	253 2	N		-0-				81
*01	316 N	316	-0-	-0-	-0-		60 1	256 2	N		-0-				81
-----															
PUNDT		WELL #: 2		RRCID -> 101376		COMPL. DATE 07/12/1982		TOTAL DEPTH 8058		PERF. 7858 - 7930					
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-		31 1	462 2	N		-0-				117
09	450 N	411	-0-	-39	-0-		30 1	381 2	N		-0-				117
10	465 N	277	-0-	-188	-0-		31 1	246 2	N		-0-				117
11	450 N	325	-0-	-125	-0-		30 1	295 2	N		-0-				117
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-		31 1	435 2	N		-0-				117
*01	753 N	753	-0-	-0-	-0-		31 1	722 2	N		-0-				117
-----															
BRIGHAM -795-		WELL #: 1		RRCID -> 111669		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7650 - 7680					
08	155 N	23	-0-	-132	-0-		15 1	8 2	N		-0-				67
09	150 N	133	-0-	-17	-0-		20 1	113 2	N		-0-				67
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-		45 1	175 2	N		-0-				67
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-		44 1	125 2	N		-0-				67
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-		42 1	104 2	N		-0-				67
01	217 N	127	-0-	-90	-0-		40 1	87 2	N		-0-				67
-----															
FLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 119698		COMPL. DATE 12/12/1985		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 7656 - 7682					
08	155 N	148	-0-	-7	-0-		42 1	106 2	N		-0-				174
09	150 N	139	-0-	-11	-0-		40 1	99 2	N		-0-				174
10	155 N	149	-0-	-6	-0-		41 1	108 2	N		-0-				174
11	150 N	133	-0-	-17	-0-		40 1	93 2	N		-0-				174
12	155 N	149	-0-	-6	-0-		42 1	107 2	N		-0-				174
01	155 N	131	-0-	-24	-0-		41 1	90 2	N		-0-				174
-----															
BARBER -876-		WELL #: 1		RRCID -> 142689		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7534 - 7568					
08	434 N	415	-0-	-19	-0-		64 1	325 2	N		24	184 1			60
							26 9								
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-		65 1	354 2	N		1				61
							1 9								
10	434 N	372	-0-	-62	-0-		59 1	313 2	N		-0-				61
11	390 N	362	-0-	-28	-0-		53 1	309 2	N		-0-				61
12	434 N	390	-0-	-44	-0-		55 1	335 2	N		-0-				61
*01	401 N	401	-0-	-0-	-0-		69 1	332 2	N		-0-				61
-----															
GEX		WELL #: 4		RRCID -> 145145		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 7635		PERF. 7457 - 7501					
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-		31 1	490 2	N		-0-				80
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-		30 1	476 2	N		-0-				80
10	527 N	521	-0-	-6	-0-		31 1	490 2	N		-0-				80
11	510 N	499	-0-	-11	-0-		30 1	469 2	N		-0-				80
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-		31 1	498 2	N		-0-				80
01	527 N	519	-0-	-8	-0-		31 1	488 2	N		-0-				80

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148942		COMPL. DATE 02/22/1994			TOTAL DEPTH 8042 PERF. 4866 - 7904						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	827	2	N	-0-	-0-	-0-	142
09	840 N	582	-0-	-258	-0-	-0-	30	1	552	2	N	-0-	-0-	-0-	142
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	853	2	N	-0-	-0-	-0-	142
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	811	2	N	-0-	-0-	-0-	142
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	868	2	N	-0-	-0-	-0-	142
01	899 N	880	-0-	-19	-0-	-0-	31	1	849	2	N	-0-	-0-	-0-	142
-----															
GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 149462		COMPL. DATE 03/22/1994			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7838 - 7917						
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	-0-	31	1	304	2	N	-0-	-0-	-0-	128
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	298	2	N	-0-	-0-	-0-	128
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	-0-	31	1	305	2	N	-0-	-0-	-0-	128
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	-0-	30	1	289	2	N	-0-	-0-	-0-	128
12	341 N	339	-0-	-2	-0-	-0-	31	1	308	2	N	-0-	-0-	-0-	128
01	341 N	316	-0-	-25	-0-	-0-	31	1	285	2	N	-0-	-0-	-0-	128
-----															
TUBB -423-		WELL #: 3		RRCID -> 149569		COMPL. DATE 03/12/1994			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7985 - 8080						
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	280	2	N	-0-	-0-	-0-	163
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	296	2	N	-0-	-0-	-0-	163
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	407	2	N	-0-	-0-	-0-	167
							4	9							
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	406	2	N	-0-	-0-	-0-	167
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	N	-0-	-0-	-0-	167
01	434 N	376	-0-	-58	-0-	-0-	31	1	345	2	N	-0-	-0-	-0-	167
-----															
TUBB -423-		WELL #: 4		RRCID -> 149570		COMPL. DATE 03/30/1994			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8096 - 8170						
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	-0-	-0-	44
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-	-0-	-0-	44
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	-0-	5	1			N	-0-	-0-	-0-	44
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-	-0-	-0-	44
12	7 N	3	-0-	-4	-0-	-0-	3	1			N	-0-	-0-	-0-	44
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-	-0-	-0-	44
-----															
TUBB -424-		WELL #: 3		RRCID -> 149573		COMPL. DATE 03/03/1994			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8152 - 8288						
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	-0-	31	1	83	2	N	-0-	-0-	-0-	102
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	-0-	30	1	77	2	N	-0-	-0-	-0-	102
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	105	2	N	-0-	-0-	-0-	102
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	101	2	N	-0-	-0-	-0-	102
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	147	2	N	-0-	-0-	-0-	102
*01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	160	2	N	-0-	-0-	-0-	102
-----															
TUBB -424-		WELL #: 4		RRCID -> 149574		COMPL. DATE 04/15/1994			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8100 - 8200						
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	-0-	31	1	339	2	N	-0-	-0-	-0-	163
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	-0-	30	1	283	2	N	-0-	-0-	-0-	163
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	353	2	N	-0-	-0-	-0-	163
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	-0-	30	1	325	2	N	-0-	-0-	-0-	163
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	350	2	N	-0-	-0-	-0-	163
*01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	344	2	N	-0-	-0-	-0-	163

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BURCHFIEL		WELL #: 3		RRCID -> 153449		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7506 - 7532				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	34	1	34	2	N	-0-			109
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	35	1	50	2	N	-0-			109
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	35	1	42	2	N	-0-			109
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	36	1	52	2	N	-0-			109
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	36	1	49	2	N	-0-			109
*01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	37	1	49	2	N	-0-			109
-----														
SCHULTZ "716"		WELL #: 1		RRCID -> 155795		COMPL. DATE 09/04/1995		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 7738 - 9024				
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	31	1	1261	2	N	10			100
09	1260 N	1241	-0-	-19	-0-	30	1	1211	2	N	-0-			100
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	31	1	1266	2	N	17			117
11	1260 N	1213	-0-	-47	-0-	30	1	1183	2	N	-0-			117
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	31	1	1218	2	N	23			140
01	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	25	9	31	1	1232	2	N	-0-	140
-----														
BURCHFIEL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 159217		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 6482 - 7548				
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	55	1	258	2	N	-0-			37
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	56	1	257	2	N	-0-			37
10	310 N	259	-0-	-51	-0-	52	1	207	2	N	-0-			37
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	54	1	232	2	N	-0-			37
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	59	1	272	2	N	-0-			37
*01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	58	1	241	2	N	-0-			37
-----														
BURCHFIEL -A-		WELL #: 3		RRCID -> 199151		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7520 - 7540				
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	58	1	266	2	N	-0-			92
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	56	1	261	2	N	-0-			92
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	59	1	276	2	N	-0-			92
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	59	1	260	2	N	-0-			92
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	58	1	267	2	N	-0-			92
*01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	62	1	273	2	N	-0-			92
-----														
TRENFIELD -789-		WELL #: 4		RRCID -> 199475		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 7939		PERF. 7746 - 7786				
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	41	1	101	2	N	-0-			257
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	40	1	95	2	N	-0-			257
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	41	1	98	2	N	-0-			257
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	41	1	98	2	N	-0-			257
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	33	1	59	2	N	-0-			257
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	34	1	70	2	N	-0-			257
-----														
LITTLE		WELL #: 1		RRCID -> 200316		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 7718 - 8226				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BURCHFIELD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 201037		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7528 - 7556				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	217 N	157	-0-	-60	-0-	43 1	114 2	N	-0-					138
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	43 1	133 2	N	-0-					138
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	53 1	222 2	N	-0-					138
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	57 1	244 2	N	-0-					138
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	62 1	304 2	N	-0-					138
*01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	75 1	384 2	N	-0-					138
-----														
NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 209062		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7886 - 7957				
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	31 1	428 2	N	-0-					150
09	450 N	356	-0-	-94	-0-	30 1	326 2	N	-0-					150
10	527 N	477	-0-	-50	-0-	31 1	444 2	N	2					152
						2 9								
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	30 1	389 2	N	-0-					152
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	30 1	433 2	N	-0-					152
*01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	31 1	441 2	N	-0-					152
-----														
AKERS		WELL #: 4		RRCID -> 216388		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7538 - 7584				
08	279 N	221	-0-	-58	-0-	45 1	176 2	N	-0-					108
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	25 1	168 2	N	-0-					108
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	45 1	181 2	N	-0-					108
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	55 1	227 2	N	-0-					108
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	56 1	244 2	N	-0-					108
*01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	58 1	240 2	N	-0-					108
-----														
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 6091		RRCID -> 216440		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 7750 - 9280				
08	682 N	511	-0-	-171	-0-	31 1	478 2	N	2	191 1				32
						2 9								
09	660 N	396	-0-	-264	-0-	30 1	366 2	N	-0-					32
10	682 N	445	-0-	-237	-0-	30 1	415 2	N	-0-					32
11	480 N	255	-0-	-225	-0-	20 1	235 2	N	-0-					32
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	31 1	382 2	N	-0-					32
01	434 N	391	-0-	-43	-0-	31 1	360 2	N	-0-					32
-----														
WALTON, AUGUSTA		WELL #: 1		RRCID -> 219087		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7788 - 9301				
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	31 1	1106 2	N	-0-					87
09	1020 N	948	-0-	-72	-0-	30 1	918 2	N	-0-					87
10	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	31 1	1006 2	N	-0-					87
11	1050 N	902	-0-	-148	-0-	30 1	872 2	N	-0-					87
12	992 N	986	-0-	-6	-0-	31 1	955 2	N	-0-					87
01	1023 N	933	-0-	-90	-0-	31 1	902 2	N	-0-					87
-----														
SCHULTZ "783"		WELL #: 1		RRCID -> 220048		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7662 - 9028				
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-					147
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		N	-0-					147
10	7 N	3	-0-	-4	-0-	1 1	2 2	N	-0-					147
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	N	-0-					147
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-					147
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-					147

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
BURCHFIEL "B"		WELL #: 4		RRCID -> 220216		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7500 - 7540				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1		N	-0-			80
09	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	1		N	-0-			80
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-			80
11	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	1		N	-0-			80
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1		N	-0-			80
01	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1		N	-0-			80

KELLN "94"		WELL #: 1		RRCID -> 222871		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294				
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	14	1	12	2	N	-0-		108
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	11	1	19	2	N	4		112
						4	9						
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	13	1	34	2	N	35		147
						39	9						
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	26	1	18	2	N	5		152
						6	9						
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	14	1	33	2	N	26		178
						29	9						
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	16	1	19	2	N	-0-		178

GILSON		WELL #: 2		RRCID -> 223337		COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7724 - 7778				
08	1023 N	903	-0-	-120	-0-	105	1	790	2	N	7		180
						8	9						
09	1050 N	1018	-0-	-32	-0-	120	1	887	2	N	10		190
						11	9						
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	123	1	910	2	N	8		198
						9	9						
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	124	1	853	2	N	14		212
						15	9						
12	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	122	1	892	2	N	15		227
						17	9						
01	1054 N	969	-0-	-85	-0-	125	1	833	2	N	10		237
						11	9						

BARTON, JAY D. ET AL		WELL #: 5311		RRCID -> 224715		COMPL. DATE 04/10/2007			TOTAL DEPTH 10618 PERF. 7920 - 9265				
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	31	1	882	2	N	32		355
						35	9						
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	30	1	845	2	N	-0-	176 1	179
10	961 N	944	-0-	-17	-0-	31	1	885	2	N	25		204
						28	9						
11	930 N	916	-0-	-14	-0-	30	1	851	2	N	32		236
						35	9						
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	31	1	894	2	N	38		274
						42	9						
01	930 N	889	-0-	-41	-0-	31	1	844	2	N	13		287
						14	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//	562560												
PARKER, VERNER V.		WELL #:	7861	RRCID ->	226018	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7726 - 7761				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1426 N	1371	-0-	-55	-0-	155	1	1216	2	N	-0-				254
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	150	1	1182	2	N	-0-				254
10	1395 N	1308	-0-	-87	-0-	148	1	1157	2	N	3	186	1		71
11	1320 N	1259	-0-	-61	-0-	150	1	1095	2	N	13				84
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	163	1	1295	2	N	15				99
01	1302 N	722	-0-	-580	-0-	101	1	621	2	N	-0-				99
-----															
TRENFIELD "792"		WELL #:	3	RRCID ->	228010	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7596 - 7632				
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	71	1	398	2	N	-0-				121
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	66	1	359	2	N	-0-				121
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	66	1	351	2	N	-0-				121
11	420 N	348	-0-	-72	-0-	61	1	287	2	N	-0-				121
12	434 N	362	-0-	-72	-0-	62	1	300	2	N	-0-				121
01	403 N	396	-0-	-7	-0-	68	1	328	2	N	-0-				121
-----															
PARKER, VERNER V. "711"		WELL #:	1	RRCID ->	229364	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7684 - 7760				
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	47	1	172	2	N	-0-				244
09	240 N	215	-0-	-25	-0-	47	1	168	2	N	-0-				244
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	49	1	182	2	N	15				259
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	47	1	151	2	N	3	190	1		72
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	50	1	191	2	N	-0-				72
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	49	1	160	2	N	-0-				72
-----															
FLOYD		WELL #:	2	RRCID ->	234473	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	7739	PERF.	8251 - 11664				
08	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	362	1	3261	2	N	-0-				89
09	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	344	1	3105	2	N	15				104
10	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	359	1	3256	2	N	5				109
11	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	358	1	2989	2	N	-0-				109
12	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	349	1	3127	2	N	31				140
*01	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	368	1	2974	2	N	22				162
-----															
GILSON		WELL #:	3H	RRCID ->	236305	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	8350 - 10201				
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-				13
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	3	1	22	2	N	-0-				13
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	2	N	-0-				13
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	N	-0-				13
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	2	N	-0-				13
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	N	-0-				13

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
TRENFIELD "790"		WELL #: 3		RRCID -> 237151		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 7728		PERF. 8349 - 10074			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	283	1	2483	2	N	80	175	179
09	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	88	9	2404	2	N	82	182	79
10	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	273	1	2394	2	N	88		167
11	2670 X	11	-0-	-2659	-0-	90	9						167
12	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	97	9	3112	2	N	141	181	127
*01	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	10	1	2393	2	N	112		239
						348	1						
						155	9						
						302	1						
						123	9						
-----													
MABEL TRENFIELD -C-		WELL #: 7881H		RRCID -> 240877		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 8350 - 10695			
08	2263 N	2195	-0-	-68	-0-	227	1	1947	2	N	19		193
09	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	21	9	1928	2	N	19		212
10	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	222	1	2258	2	N	27	181	58
11	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	21	9	2011	2	N	28		86
12	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	258	1	2202	2	N	27		113
01	2294 N	1731	-0-	-563	-0-	30	9	1490	2	N	40		153
						197	1						
						44	9						
-----													
MURPHY, W. A. "C"		WELL #: 4261H		RRCID -> 241226		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 8131		PERF. 8582 - 10399			
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	30	1	946	2	N	-0-		299
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	25	1	986	2	N	-0-		299
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	31	1	1186	2	N	-0-		299
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	26	1	900	2	N	-0-		299
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	29	1	1006	2	N	-0-		299
*01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	31	1	1009	2	N	-0-		299
-----													
BALLENTINE "B"		WELL #: 8791H		RRCID -> 241476		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 7503		PERF. 8020 - 10889			
08	1767 N	1423	-0-	-344	-0-	186	1	1206	2	N	28		232
09	1560 N	1211	-0-	-349	-0-	31	9	1035	2	N	20		252
10	1550 N	1204	-0-	-346	-0-	154	1	988	2	N	27		279
11	1380 N	1015	-0-	-365	-0-	22	9	817	2	N	16	179	116
12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	186	1	1338	2	N	48		164
*01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	30	9	1195	2	N	38		202
						180	1						
						179	1						
						53	9						
						186	1						
						42	9						
-----													
BALLENTINE "A"		WELL #: 8821H		RRCID -> 242473		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 7569		PERF. 8096 - 10072			
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	242	2	N	-0-		227
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	30	1	25	2	N	-0-		227
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	31	1	182	2	N	-0-		227
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	13	1	6	2	N	-0-		227
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	28	1	211	2	N	-0-		227
*01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	31	1	241	2	N	-0-		227

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
MARTHA ANN SMITH		WELL #: 6992H		RRCID -> 243510		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 7734		PERF. 8290 - 10134				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			258
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258

C. W. HERRON		WELL #: 8692H		RRCID -> 244281		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7656		PERF. 8071 - 9785				
08	4123	X	2583	-0-	-1540	-0-	261	1	2313	2	N	8		357
							9	9						
09	3840	X	758	-0-	-3082	-0-	318	1	440	2	N	-0-		357
10	4061	X	1557	-0-	-2504	-0-	341	1	1216	2	N	-0-		357
11	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	330	1	3768	2	N	52		409
							57	9						
12	4061	X	3616	-0-	-445	-0-	341	1	3253	2	N	20		429
							22	9						
*01	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	341	1	3089	2	N	40		469
							44	9						

VALENTINE SCHOENHALS		WELL #: 4561H		RRCID -> 244812		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 8119		PERF. 8770 - 10491				
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	31	1	4380	2	N	3		192
							3	9						
09	3750	X	3614	-0-	-136	-0-	30	1	3581	2	N	3		195
							3	9						
10	4154	X	3531	-0-	-623	-0-	30	1	3501	2	N	-0-		195
11	4020	X	3271	-0-	-749	-0-	30	1	3230	2	N	10		205
							11	9						
12	4154	X	3893	-0-	-261	-0-	28	1	3852	2	N	12		217
							13	9						
01	4154	X	3353	-0-	-801	-0-	30	1	3323	2	N	-0-		217

BURCHFIEL		WELL #: 4H		RRCID -> 245021		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 7541		PERF. 8013 - 10900				
08	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	90	1	1676	2	N	-0-		286
09	1710	N	1627	-0-	-83	-0-	85	1	1542	2	N	-0-		286
10	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	91	1	1640	2	N	-0-		286
11	1710	N	1581	-0-	-129	-0-	82	1	1499	2	N	-0-		286
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	90	1	1587	2	N	-0-		286
01	1736	N	1571	-0-	-165	-0-	89	1	1481	2	N	1		287
							1	9						

ROGERS		WELL #: 8811H		RRCID -> 245058		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 7563		PERF. 8107 - 10270				
08	5177	X	4629	-0-	-548	-0-	496	1	4094	2	N	35		272
							39	9						
09	4560	X	4279	-0-	-281	-0-	455	1	3785	2	N	35		307
							39	9						
10	4712	X	4570	-0-	-142	-0-	496	1	4043	2	N	28		335
							31	9						
11	4560	X	4337	-0-	-223	-0-	480	1	3827	2	N	27		362
							30	9						
12	4619	X	4540	-0-	-79	-0-	496	1	3980	2	N	58		420
							64	9						
01	4619	X	4386	-0-	-233	-0-	496	1	3851	2	N	35		455
							39	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BURCHFIELD "B"		WELL #:		5H	RRCID ->	246708	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	7576	PERF.	7935 - 10925	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1240 N	617	-0-	-623	-0-	37 1	549 2	N	28			144
							31 9						
09		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	68 1	1102 2	N	-0-			144
10		890 N	890	-0-	-0-	-0-	61 1	829 2	N	-0-			144
11		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	71 1	1112 2	N	20			164
							22 9						
12		1209 N	1107	-0-	-102	-0-	69 1	1031 2	N	6			170
							7 9						
*01		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	69 1	986 2	N	2			172
							2 9						
-----													
TRENFIELD "792"		WELL #:		4H	RRCID ->	246711	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	7678	PERF.	8120 - 11080	
08		2852 X	2339	-0-	-513	-0-	243 1	2096 2	N	-0-			213
09		2640 X	2317	-0-	-323	-0-	238 1	2079 2	N	-0-			213
10		2728 X	2490	-0-	-238	-0-	255 1	2220 2	N	14			227
							15 9						
11		2640 X	2380	-0-	-260	-0-	261 1	2110 2	N	8			235
							9 9						
12		2480 X	2314	-0-	-166	-0-	241 1	2064 2	N	8			243
							9 9						
01		2480 X	2185	-0-	-295	-0-	248 1	1918 2	N	17			260
							19 9						
-----													
BALLENTINE "A"		WELL #:		8822H	RRCID ->	246714	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	7900 - 10300	
08		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	30 1	1672 2	N	16			229
							18 9						
09		1650 N	1601	-0-	-49	-0-	30 1	1570 2	N	1			230
							1 9						
10		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	31 1	1725 2	N	20	185 1		65
							22 9						
11		1650 N	1388	-0-	-262	-0-	30 1	1339 2	N	17			82
							19 9						
12		1643 N	1600	-0-	-43	-0-	31 1	1550 2	N	17			99
							19 9						
01		1767 N	1583	-0-	-184	-0-	31 1	1521 2	N	28			127
							31 9						
-----													
JAN		WELL #:		4373H	RRCID ->	246844	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8629 - 11100	
08		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	31 1	983 2	N	47			317
							52 9						
09		1050 N	998	-0-	-52	-0-	30 1	937 2	N	28			345
							31 9						
10		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	31 1	966 2	N	35			380
							39 9						
11		1020 N	1006	-0-	-14	-0-	30 1	913 2	N	57	178 1		259
							63 9						
12		1023 N	948	-0-	-75	-0-	28 1	841 2	N	72			331
							79 9						
*01		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	31 1	1452 2	N	58			389
							64 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
TOOTIE BARTON		WELL #:		4443H	RRCID ->	246846	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	8549 - 12028
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3193 X	3092	-0-	-101	-0-	31 1	2952 2	N	99			477
09	3990 X	2771	-0-	-1219	-0-	109 9	2678 2	N	57	181 1		353
10	4123 X	3617	-0-	-506	-0-	63 9	3421 2	N	150	180 1		323
11	3990 X	3187	-0-	-803	-0-	31 1	3043 2	N	104			427
12	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	165 9	3179 2	N	113	181 1		359
*01	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	114 9	3770 2	N	110	166 1		303
						31 1						
						121 9						

WEIS, NELLIE G.		WELL #:		4281H	RRCID ->	247013	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	8450 - 10396
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	31 1	823 2	N	2	127 1		218
09	870 N	803	-0-	-67	-0-	2 9	771 2	N	2			220
10	899 N	860	-0-	-39	-0-	30 1	796 2	N	30			250
11	840 N	814	-0-	-26	-0-	2 9	754 2	N	27			277
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	31 1	787 2	N	29			306
01	868 N	838	-0-	-30	-0-	33 9	761 2	N	42			348
						30 9						
						31 1						
						32 9						
						46 9						

BETTY LEE "524"		WELL #:		3H	RRCID ->	247752	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8727 - 12152
08	279 N	204	-0-	-75	-0-	20 1	184 2	N	-0-			353
09	270 N	160	-0-	-110	-0-	21 1	139 2	N	-0-			353
10	279 N	152	-0-	-127	-0-	15 1	137 2	N	-0-			353
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	20 1	198 2	N	-0-			353
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	23 1	146 2	N	-0-			353
01	155 N	64	-0-	-91	-0-	18 1	46 2	N	-0-			353

PRICE		WELL #:		6982H	RRCID ->	248749	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	8347 - 11739
08	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	402 1	3200 2	N	72			257
09	3150 X	2862	-0-	-288	-0-	79 9	2484 2	N	46	175 1		128
10	3255 X	1406	-0-	-1849	-0-	327 1	1223 2	N	18			146
11	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	51 9	3194 2	N	105			251
12	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	163 1	3531 2	N	95			346
*01	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	20 9	3056 2	N	79			425
						389 1						
						116 9						
						403 1						
						105 9						
						386 1						
						87 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
VERNER V. PARKER "711"		WELL #: 2H		RRCID -> 248750		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 7769		PERF. 7994 - 10190		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3286 X	2060	-0-	-1226	-0-	31 1	1993 2	N	33		279	
						36 9						
09	3180 X	2043	-0-	-1137	-0-	30 1	1983 2	N	27		306	
						30 9						
10	3255 X	1572	-0-	-1683	-0-	31 1	1537 2	N	4	165 1	145	
						4 9						
11	3030 X	1412	-0-	-1618	-0-	25 1	1387 2	N	-0-		145	
12	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	31 1	2595 2	N	50		195	
						55 9						
01	2108 X	1934	-0-	-174	-0-	29 1	1862 2	N	39		234	
						43 9						

BARTON "525"		WELL #: 3H		RRCID -> 248766		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 7955		PERF. 8430 - 11594		
08	620 N	607	-0-	-13	-0-	31 1	528 2	N	44	181 1	360	
						48 9						
09	600 N	544	-0-	-56	-0-	30 1	495 2	N	17		377	
						19 9						
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	31 1	482 2	N	78		455	
						86 9						
11	600 N	509	-0-	-91	-0-	30 1	457 2	N	20		475	
						22 9						
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	31 1	525 2	N	51	182 1	344	
						56 9						
*01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	31 1	516 2	N	83		427	
						91 9						

GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 248768		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 8303 - 9564		
08	1953 N	1864	-0-	-89	-0-	31 1	1833 2	N	-0-		-0-	
09	1890 N	1460	-0-	-430	-0-	30 1	1430 2	N	-0-		-0-	
10	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	31 1	1992 2	N	204	177 1	27	
						224 9						
11	1800 N	1737	-0-	-63	-0-	29 1	1708 2	N	-0-		27	
12	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	30 1	1809 2	N	-0-		27	
01	2170 N	1829	-0-	-341	-0-	30 1	1796 2	N	3		30	
						3 9						

BALLENTINE "B"		WELL #: 8792H		RRCID -> 249697		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 7592		PERF. 8061 - 11520		
08	1147 N	1037	-0-	-110	-0-	31 1	961 2	N	41		208	
						45 9						
09	1350 N	1023	-0-	-327	-0-	30 1	993 2	N	-0-		208	
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	31 1	902 2	N	7		215	
						8 9						
11	990 N	912	-0-	-78	-0-	30 1	867 2	N	14		229	
						15 9						
12	1054 N	942	-0-	-112	-0-	31 1	896 2	N	14		243	
						15 9						
*01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	31 1	1048 2	N	6		249	
						7 9						



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
TUBB "424"		WELL #:		5H		RRCID -> 249704		COMPL. DATE 03/20/2009			TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8677 - 11745				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		566 N	566	-0-	-0-	-0-	31	1	535	2	N	-0-			220
09		510 N	439	-0-	-71	-0-	30	1	402	2	N	6			226
							7	9							
10		915 N	915	-0-	-0-	-0-	30	1	885	2	N	-0-			226
11		831 N	831	-0-	-0-	-0-	30	1	801	2	N	-0-			226
12		835 N	835	-0-	-0-	-0-	28	1	807	2	N	-0-			226
01		930 N	745	-0-	-185	-0-	31	1	714	2	N	-0-			226
-----															
BURCHFIEL -A-		WELL #:		4H		RRCID -> 249895		COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8028 - 11231				
08		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	181	1	4265	2	N	32			367
							35	9							
09		4320 X	4102	-0-	-218	-0-	168	1	3903	2	N	28			395
							31	9							
10		4495 X	4444	-0-	-51	-0-	183	1	4196	2	N	59	177	1	277
							65	9							
11		4350 X	4012	-0-	-338	-0-	165	1	3792	2	N	50			327
							55	9							
12		4495 X	4192	-0-	-303	-0-	179	1	3973	2	N	36			363
							40	9							
01		4495 X	3875	-0-	-620	-0-	175	1	3646	2	N	49			412
							54	9							
-----															
SCHULTZ "716"		WELL #:		6H		RRCID -> 249900		COMPL. DATE 04/16/2009			TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8109 - 10764				
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	9	N	26	356	1	329
09		60 N	3	-0-	-57	-0-	3	1			N	-0-			329
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	7	1	17	2	N	-0-			329
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	15	1	3	2	N	-0-			329
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	28	1	15	2	N	-0-			329
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			329
-----															
BALLENTINE "A"		WELL #:		8823H		RRCID -> 250572		COMPL. DATE 04/19/2009			TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7947 - 9380				
08		1829 N	1609	-0-	-220	-0-	31	1	1534	2	N	40			272
							44	9							
09		1710 N	1589	-0-	-121	-0-	30	1	1558	2	N	1			273
							1	9							
10		1736 N	1719	-0-	-17	-0-	31	1	1662	2	N	24			297
							26	9							
11		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	30	1	1707	2	N	61	181	1	177
							67	9							
12		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	31	1	1666	2	N	25			202
							28	9							
01		1705 N	1667	-0-	-38	-0-	31	1	1605	2	N	28			230
							31	9							
-----															
BARTON "525"		WELL #:		4H		RRCID -> 253249		COMPL. DATE 08/05/2009			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8688 - 12301				
08		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	31	1	1806	2	N	89			382
							98	9							
09		1770 N	1714	-0-	-56	-0-	30	1	1656	2	N	25			407
							28	9							
10		1891 N	1396	-0-	-495	-0-	31	1	1318	2	N	43	174	1	276
							47	9							
11		1860 N	1118	-0-	-742	-0-	30	1	1051	2	N	34			310
							37	9							
12		1767 N	189	-0-	-1578	-0-	25	1	143	2	N	19			329
							21	9							
*01		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	30	1	1891	2	N	45			374
							50	9							



LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 COOPER "523" WELL #: 4H RRCID -> 254493 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8750 - 9679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	310 N	200	-0-	-110	-0-	31 1	150 2	N	17		291
09	300 N	282	-0-	-18	-0-	19 9	221 2	N	28		319
10	310 N	218	-0-	-92	-0-	30 1	187 2	N	-0-		319
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	31 9	177 2	N	27		346
12	279 N	197	-0-	-82	-0-	30 1	167 2	N	-0-		346
*01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	30 9	389 2	N	85		431
						94 9					

JAN WELL #: 4374H RRCID -> 254496 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8321 - 10966

08	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	30 1	3834 2	N	17		538
09	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	19 9	3200 2	N	8		546
10	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	30 1	3263 2	N	-0-		546
11	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	9 9	3154 2	N	3		549
12	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	30 1	3160 2	N	17		566
*01	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3 9	3226 2	N	22		588
						31 1					
						24 9					

MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7882H RRCID -> 254619 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8191 - 9650

08	3038 X	2852	-0-	-186	-0-	403 1	2443 2	N	5		157
09	2880 X	2150	-0-	-730	-0-	6 9	1812 2	N	10		167
10	2976 X	2530	-0-	-446	-0-	327 1	2126 2	N	9		176
11	2880 X	2531	-0-	-349	-0-	11 9	2125 2	N	23		199
12	2232 N	2110	-0-	-122	-0-	10 9	1754 2	N	8		207
01	2542 N	2104	-0-	-438	-0-	25 9	1752 2	N	-0-		207
						347 1					
						9 9					
						352 1					

BURCHFIEL "B" WELL #: 6H RRCID -> 254883 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8198 - 11776

08	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	204 1	4911 2	N	40		247
09	4950 X	4768	-0-	-182	-0-	44 9	4521 2	N	52		299
10	5208 X	4854	-0-	-354	-0-	190 1	4606 2	N	45	185 1	159
11	5040 X	4169	-0-	-871	-0-	57 9	3965 2	N	30		189
12	5208 X	4310	-0-	-898	-0-	198 1	4071 2	N	51		240
01	5146 X	4049	-0-	-1097	-0-	50 9	3818 2	N	45		285
						171 1					
						33 9					
						183 1					
						56 9					
						181 1					
						50 9					



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
TRENFIELD "791"		WELL #:		3H		RRCID -> 258249		COMPL. DATE 04/15/2010			TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8034 - 9780			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	31	1	2754	2	N	49			194
09	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	54	9	2561	2	N	45			239
10	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	30	1	2340	2	N	32	182	1	89
11	2730 N	2691	-0-	-39	-0-	35	9	2616	2	N	41			130
12	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	30	1	2718	2	N	55			185
*01	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	61	9	2567	2	N	65			250
						31	1							
						72	9							
-----														
BETTY LEE "524"		WELL #:		5H		RRCID -> 258251		COMPL. DATE 04/07/2010			TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8649 - 11312			
08	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	31	1	2322	2	N	59	180	1	625
09	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	65	9	2397	2	N	111	179	1	557
10	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	30	1	2499	2	N	152			709
11	2310 N	2284	-0-	-26	-0-	122	9	2184	2	N	64			773
12	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	31	1	2479	2	N	224	543	1	454
*01	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	167	9	2650	2	N	203			657
						31	1							
						246	9							
						223	9							
-----														
BURCHFIEL		WELL #:		5H		RRCID -> 258294		COMPL. DATE 05/27/2010			TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7889 - 11734			
08	3069 X	3033	-0-	-36	-0-	133	1	2883	2	N	15			247
09	2970 X	2730	-0-	-240	-0-	17	9	2591	2	N	15			262
10	3069 X	2815	-0-	-254	-0-	122	1	2665	2	N	20			282
11	2940 X	2503	-0-	-437	-0-	17	9	2376	2	N	12			294
12	3038 X	2806	-0-	-232	-0-	128	1	2651	2	N	23			317
01	3038 X	2336	-0-	-702	-0-	22	9	2207	2	N	10			327
						114	1							
						13	9							
						130	1							
						25	9							
						118	1							
						11	9							
-----														
TRENFIELD -789-		WELL #:		5H		RRCID -> 258730		COMPL. DATE 07/29/2010			TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8212 - 11204			
08	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	126	1	5989	2	N	49	185	1	151
09	5040 X	4828	-0-	-212	-0-	54	9	4687	2	N	36			187
10	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	101	1	5558	2	N	73			260
11	5550 X	5388	-0-	-162	-0-	40	9	5197	2	N	65			325
12	5735 X	1347	-0-	-4388	-0-	117	1	1304	2	N	12			337
*01	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	80	9	6150	2	N	101	187	1	251
						119	1							
						72	9							
						30	1							
						13	9							
						140	1							
						111	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
TRENFIELD "790"		WELL #:		1	RRCID ->	258863	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	7762 - 7818	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	45	1	134	2	N	-0-		-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	43	1	128	2	N	-0-		-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	44	1	127	2	N	-0-		-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	42	1	109	2	N	-0-		-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	44	1	126	2	N	-0-		-0-
*01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	42	1	97	2	N	-0-		-0-

SCHULTZ		WELL #:		6943H	RRCID ->	259111	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	7734	PERF.	8200 - 11710	
08	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	31	1	3195	2	N	60	180 1	401
09	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	66	9	30	1	N	130		531
10	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	143	9	31	1	N	8		539
11	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	9	9	30	1	N	104	177 1	466
12	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	114	9	31	1	N	62		528
*01	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	68	9	17	1	N	5		533
						17	9	6	9				

GREER, MILDRED F.		WELL #:		8802H	RRCID ->	260144	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	7621	PERF.	8048 - 12010	
08	3844 X	3424	-0-	-420	-0-	31	1	3374	2	N	17	189 1	146
09	3480 X	3264	-0-	-216	-0-	19	9	30	1	N	17		163
10	3534 X	3331	-0-	-203	-0-	19	9	31	1	N	18		181
11	3390 X	3186	-0-	-204	-0-	20	9	30	1	N	25		206
12	3410 X	3242	-0-	-168	-0-	28	9	31	1	N	34		240
01	3410 X	3150	-0-	-260	-0-	37	9	31	1	N	25		265
						28	9						

WEIDNER, OTTO		WELL #:		7961H	RRCID ->	260353	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8146 - 12500	
08	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	522	1	4828	2	N	165	182 1	336
09	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	182	9	520	1	N	127	180 1	283
10	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	140	9	457	1	N	77	181 1	179
11	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	85	9	520	1	N	114		293
12	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	125	9	488	1	N	113	182 1	224
*01	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	124	9	527	1	N	114	182 1	156
						125	9						

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
PEARL PARKER "710" WELL #: 3H RRCID -> 262241 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8155 - 11540  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	110 1	777 2	N	13	178 1		116
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	104 1	734 2	N	5			121
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	112 1	806 2	N	23			144
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	117 1	794 2	N	32			176
12	868 N	847	-0-	-21	-0-	105 1	725 2	N	15			191
01	930 N	789	-0-	-141	-0-	108 1	681 2	N	-0-			191

-----  
PRICE WELL #: 6983H RRCID -> 262257 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8205 - 10300  
-----

08	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	31 1	1190 2	N	20			308
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	30 1	1193 2	N	15			323
10	1457 N	690	-0-	-767	-0-	31 1	627 2	N	29	159 1		193
11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	30 1	1550 2	N	32			225
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	31 1	1952 2	N	38			263
*01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	31 1	1655 2	N	38			301

-----  
FLOYD WELL #: 3H RRCID -> 262389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8010 - 11938  
-----

08	5177 X	4338	-0-	-839	-0-	31 1	4288 2	N	17			251
09	4800 X	4220	-0-	-580	-0-	30 1	4168 2	N	20			271
10	4960 X	4393	-0-	-567	-0-	31 1	4322 2	N	36			307
11	4800 X	4492	-0-	-308	-0-	30 1	4427 2	N	32	190 1		149
12	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	31 1	5161 2	N	70			219
*01	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	31 1	5014 2	N	99	191 1		127

-----  
AKERS WELL #: 5H RRCID -> 262419 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8060 - 11328  
-----

08	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	31 1	5195 2	N	104			322
09	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	30 1	4927 2	N	100	189 1		233
10	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	31 1	5186 2	N	103	189 1		147
11	5160 X	4694	-0-	-466	-0-	30 1	4567 2	N	88			235
12	5332 X	5199	-0-	-133	-0-	31 1	5052 2	N	105	180 1		160
01	5332 X	5171	-0-	-161	-0-	31 1	5022 2	N	107			267





LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BARBER "876"		WELL #:		2H	RRCID ->	263154	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	7925 - 11597
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	31 1	926 2	N	8			387
09	840 N	349	-0-	-491	-0-	9 9	335 2	N	1			388
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	13 1	558 2	N	-0-	188 1		200
11	930 N	68	-0-	-862	-0-	1 9	50 2	N	-0-			200
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	28 1	526 2	N	-0-			200
*01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	18 1	1086 2	N	-0-			200

DUKE "781"		WELL #:		3H	RRCID ->	263350	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	8165 - 11900
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			234
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			234
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			234
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			234
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			234
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			234

DUKE		WELL #:		7811H	RRCID ->	263860	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	7653	PERF.	8110 - 11503
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	31 1	117 2	N	-0-			422
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	30 1	115 2	N	-0-			422
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	31 1	96 2	N	-0-			422
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	30 1	49 2	N	-0-			422
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	31 1	43 2	N	-0-			422
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	31 1	38 2	N	-0-			422

LITTLE		WELL #:		2H	RRCID ->	264473	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8057 - 11615
08	8618 X	8290	-0-	-328	-0-	31 1	7874 2	N	350	182 1		729
09	8190 X	7980	-0-	-210	-0-	385 9	7588 2	N	329	540 1		518
10	8339 X	8161	-0-	-178	-0-	30 1	7764 2	N	333	358 1		493
11	8010 X	7704	-0-	-306	-0-	362 9	7336 2	N	307	355 1		445
12	8277 X	7864	-0-	-413	-0-	31 1	7491 2	N	311	183 1		573
01	8277 X	7855	-0-	-422	-0-	338 9	7472 2	N	320	374 1		519
						31 1						
						352 9						

ALTMILLER "986"		WELL #:		1H	RRCID ->	264476	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	7861 - 11740
08	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	31 1	5229 2	N	60	171 1		155
09	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	66 9	5094 2	N	-0-			155
10	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	30 1	5259 2	N	5			160
11	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	31 1	5072 2	N	-0-			160
12	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	6 9	5153 2	N	60			220
*01	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	30 1	5135 2	N	3			223
						31 1						
						3 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560									
WALTON, AUGUSTA ET AL			WELL #: 6092H		RRCID -> 265031	COMPL. DATE 08/17/2011	TOTAL DEPTH 7783	PERF. 8150	- 12100			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3472 X	2863	-0-	-609	-0-	31 1	2718 2	N	104			471
						114 9						
09	3360 X	2377	-0-	-983	-0-	30 1	2259 2	N	80			551
						88 9						
10	3472 X	2428	-0-	-1044	-0-	31 1	2289 2	N	98	378 1		271
						108 9						
11	3270 X	2309	-0-	-961	-0-	30 1	2112 2	N	152			423
						167 9						
12	3317 X	2864	-0-	-453	-0-	31 1	2635 2	N	180	384 1		219
						198 9						
*01	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	31 1	2899 2	N	152			371
						167 9						
WALSER			WELL #: 2431H		RRCID -> 265247	COMPL. DATE 11/04/2011	TOTAL DEPTH 8375	PERF. 8722	- 12616			
08	1519 N	1506	-0-	-13	-0-	31 1	1284 2	N	174	343 1		287
						191 9						
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	30 1	1276 2	N	116			403
						128 9						
10	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	31 1	1307 2	N	161	342 1		222
						177 9						
11	1470 N	1361	-0-	-109	-0-	29 1	1186 2	N	133	171 1		184
						146 9						
12	1488 N	1434	-0-	-54	-0-	31 1	1254 2	N	135			319
						149 9						
01	1519 N	1392	-0-	-127	-0-	28 1	1215 2	N	135	172 1		282
						149 9						
BARTON, JAY D. ET AL "F"			WELL #: 5322H		RRCID -> 265413	COMPL. DATE 10/13/2011	TOTAL DEPTH 7931	PERF. 8305	- 10698			
08	2666 X	2362	-0-	-304	-0-	30 1	2308 2	N	22			415
						24 9						
09	2520 X	2299	-0-	-221	-0-	30 1	2247 2	N	20			435
						22 9						
10	2604 X	2163	-0-	-441	-0-	31 1	2069 2	N	57			492
						63 9						
11	2520 X	1912	-0-	-608	-0-	29 1	1854 2	N	26			518
						29 9						
12	2387 X	2268	-0-	-119	-0-	31 1	2172 2	N	59			577
						65 9						
01	2387 X	2199	-0-	-188	-0-	31 1	2107 2	N	55			632
						61 9						
YAUCK "782"			WELL #: 2H		RRCID -> 265930	COMPL. DATE 10/21/2011	TOTAL DEPTH 7680	PERF. 8017	- 11900			
08	1426 N	1011	-0-	-415	-0-	29 1	903 2	N	72	182 1		121
						79 9						
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	30 1	1355 2	N	128			249
						141 9						
10	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	31 1	1468 2	N	115	180 1		184
						127 9						
11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	30 1	1338 2	N	92	179 1		97
						101 9						
12	1581 N	1404	-0-	-177	-0-	31 1	1237 2	N	124			221
						136 9						
01	1612 N	1392	-0-	-220	-0-	31 1	1259 2	N	93	183 1		131
						102 9						



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
LITTLE		WELL #: 3H		RRCID -> 267217		COMPL. DATE 03/21/2012				TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8186 - 11860				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	31	1	996	2	N	143	173	1	355
						157	9							
09	1500 N	1238	-0-	-262	-0-	30	1	1128	2	N	73			428
						80	9							
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	26	1	1151	2	N	76	179	1	325
						84	9							
11	1140 N	991	-0-	-149	-0-	30	1	859	2	N	93			418
						102	9							
12	1271 N	957	-0-	-314	-0-	31	1	814	2	N	102	172	1	348
						112	9							
01	1271 N	809	-0-	-462	-0-	28	1	729	2	N	47			395
						52	9							
DUKE '781'		WELL #: 4H		RRCID -> 267222		COMPL. DATE 03/26/2012				TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8002 - 11340				
08	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	186	1	2576	2	N	83			585
						91	9							
09	2820 X	1510	-0-	-1310	-0-	54	1	1441	2	N	14	179	1	420
						15	9							
10	2914 X	1638	-0-	-1276	-0-	69	1	1525	2	N	40			460
						44	9							
11	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	180	1	2893	2	N	117			577
						129	9							
12	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	185	1	2736	2	N	99	186	1	490
						109	9							
01	2852 X	2173	-0-	-679	-0-	138	1	1977	2	N	53			543
						58	9							
WALSER		WELL #: 2432H		RRCID -> 267302		COMPL. DATE 04/09/2012				TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8752 - 12609				
08	3100 N	3101	-0-	1	1	31	1	2815	2	N	232	172	1	357
						255	9							
09	2777 N	2776	-0-	-1	-0-	30	1	2639	2	N	97			454
						107	9							
10	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	31	1	2147	2	N	128	173	1	409
						141	9							
11	2760 N	2118	-0-	-642	-0-	30	1	1982	2	N	96	170	1	335
						106	9							
12	2852 N	1892	-0-	-960	-0-	31	1	1798	2	N	57			392
						63	9							
01	2325 N	1687	-0-	-638	-0-	30	1	1590	2	N	61			453
						67	9							
WALTON, AUGUSTA		WELL #: 4H		RRCID -> 267730		COMPL. DATE 03/20/2013				TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8319 - 12080				
08	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	31	1	1721	2	N	44			104
						48	9							
09	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	30	1	1887	2	N	43			147
						47	9							
10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	31	1	2017	2	N	52			199
						57	9							
11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	30	1	1999	2	N	60			259
						66	9							
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	31	1	2002	2	N	54	201	1	112
						59	9							
01	2046 N	1015	-0-	-1031	-0-	27	1	947	2	N	37			149
						41	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
DUKE, C.C. -D-		WELL #: 8041H		RRCID -> 267885		COMPL. DATE 06/26/2012				TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8105 - 11593					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-			30 1	2009 2	N	71				319
09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-			78 9	1867 2	N	60				379
10	2511 N	1771	-0-	-740	-0-			22 1	1702 2	N	37				416
11	2040 N	1783	-0-	-257	-0-			66 9	1687 2	N	60				476
12	2015 N	1032	-0-	-983	-0-			28 1	992 2	N	21	185 1			312
*01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-			41 9	1958 2	N	63				375
								30 1							
								66 9							
								17 1							
								23 9							
								28 1							
								69 9							
-----															
GILSON '710'		WELL #: 2H		RRCID -> 267891		COMPL. DATE 06/12/2012				TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8182 - 11575					
08	4495 X	4300	-0-	-195	-0-			408 1	3709 2	N	166				332
09	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-			183 9	3823 2	N	155	183 1			304
10	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-			417 1	4477 2	N	210	173 1			341
11	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-			171 9	4047 2	N	210	374 1			177
12	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-			482 1	4253 2	N	203	185 1			195
01	4557 X	3197	-0-	-1360	-0-			231 9	2793 2	N	54				249
								473 1							
								231 9							
								464 1							
								223 9							
								345 1							
								59 9							
-----															
BLAKE, CELIA DEE		WELL #: 4681H		RRCID -> 267894		COMPL. DATE 06/23/2012				TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8085 - 12060					
08	651 N	446	-0-	-205	-0-			247 1	199 2	N	-0-				42
09	600 N	321	-0-	-279	-0-			90 1	231 2	N	-0-				42
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-			145 1	453 2	N	-0-				42
11	420 N	286	-0-	-134	-0-			78 1	208 2	N	-0-				42
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-			97 1	318 2	N	-0-				42
01	589 N	385	-0-	-204	-0-			67 1	318 2	N	-0-				42
-----															
BARTON, JAY D. ET AL		WELL #: 5313H		RRCID -> 268117		COMPL. DATE 10/12/2012				TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8354 - 12197					
08	4371 X	4281	-0-	-90	-0-			31 1	4082 2	N	153	181 1			561
09	4230 X	3245	-0-	-985	-0-			168 9	3107 2	N	98	179 1			480
10	3906 X	3631	-0-	-275	-0-			30 1	3464 2	N	124	180 1			424
11	4140 X	3532	-0-	-608	-0-			108 9	3287 2	N	195				619
12	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-			31 1	4697 2	N	259	181 1			697
*01	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-			136 9	4573 2	N	224	182 1			739
								30 1							
								215 9							
								31 1							
								285 9							
								31 1							
								246 9							
-----															
BALLENTINE "794"		WELL #: 1H		RRCID -> 268183		COMPL. DATE 11/05/2012				TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8180 - 10250					
08	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-			31 1	3672 2	N	-0-				401
09	3690 X	1939	-0-	-1751	-0-			28 1	1911 2	N	-0-				401
10	3813 X	3187	-0-	-626	-0-			31 1	3156 2	N	-0-				401
11	3690 X	2818	-0-	-872	-0-			30 1	2788 2	N	-0-				401
12	3813 X	2410	-0-	-1403	-0-			31 1	2379 2	N	-0-				401
01	3689 X	2307	-0-	-1382	-0-			31 1	2276 2	N	-0-				401



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
SCHULTZ "716"		WELL #:		9H	RRCID ->	269238	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	8237 - 11310		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	31	1	1613	2	N	95	182	1	304
09	1620 X	231	-0-	-1389	-0-	105	9	211	2	N	12			316
10	1550 N	670	-0-	-880	-0-	13	9	640	2	N	18			334
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	10	1	1529	2	N	110	181	1	263
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	20	9	1372	2	N	78			341
*01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	30	1	1126	2	N	63	181	1	223
						121	9							
						31	1							
						86	9							
						31	1							
						69	9							
-----														
WALSER		WELL #:		2433H	RRCID ->	269844	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8669 - 12530		
08	1674 N	1600	-0-	-74	-0-	31	1	1502	2	N	61			451
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	67	9	1439	2	N	67	185	1	333
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	29	1	1514	2	N	38			371
11	1560 N	1543	-0-	-17	-0-	74	9	1422	2	N	83	190	1	264
12	1581 N	1484	-0-	-97	-0-	31	1	1376	2	N	70			334
01	1581 N	1507	-0-	-74	-0-	91	9	1318	2	N	144	175	1	303
						31	1							
						77	9							
						158	9							
-----														
KOCH LITTLE '779'		WELL #:		1H	RRCID ->	270438	COMPL. DATE	12/24/2012	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	8190 - 11971		
08	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	31	1	2199	2	N	140	182	1	596
09	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	154	9	2149	2	N	135	173	1	558
10	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	30	1	2125	2	N	78	184	1	452
11	2310 N	2120	-0-	-190	-0-	149	9	1977	2	N	103	183	1	372
12	2418 N	2202	-0-	-216	-0-	31	1	2041	2	N	118	188	1	302
01	2232 N	2097	-0-	-135	-0-	113	9	1949	2	N	107	187	1	222
						30	1							
						118	9							
-----														
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #:		6093H	RRCID ->	271321	COMPL. DATE	07/03/2013	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	8353 - 12520		
08	3472 X	2798	-0-	-674	-0-	31	1	2607	2	N	145			391
09	3360 X	1915	-0-	-1445	-0-	160	9	1769	2	N	105			496
10	2697 X	2087	-0-	-610	-0-	30	1	1729	2	N	297	392	1	401
11	2700 X	1992	-0-	-708	-0-	116	9	1810	2	N	138			539
12	2790 X	2152	-0-	-638	-0-	31	1	2108	2	N	12	198	1	353
01	2790 X	2071	-0-	-719	-0-	327	9	1977	2	N	58			411
						30	1							
						13	9							
						64	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BALLENTINE		WELL #: 7942H		RRCID -> 273116		COMPL. DATE 07/22/2013				TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8153 - 11813				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3937 X	3016	-0-	-921	-0-	31	1	2959	2	N	24			213
09	3810 X	3078	-0-	-732	-0-	26	9	3007	2	N	37			250
10	3627 X	3325	-0-	-302	-0-	41	9	3252	2	N	38			288
11	3510 X	3255	-0-	-255	-0-	31	1	3167	2	N	53	180	1	161
12	3627 X	3284	-0-	-343	-0-	58	9	3177	2	N	69			230
01	3317 X	3162	-0-	-155	-0-	31	1	3070	2	N	55			285
						61	9							
-----														
JAN		WELL #: 4375H		RRCID -> 274884		COMPL. DATE 11/15/2013				TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8599 - 12458				
08	3875 X	3523	-0-	-352	-0-	31	1	3354	2	N	125	181	1	318
09	3540 X	3387	-0-	-153	-0-	138	9	3210	2	N	134			452
10	3658 X	3498	-0-	-160	-0-	30	1	3284	2	N	166	364	1	254
11	3450 X	3100	-0-	-350	-0-	147	9	2975	2	N	86			340
12	3534 X	3025	-0-	-509	-0-	31	1	2919	2	N	68	179	1	229
*01	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	183	9	3243	2	N	301			530
						31	1							
						331	9							
-----														
BRAUM FAMILY		WELL #: 1081HC		RRCID -> 275031		COMPL. DATE 04/16/2014				TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8283 - 11044				
08	3007 X	2952	-0-	-55	-0-	31	1	2836	2	N	77			342
09	2970 X	2853	-0-	-117	-0-	85	9	2744	2	N	72	169	1	245
10	3069 X	2946	-0-	-123	-0-	30	1	2839	2	N	69			314
11	2970 X	2914	-0-	-56	-0-	79	9	2793	2	N	83	177	1	220
12	3007 X	2952	-0-	-55	-0-	31	1	2836	2	N	77			297
01	2945 X	2879	-0-	-66	-0-	91	9	2753	2	N	86			383
						31	1							
						95	9							
-----														
WALTON, AUGUSTA		WELL #: 5H		RRCID -> 275963		COMPL. DATE 01/03/2014				TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8262 - 12120				
08	2263 N	1968	-0-	-295	-0-	31	1	1886	2	N	46			310
09	2220 N	1843	-0-	-377	-0-	51	9	1763	2	N	45			355
10	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	30	1	2185	2	N	34	200	1	189
11	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	50	9	2282	2	N	163			352
12	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	31	1	2125	2	N	97	200	1	249
*01	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	179	9	2273	2	N	105			354
						107	9							
						31	1							
						116	9							



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
LITTLE, J. A.		WELL #: 8051HC		RRCID -> 276129		COMPL. DATE 03/03/2014		TOTAL DEPTH 7679		PERF. 8270 - 12075				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	4123 X	4097	-0-	-26	-0-	31	1	4035	2	N	28			382
09	4020 X	3936	-0-	-84	-0-	31	9	3863	2	N	39			421
10	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	30	1	4410	2	N	13			434
11	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	43	9	4556	2	N	-0-			434
12	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	31	1	4687	2	N	17			451
01	4402 X	4181	-0-	-221	-0-	19	9	4121	2	N	26			477
						31	1							
						29	9							
-----														
TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #: 7973H		RRCID -> 276247		COMPL. DATE 01/24/2014		TOTAL DEPTH 7685		PERF. 9290 - 11919				
08	1891 N	1590	-0-	-301	-0-	29	1	1561	2	N	-0-			287
09	1440 N	1437	-0-	-3	-0-	25	1	1410	2	N	2			289
10	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	2	9	1840	2	N	20			309
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	31	1	1556	2	N	27			336
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	22	9	1473	2	N	46			382
01	1891 N	1327	-0-	-564	-0-	30	9	1259	2	N	34			416
						31	1							
						37	9							
-----														
BARTON, JAY D. ET AL 'F'		WELL #: 5323HC		RRCID -> 276373		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 7965		PERF. 8330 - 10366				
08	2511 N	2269	-0-	-242	-0-	31	1	2078	2	N	145			611
09	2250 N	2097	-0-	-153	-0-	160	9	1966	2	N	92			703
10	2418 N	2123	-0-	-295	-0-	30	1	1945	2	N	134	388	1	449
11	2190 N	2156	-0-	-34	-0-	101	9	1946	2	N	164			613
12	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	31	1	2178	2	N	255	397	1	471
*01	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	180	9	2151	2	N	256			727
						31	1							
						282	9							
-----														
WEIDNER, OTTO-BRIGHAM -795-		WELL #: 3H		RRCID -> 276515		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 7692		PERF. 8150 - 11964				
08	7254 X	6937	-0-	-317	-0-	31	1	6782	2	N	113			304
09	7080 X	6264	-0-	-816	-0-	124	9	6133	2	N	93	185	1	212
10	7316 X	6821	-0-	-495	-0-	29	1	6657	2	N	121			333
11	7080 X	6394	-0-	-686	-0-	102	9	6278	2	N	78	197	1	214
12	6944 X	6291	-0-	-653	-0-	31	1	6164	2	N	87			301
01	6944 X	6073	-0-	-871	-0-	86	9	5864	2	N	162	182	1	281
						31	1							
						178	9							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560									
DUKE, C. C. 'D'			WELL #: 8042HC		RRCID -> 276586	COMPL. DATE 04/30/2014	TOTAL DEPTH 7686	PERF. 8099	- 11439			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	31 1	1643 2	N	91	175 1	107	
						100 9						
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	30 1	1621 2	N	85		192	
						94 9						
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	31 1	1591 2	N	88		280	
						97 9						
11	1710 N	1552	-0-	-158	-0-	30 1	1436 2	N	78	188 1	170	
						86 9						
12	1798 N	1478	-0-	-320	-0-	31 1	1370 2	N	70		240	
						77 9						
01	1705 N	1289	-0-	-416	-0-	31 1	1185 2	N	66	187 1	119	
						73 9						
-----												
DIXON, M.			WELL #: C002PA		RRCID -> 276626	COMPL. DATE 12/07/2014	TOTAL DEPTH 7374	PERF. 7911	- 11791			
08	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	31 1	3838 2	N	-0-		239	
09	4350 X	1141	-0-	-3209	-0-	30 1	1111 2	N	-0-		239	
10	4495 X	361	-0-	-4134	-0-	31 1	330 2	N	-0-		239	
11	4350 X	132	-0-	-4218	-0-	25 1	107 2	N	-0-		239	
12	3875 X	1570	-0-	-2305	-0-	31 1	1539 2	N	-0-		239	
01	3875 X	2391	-0-	-1484	-0-	30 1	2361 2	N	-0-		239	
-----												
ELLIOTT, OWENS '238'			WELL #: C002OB		RRCID -> 276861	COMPL. DATE 04/10/2015	TOTAL DEPTH 8140	PERF. 8611	- 12563			
08	2387 N	1786	-0-	-601	-0-	30 1	1622 2	N	122		391	
						134 9						
09	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	30 1	2226 2	N	35	168 1	258	
						39 9						
10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	30 1	1969 2	N	93		351	
						102 9						
11	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	30 1	2293 2	N	64		415	
						70 9						
12	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	31 1	2603 2	N	18		433	
						20 9						
*01	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	31 1	2656 2	N	42		475	
						46 9						
-----												
TOOTIE BARTON			WELL #: 4445H		RRCID -> 278205	COMPL. DATE 05/08/2015	TOTAL DEPTH 8109	PERF. 8476	- 12568			
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	31 1	904 2	N	150	184 1	348	
						165 9						
09	930 N	928	-0-	-2	-0-	30 1	793 2	N	95		443	
						105 9						
10	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	31 1	818 2	N	150	189 1	404	
						165 9						
11	1050 N	955	-0-	-95	-0-	30 1	806 2	N	108	190 1	322	
						119 9						
12	961 N	924	-0-	-37	-0-	31 1	755 2	N	125	206 1	241	
						138 9						
01	1023 N	840	-0-	-183	-0-	31 1	735 2	N	67		308	
						74 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
MILLER 952		WELL #: C001DM		RRCID -> 279186		COMPL. DATE 07/11/2016		TOTAL DEPTH 7533		PERF. 7895 - 11870				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	31	1	116	2	N	17			97
						19	9							
09	210 N	100	-0-	-110	-0-	30	1	42	2	N	25			122
						28	9							
10	155 N	86	-0-	-69	-0-	31	1	38	2	N	15			137
						17	9							
11	150 N	70	-0-	-80	-0-	30	1	25	2	N	14			151
						15	9							
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	31	1	17	2	N	18			169
						20	9							
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	30	1	16	2	N	25			194
						28	9							

GILSON "710"		WELL #: 1		RRCID -> 281786		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 7786 - 7836				
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	59	1	272	2	N	39			172
						43	9							
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	59	1	290	2	N	31			203
						34	9							
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	62	1	309	2	N	30			233
						33	9							
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	62	1	293	2	N	21			254
						23	9							
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	63	1	314	2	N	22			276
						24	9							
*01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	62	1	290	2	N	5			281
						6	9							

PEARL PARKER "710"		WELL #: 1		RRCID -> 281791		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 8006		PERF. 7739 - 7805				
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	85	1	534	2	N	16			319
						18	9							
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	83	1	520	2	N	9			328
						10	9							
10	620 N	618	-0-	-2	-0-	84	1	525	2	N	8			336
						9	9							
11	630 N	604	-0-	-26	-0-	85	1	505	2	N	13			349
						14	9							
12	620 N	591	-0-	-29	-0-	82	1	499	2	N	9			358
						10	9							
01	620 N	532	-0-	-88	-0-	81	1	451	2	N	-0-			358

TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #: 7972H		RRCID -> 281810		COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH 7717		PERF. 8259 - 12020				
08	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	31	1	3621	2	N	126	194	1	263
						139	9							
09	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	30	1	3463	2	N	117	185	1	195
						129	9							
10	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	31	1	3570	2	N	136			331
						150	9							
11	3660 X	3634	-0-	-26	-0-	30	1	3471	2	N	121	193	1	259
						133	9							
12	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	30	1	3854	2	N	136	188	1	207
						150	9							
*01	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	31	1	3740	2	N	142			349
						156	9							

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7971H RRCID -> 281815 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8108 - 11975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2294 N	2288	-0-	-6	-0-	31	1	2126	2	N	119	182 1	266
						131	9						
09	2250 N	2111	-0-	-139	-0-	30	1	1994	2	N	79	179 1	166
						87	9						
10	2356 N	2085	-0-	-271	-0-	31	1	1949	2	N	95		261
						105	9						
11	2220 N	1893	-0-	-327	-0-	30	1	1750	2	N	103	180 1	184
						113	9						
12	2170 N	1926	-0-	-244	-0-	31	1	1768	2	N	115		299
						127	9						
*01	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	31	1	1986	2	N	177	186 1	290
						195	9						

-----  
PARKER, VERNER V. WELL #: A711 RRCID -> 281847 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7720 - 7820

08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	156	1	1230	2	N	-0-		209
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	131	1	997	2	N	9		218
						10	9						
10	1054 N	672	-0-	-382	-0-	90	1	582	2	N	-0-		218
11	1020 N	599	-0-	-421	-0-	86	1	511	2	N	2		220
						2	9						
12	1054 N	792	-0-	-262	-0-	101	1	684	2	N	6		226
						7	9						
*01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	112	1	715	2	N	12		238
						13	9						

-----  
PARKER, VERNER V. '711' WELL #: 7861A RRCID -> 281848 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7744 - 7774

08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	20	1	23	2	N	-0-		123
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	2	N	-0-		123
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	5	1	12	2	N	-0-		123
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	7	1	12	2	N	-0-		123
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	12	1	11	2	N	-0-		123
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	20	1	14	2	N	-0-		123

-----  
PARKER, VERNER V. WELL #: 7862H RRCID -> 281849 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8304 - 11074

08	1829 N	1623	-0-	-206	-0-	28	1	1545	2	N	45	100 1	427
						50	9						
09	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	30	1	1756	2	N	48	145 1	330
						53	9						
10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	31	1	1901	2	N	56		386
						62	9						
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	29	1	1768	2	N	25	190 1	221
						28	9						
12	1891 N	994	-0-	-897	-0-	22	1	953	2	N	17		238
						19	9						
01	1984 N	812	-0-	-1172	-0-	25	1	775	2	N	11		249
						12	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: C003CP		RRCID ->	289032	COMPL. DATE	01/28/2020	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	8190 - 18490
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	71951 X	33829	-0-	-38122	-0-	248	1	32197	2	N	1258	1275 1	391
09	55140 X	31001	-0-	-24139	-0-	1384	9	29422	2	N	1217	1279 1	329
10	49476 X	29985	-0-	-19491	-0-	240	1	28405	2	N	1215	1103 1	441
11	42330 X	35944	-0-	-6386	-0-	1339	9	32235	2	N	2253	2180 1	514
12	47990 X	47990	-0-	-0-	-0-	1231	1	43402	2	N	3046	3122 1	438
*01	46013 X	46013	-0-	-0-	-0-	2478	9	42206	2	N	2461	2381 1	518
						1100	1						
						2707	9						
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		WELL #: 2908		RRCID ->	121342	COMPL. DATE	04/24/1986	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7279 - 7325
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	62	1	855	2	N	-0-		53
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	60	1	814	2	N	-0-		53
10	868 N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-		53
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	58	1	808	2	N	-0-		53
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	62	1	832	2	N	-0-		53
*01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	62	1	879	2	N	-0-		53
PETCO ENERGY CORPORATION		657795		WELL #: 1		RRCID ->	275751	COMPL. DATE	09/08/1984	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	7333 - 7353
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-		-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-		-0-
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-		-0-
11	390 N	248	-0-	-142	-0-	248	2			N	-0-		-0-
12	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-		-0-
01	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-		-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 4		RRCID ->	137266	COMPL. DATE	05/14/1990	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7297 - 7364
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SIMPAINÉ		WELL #: 5		RRCID ->	148751	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7412 - 7432		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
SHOTGUN		WELL #: 5982		RRCID ->	214859	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7981 - 10250		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
JONES TRUST 343		WELL #: 2H		RRCID -> 216312		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8368 - 10456							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-		295	2		N	-0-				52
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-		345	2		N	-0-				52
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-		283	2		N	-0-				52
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-		273	2		N	-0-				52
12	372 N	285	-0-	-87	-0-	-0-		285	2		N	-0-				52
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	-0-		275	2		N	-0-				52
-----																
REBEL		WELL #: 5993		RRCID -> 216315		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7991 - 10400							
08	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	-0-		2263	2	127	9	N	115	155	1	126
09	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	-0-		2129	2	106	9	N	96	148	1	74
10	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	-0-		1983	2	100	9	N	91	160	1	5
11	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	-0-		1881	2	76	9	N	69			74
12	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	-0-		1788	2	59	9	N	54			128
*01	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	-0-		1882	2	222	9	N	202	305	1	25
-----																
JOSEPHINE 239		WELL #: 1		RRCID -> 220577		COMPL. DATE 09/09/2006			TOTAL DEPTH 11315 PERF. 8100 - 8212							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
AMY 290		WELL #: 2		RRCID -> 221220		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 11138 PERF. 8064 - 8130							
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-		603	2		N	-0-				106
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-		542	2		N	-0-				106
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-		527	2		N	-0-				106
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-		533	2		N	-0-				106
12	558 N	529	-0-	-29	-0-	-0-		529	2		N	-0-				106
*01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-		530	2		N	-0-				106
-----																
KELLN 327		WELL #: 1HB		RRCID -> 265556		COMPL. DATE 08/03/2010			TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8914 - 12180							
08	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	-0-		2101	2	7	9	N	6			85
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	-0-		1854	2	21	9	N	19			104
10	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	-0-		1986	2	12	9	N	11	81	1	34
11	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-		1749	2	6	9	N	5			39
12	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	-0-		1955	2	3	9	N	3			42
*01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	-0-		1975	2	11	9	N	10			52
-----																
AMY 290		WELL #: 3H		RRCID -> 277658		COMPL. DATE 12/06/2014			TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8351 - 12669							
08	13485 X	11920	-0-	-1565	-0-	-0-		11881	2	39	9	N	35			151
09	12540 X	11552	-0-	-988	-0-	-0-		11509	2	43	9	N	39			190
10	14692 X	14692	-0-	-0-	-0-	-0-		14608	2	84	9	N	76	186	1	80
11	14905 X	14905	-0-	-0-	-0-	-0-		14862	2	43	9	N	39			119
12	14348 X	14348	-0-	-0-	-0-	-0-		14282	2	66	9	N	60			179
*01	15141 X	15141	-0-	-0-	-0-	-0-		15045	2	96	9	N	87	185	1	81
-----																
KELLN 327		WELL #: 3H		RRCID -> 278022		COMPL. DATE 12/10/2014			TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8320 - 12667							
08	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-	-0-					N	-0-				126
09	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	-0-		8386	2	61	9	N	55			181
10	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	-0-		6737	2	55	9	N	50	187	1	44
11	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	-0-		5829	2	46	9	N	42			86
12	8742 X	5688	-0-	-3054	-0-	-0-		5630	2	58	9	N	53			139
01	8742 X	6345	-0-	-2397	-0-	-0-		6273	2	72	9	N	65			204

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
PEERY		WELL #: 3203H		RRCID -> 279094		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 8126		PERF. 8591		- 12834	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1631 2	398 9	N	362	342 1		451
09		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1570 2	447 9	N	406	511 1		346
10		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1470 2	460 9	N	418	520 1		244
11		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1331 2	472 9	N	429	354 1		319
12		2077 N	1994	-0-	-83	-0-	1376 2	618 9	N	562	506 1		375
01		1922 N	1324	-0-	-598	-0-	1051 2	273 9	N	248	174 1		449
-----													
JOSEPHINE 239				WELL #:		2H	RRCID -> 290518	COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 8737 - 12763	
08		570571 X	3700	-0-	-566871	-0-	3544 2	156 9	N	142	175 1		211
09		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3300 2	161 9	N	146	173 1		184
10		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3162 2	167 9	N	152	180 1		156
11		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	2989 2	154 9	N	140	174 1		122
12		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3007 2	150 9	N	136			258
*01		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3059 2	158 9	N	144	179 1		223
-----													
PUNDT 197				WELL #:		5HB	RRCID -> 290529	COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 8924 - 12741	
08		0 W	850	-0-	850	25677	723 2	127 9	N	115			172
09		0 W	970	-0-	970	26647	847 2	123 9	N	112	219 1		65
10		0 W	1062	-0-	1062	27709	933 2	129 9	N	117			182
11		0 W	1075	-0-	1075	28784	928 2	147 9	N	134	172 1		144
12		0 W	1030	-0-	1030	29814	920 2	110 9	N	100	170 1		74
01		0 W	1109	-0-	1109	30923	971 2	138 9	N	125	60 1		139
-----													
DUKE 412				WELL #:		1H	RRCID -> 290681	COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 7761		PERF. 8443 - 12337	
08		0 W	1718	-0-	1718	395329	1624 2	94 9	N	85			174
09		0 W	1670	-0-	1670	396999	1571 2	99 9	N	90	165 1		99
10		0 W	1089	-0-	1089	398088	1002 2	87 9	N	79			178
11		0 W	721	-0-	721	398809	320 1	350 2	N	46			224
							51 9						
12		0 W	1148	-0-	1148	399957	324 1	728 2	N	87	160 1		151
							96 9						
01		0 W	1310	-0-	1310	401267	234 1	1012 2	N	58			209
							64 9						
-----													
LEWIS 269				WELL #:		1H	RRCID -> 290682	COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 8417		PERF. 8895 - 13165	
08		636 X	636	-0-	-0-	-0-	379 2	257 9	N	234	168 1		302
09		454 X	454	-0-	-0-	-0-	232 2	222 9	N	202	168 1		336
10		344 X	344	-0-	-0-	-0-	121 2	223 9	N	203	169 1		370
11		327 X	327	-0-	-0-	-0-	72 2	255 9	N	232	170 1		432
12		378 X	378	-0-	-0-	-0-	244 2	134 9	N	122	339 1		215
*01		631 X	631	-0-	-0-	-0-	363 2	268 9	N	244	172 1		287
-----													
DUKE 412				WELL #:		2H	RRCID -> 290704	COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 7714		PERF. 8252 - 12308	
08		0 W	3314	-0-	3314	589045	3105 2	209 9	N	190	339 1		208
09		0 W	4135	-0-	4135	593180	3708 2	427 9	N	388	491 1		105
10		0 W	3434	-0-	3434	596614	3197 2	237 9	N	215	167 1		153
11		0 W	3029	-0-	3029	599643	2803 2	226 9	N	205	170 1		188
12		0 W	1932	-0-	1932	601575	1708 2	224 9	N	204	171 1		221
*01		604673 X	3098	-0-	-601575	-0-	878 1	2030 2	N	173	172 1		222
							190 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
WATERS 240		WELL #: 4H		RRCID -> 290710		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 8288		PERF. 8848 - 12870					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	60430	X	1378	-0-	-59052	-0-	1233	2	145	9	N	132	172	1	188
09	10110	X	1149	-0-	-8961	-0-	1037	2	112	9	N	102	174	1	116
10	1457	X	1046	-0-	-411	-0-	813	2	233	9	N	212	180	1	148
11	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1686	2	160	9	N	145	174	1	119
12	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1297	2	98	9	N	89			208
*01	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1217	2	193	9	N	175	176	1	207
-----															
WATERS 240		WELL #: 5H		RRCID -> 290711		COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 8235		PERF. 8889 - 12829					
08	75022	X	2988	-0-	-72034	-0-	2757	2	231	9	N	210	170	1	189
09	3210	X	2563	-0-	-647	-0-	2347	2	216	9	N	196	172	1	213
10	3255	X	2227	-0-	-1028	-0-	2026	2	201	9	N	183	171	1	225
11	3150	X	1989	-0-	-1161	-0-	1792	2	197	9	N	179	174	1	230
12	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1405	2	118	9	N	107	172	1	165
01	2976	X	2115	-0-	-861	-0-	1951	2	164	9	N	149	174	1	140
-----															
PUNDT 197		WELL #: 6H		RRCID -> 290712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8889 - 12829					
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PUNDT 197		WELL #: 6H		RRCID -> 290716		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 8728 - 12923					
08	46621	X	1861	-0-	-44760	-0-	1689	2	172	9	N	156			251
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1549	2	176	9	N	160	334	1	77
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1469	2	183	9	N	166			243
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1417	2	182	9	N	165	170	1	238
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1401	2	182	9	N	165	172	1	231
01	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1340	2	200	9	N	182	336	1	77
-----															
PUNDT 197		WELL #: 7H		RRCID -> 290722		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 8432		PERF. 9097 - 13685					
08	58123	X	1797	-0-	-56326	-0-	1547	2	250	9	N	227	165	1	156
09	2880	X	1518	-0-	-1362	-0-	1430	2	88	9	N	80	119	1	117
10	2883	X	1487	-0-	-1396	-0-	1437	2	50	9	N	45			162
11	2670	X	1404	-0-	-1266	-0-	1342	2	62	9	N	56	168	1	50
*12	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1442	2	211	9	N	192	172	1	70
*01	1798	X	1423	-0-	-375	-0-	1338	2	85	9	N	77	110	1	37
-----															
WATERS 240		WELL #: 6H		RRCID -> 290784		COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 9097 - 12875					
08	93393	X	2879	-0-	-90514	-0-	2671	2	208	9	N	189	168	1	173
09	3150	X	2611	-0-	-539	-0-	2407	2	204	9	N	185	170	1	188
10	3100	X	2261	-0-	-839	-0-	2060	2	201	9	N	183	173	1	198
11	3000	X	2179	-0-	-821	-0-	1968	2	211	9	N	192	176	1	214
12	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2353	2	189	9	N	172	172	1	214
01	2883	X	1496	-0-	-1387	-0-	1352	2	144	9	N	131	172	1	173



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC				701613											
BROYLES, M. W.				WELL #:		1		RRCID -> 022397		COMPL. DATE 03/18/1961		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 7347 - 7359	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE	
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	77	1	1138	2	N	-0-			20	
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	105	1	986	2	N	-0-			20	
10	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	54	1	1028	2	N	-0-			20	
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	38	1	750	2	N	-0-			20	
*12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			20	
*01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			20	

DRAPER, L. M.				WELL #:		1		RRCID -> 022398		COMPL. DATE 05/02/1963		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 7462 - 7480	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15	

SCHULTZ, HERMAN				WELL #:		1		RRCID -> 022404		COMPL. DATE 01/24/1962		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7352 - 7378	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

SCHULTZ -A-				WELL #:		1		RRCID -> 022405		COMPL. DATE 10/12/1962		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7393 - 7416	
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	94	1	1790	2	N	-0-			33	
09	1800 N	1692	-0-	-108	-0-	143	1	1549	2	N	-0-			33	
10	1798 N	1791	-0-	-7	-0-	45	1	1746	2	N	-0-			33	
11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	179	1	1338	2	N	-0-			33	
*12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-			33	
*01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-			33	

SCHULTZ -B-				WELL #:		1		RRCID -> 022406		COMPL. DATE 11/04/1962		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7427 - 7446	
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	32	1	431	2	N	-0-			-0-	
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	48	1	457	2	N	-0-			-0-	
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	27	1	423	2	N	-0-			-0-	
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-	
*12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-	
*01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-	

SCHULTZ -C-				WELL #:		1		RRCID -> 022407		COMPL. DATE 12/03/1962		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7478 - 7508	
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	49	1	536	2	N	-0-			-0-	
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	45	1	482	2	N	-0-			-0-	
10	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-			-0-	
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	433	2	N	-0-			-0-	
*12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-	
*01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			-0-	

SCHULTZ UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 022984		COMPL. DATE 06/05/1963		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7463 - 7495	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
FAGG UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 030697		COMPL. DATE 06/21/1963		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7464 - 7497		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHULTZ -D-		WELL #: 1		RRCID -> 030700		COMPL. DATE 06/15/1963		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7576		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30

REDELSPERGER 957		WELL #: 1		RRCID -> 030701		COMPL. DATE 07/03/1963		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FILE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031110		COMPL. DATE 09/03/1963		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7561 - 7611		
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	57 1	644 2	N	-0-	30
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	89 1	579 2	N	-0-	30
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	22 1	632 2	N	-0-	30
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	34 1	494 2	N	2	32
						2 9				
*12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-	32
*01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-	32

GOOCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031316		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7462 - 7521		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SCHULTZ -E-		WELL #: 1		RRCID -> 032227		COMPL. DATE 11/16/1963		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 7666		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
MUGG ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 033132		COMPL. DATE 02/24/1964		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7490 - 7508				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
-----														
BARTON, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 034522		COMPL. DATE 05/29/1963		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7501 - 7516				
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	262	1	724	2	N	5			8
						6	9							
09	660 N	606	-0-	-54	-0-	193	1	411	2	N	2			10
						2	9							
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	287	1	854	2	N	-0-			10
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	388	1	908	2	N	-0-			10
*12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			10
*01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			10
-----														
LOESCH, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 084674		COMPL. DATE 09/05/1979		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 7334 - 7393				
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	54	1	926	2	N	-0-			-0-
09	990 N	901	-0-	-89	-0-	901	2			N	-0-			-0-
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	55	1	919	2	N	-0-			-0-
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			-0-
*12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			-0-
*01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			-0-
-----														
IMKE, JOE		WELL #: 2982		RRCID -> 090747		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 7660		PERF. 7420 - 7490				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
-----														
REDELSPERGER		WELL #: 4958		RRCID -> 090758		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7520 - 7550				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
-----														
		PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019 - P/A 12/23/19												
-----														
GOOCH UNIT		WELL #: 2984		RRCID -> 091066		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7474 - 7538				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB	
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
MUGG, J. K. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 093018		COMPL. DATE 04/01/1981		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7485 - 7555	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	927	3	152	9	N	242
09	960 N	952	-0-	-8	-0-	98	1	854	3	N	242
10	1023 N	983	-0-	-40	-0-	19	1	964	3	N	242
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	13	1	924	3	N	242
*12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	242
*01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	242
-----											
FRY, J. L.		WELL #: 2977		RRCID -> 095404		COMPL. DATE 07/14/1981		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7383 - 7451	
08	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	165	1	2766	2	N	122
09	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	915	1	2011	2	N	122
10	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	83	1	3428	2	N	122
11	2280 X	2211	-0-	-69	-0-	157	1	2054	2	N	122
12	2356 X	2064	-0-	-292	-0-	2064	2			N	122
01	2356 X	1812	-0-	-544	-0-	1812	2			N	122
-----											
SCHULTZ -B-		WELL #: 2961		RRCID -> 095610		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7385 - 7487	
08	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	234	1	2311	2	N	109
09	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	200	1	1848	2	N	109
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	78	1	1580	2	N	109
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	31	1	1369	2	N	109
*12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	109
*01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	109
-----											
SCHULTZ -C-		WELL #: 2960		RRCID -> 095622		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7473 - 7535	
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	77	1	111	2	N	62
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	62
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	62
*01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	62
-----											
SCHULTZ -D-		WELL #: 2889		RRCID -> 096148		COMPL. DATE 08/17/1981		TOTAL DEPTH 7720		PERF. 7577 - 7605	
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	63	1	653	2	N	112
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	112	1	495	2	N	112
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	40	1	421	2	N	112
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	25	1	600	2	N	112
*12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	112
*01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	112
-----											
SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1048		RRCID -> 096579		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7418 - 7453	
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-
09	1410 N	1233	-0-	-177	-0-	49	1	1184	2	N	-0-
10	1457 N	1450	-0-	-7	-0-	90	1	1360	2	N	-0-
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	91	1	1295	2	N	-0-
*12	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-
*01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-
-----											
SCHULTZ -A-		WELL #: 2976		RRCID -> 096581		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7379 - 7433	
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	64	1	813	2	N	15
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	76	1	965	2	N	15
10	868 N	853	-0-	-15	-0-	64	1	789	2	N	15
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	30	1	845	2	N	15
*12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	15
*01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	15

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
SCHULTZ -E-		WELL #: 2870		RRCID -> 096596		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7638 - 7673						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2019 - P/A 12/31/19																
-----																
REDELSPERGER 957		WELL #: 3		RRCID -> 097916		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7537 - 7580						
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	44	1	1577	2	N	5				194
							6	9								
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	124	1	1231	2	N	-0-				194
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	700	2	N	-0-				194
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	24	1	721	2	N	-0-				194
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-				194
*01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-				194
-----																
BROYLES, M. W.		WELL #: 2978		RRCID -> 115583		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 7606		PERF. 7434 - 7459						
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	102	1	1139	2	N	-0-				34
09	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	74	1	1093	2	N	-0-				34
10	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	59	1	1291	2	N	-0-				34
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	44	1	926	2	N	-0-				34
*12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-				34
*01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-				34
-----																
SCHULTZ B		WELL #: 1976		RRCID -> 118643		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 7396 - 7429						
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2020 - P/A 02/26/20																
-----																
SCHULTZ B		WELL #: 3976		RRCID -> 133600		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 7604		PERF. 7404 - 7448						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-				49
*12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-				49
*01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-				49
-----																
SIM		WELL #: 1		RRCID -> 134288		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7335 - 7403						
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	32	1	762	2	N	-0-				-0-
09	780	N	399	-0-	-381	-0-	85	1	314	2	N	-0-				-0-
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	8	1	764	2	N	-0-				-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	127	1	359	2	N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613  
FRY WELL #: 4977 RRCID -> 139983 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474  
-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

-----  
FAGG UNIT WELL #: 3985 RRCID -> 140236 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504  
-----

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

-----  
MUGG ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 141167 COMPL. DATE 09/12/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532  
-----

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2020 - P/A 03/04/20

-----  
FAGG UNIT WELL #: 2985 RRCID -> 141168 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505  
-----

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

-----  
SCHULTZ -E- WELL #: 3870 RRCID -> 142692 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7658 - 7675  
-----

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

-----  
M. W. BROYLES WELL #: 3 RRCID -> 144066 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 7508  
-----

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

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
BRADFORD, R. C.		WELL #:		2A	RRCID ->	144741	COMPL. DATE	02/10/1993	TOTAL DEPTH	7735	PERF. 7535 - 7651	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BRADFORD, R. C.		WELL #:		3-A	RRCID ->	147461	COMPL. DATE	11/05/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7569 - 7670	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
-----												
BRADFORD, R. C.		WELL #:		1-C	RRCID ->	148235	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7514 - 7584	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SCHULTZ D		WELL #:		3889	RRCID ->	181059	COMPL. DATE	12/27/2000	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7581 - 7630	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2020												
-----												
FRY, J.L.		WELL #:		5977	RRCID ->	181641	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7378 - 7420	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
-----												
SCHULTZ -C-		WELL #:		3960	RRCID ->	181850	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	7665	PERF. 7518 - 7556	
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	9	1	753	2	N	-0-	73
09	870 N	526	-0-	-344	-0-	77	1	449	2	N	-0-	73
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	83	1	793	2	N	-0-	73
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	11	1	501	2	N	-0-	73
*12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-	73
*01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-	73

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
SCHULTZ -C-		WELL #: 4960		RRCID -> 181851		COMPL. DATE 02/12/2001			TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7500 - 7538			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	63	1	687	2	N	-0-	94
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	93	1	880	2	N	-0-	94
10	744 N	743	-0-	-1	-0-	59	1	684	2	N	-0-	94
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	61	1	861	2	N	-0-	94
*12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-	94
*01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-	94

SCHULTZ -E-		WELL #: 5870		RRCID -> 182739		COMPL. DATE 03/23/2001			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 7658			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

REDELSPERGER 957		WELL #: 7		RRCID -> 183265		COMPL. DATE 05/02/2001			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7524 - 7578			
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	64	1	997	2	N	-0-	59
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	132	1	731	2	N	-0-	59
10	806 N	799	-0-	-7	-0-	64	1	735	2	N	-0-	59
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	64	1	715	2	N	-0-	59
*12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-	59
*01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-	59

SCHULTZ UNIT		WELL #: 4979		RRCID -> 183764		COMPL. DATE 04/18/2001			TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28

BROYLES, M.W.		WELL #: 4		RRCID -> 183887		COMPL. DATE 05/15/2001			TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454			
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	63	1	1111	2	N	-0-	48
09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	85	1	1318	2	N	-0-	48
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	45	1	1080	2	N	-0-	48
11	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	16	1	1417	2	N	-0-	48
*12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-	48
*01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-	48

REDELSPERGER 957		WELL #: 8		RRCID -> 184236		COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48

SCHULTZ UNIT		WELL #: 5979		RRCID -> 184308		COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7458			
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	44	1	534	2	N	-0-	28
09	540 N	511	-0-	-29	-0-	19	1	492	2	N	-0-	28
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	538	2	N	-0-	28
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	539	2	N	-0-	28
*12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-	28
*01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-	28



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
GOOCH UNIT		WELL #: 4984		RRCID -> 184353		COMPL. DATE 07/11/2001			TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7540 - 7550					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	25 1	180 2	N	-0-		-0-			18
*09	300 N	115	-0-	-185	-0-	38 1	77 2	N	-0-		-0-			18
*10	279 N	110	-0-	-169	-0-	110 2		N	-0-		-0-			18
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-			18
*12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		-0-			18
*01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		-0-			18
-----														
SCHULTZ -C-		WELL #: 5960		RRCID -> 185370		COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7480 - 7490					
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	43 1	57 2	N	-0-		-0-			1
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	12 1	62 2	N	-0-		-0-			1
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-		-0-			1
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			1
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-			1
-----														
FAGG UNIT		WELL #: 4985		RRCID -> 185374		COMPL. DATE 08/19/2001			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7500 - 7510					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
-----														
BEULAH		WELL #: 2		RRCID -> 185376		COMPL. DATE 07/05/2001			TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7344 - 7372					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
-----														
SCHULTZ -B-		WELL #: 4976		RRCID -> 185810		COMPL. DATE 09/24/2001			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7412 - 7428					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			90
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	20 1	566 2	N	-0-		-0-			90
*12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-		-0-			90
01	14B2 EXT	422	-0-	422	422	422 2		N	-0-		-0-			90
-----														
SCHULTZ -B-		WELL #: 5961		RRCID -> 185811		COMPL. DATE 09/10/2001			TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7450 - 7460					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			119
-----														
SCHULTZ -D-		WELL #: 5889		RRCID -> 185812		COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7606 - 7616					
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	41 1	476 2	N	-0-		-0-			85
09	480 N	435	-0-	-45	-0-	55 1	380 2	N	-0-		-0-			85
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	42 1	425 2	N	-0-		-0-			85
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	11 1	373 2	N	-0-		-0-			85
*12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-		-0-			85
*01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-		-0-			85

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613							
FILE UNIT		WELL #: 5956		RRCID -> 185919		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7576 - 7586	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-		74 1	1446 2	12
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-		168 1	1314 2	12
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-		1646 2		12
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-		40 1	1266 2	12
*12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-		1416 2		12
*01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-		1435 2		12

IMKE UNIT 982		WELL #: 4		RRCID -> 185989		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7522 - 7532	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

GEX "B"		WELL #: 4		RRCID -> 201211		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7573 - 7591	
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-		734 1	N	-0-
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-		979 1	N	-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-		555 1	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

FAGG UNIT		WELL #: 5985H		RRCID -> 243964		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 11602	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SCHULTZ "E"		WELL #: 6870H		RRCID -> 246095		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8090 - 9622	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2020 - P/A 01/09/20									

SCHULTZ UNIT		WELL #: 5958H		RRCID -> 246158		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7790 - 11480	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB																		
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.//	701613																							
SCHULTZ, HERMAN			WELL #:	3H	RRCID ->	246768	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	7385	PERF. 7760 - 11448																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE												
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186												
*09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	23	1	18	2	N	-0-			186												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186												
11		14B2 EXT	51	-0-	51	51	51	2			N	-0-			186												
12		14B2 EXT	78	-0-	78	129	78	2			N	-0-			186												
01		14B2 EXT	71	-0-	71	200	71	2			N	-0-			186												
SCHULTZ "D"													WELL #: 6889H			RRCID -> 256733			COMPL. DATE 01/08/2010			TOTAL DEPTH 7590			PERF. 8060 - 11645		
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132												
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132												
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132												
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132												
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132												
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132												
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021																											
FAGG UNIT			WELL #: 6985H			RRCID -> 258709			COMPL. DATE 04/13/2010			TOTAL DEPTH 7625			PERF. 7885 - 11475												
08		881 N	881	-0-	-0-	-0-	77	1	804	2	N	-0-			152												
09		1740 N	720	-0-	-1020	-0-	35	1	685	2	N	-0-			152												
10		1457 N	1069	-0-	-388	-0-	52	1	1008	2	N	8			160												
							9	9																			
11		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	69	1	947	2	N	9			169												
							10	9																			
*12		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1007	2	17	9	N	15			184												
*01		849 N	849	-0-	-0-	-0-	840	2	9	9	N	8			192												
SCHULTZ "D"			WELL #: 8889H			RRCID -> 262742			COMPL. DATE 09/22/2010			TOTAL DEPTH 7614			PERF. 8002 - 11493												
08		6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			N	-0-			106												
09		5610 X	5487	-0-	-123	-0-	5432	2	55	9	N	50			156												
10		5797 X	5516	-0-	-281	-0-	195	1	5282	2	N	35			191												
							39	9																			
11		5610 X	4969	-0-	-641	-0-	266	1	4690	2	N	12			203												
							13	9																			
12		5797 X	3395	-0-	-2402	-0-	3367	2	28	9	N	25	181	1	47												
01		5797 X	2928	-0-	-2869	-0-	2908	2	20	9	N	18			65												
SCHULTZ, HERMAN			WELL #: 5H			RRCID -> 264080			COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 7536			PERF. 7841 - 11320												
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93												
*09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			93												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93												
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			93												
*12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			93												
*01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			93												
SCHULTZ UNIT 958			WELL #: 7958H			RRCID -> 265067			COMPL. DATE 02/28/2011			TOTAL DEPTH 7488			PERF. 8008 - 11460												
08		6138 X	5899	-0-	-239	-0-	5899	2			N	-0-			69												
09		5940 X	5654	-0-	-286	-0-	5654	2			N	-0-			69												
10		6138 X	5926	-0-	-212	-0-	5926	2			N	-0-			69												
11		5940 X	5140	-0-	-800	-0-	99	1	5041	2	N	-0-			69												
12		5921 X	5231	-0-	-690	-0-	5231	2			N	-0-			69												
01		6138 X	4339	-0-	-1799	-0-	4339	2			N	-0-			69												

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613		WELL #: 7870H		RRCID -> 266328	COMPL. DATE 02/25/2011	TOTAL DEPTH 7668	PERF. 8151	- 11660		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2	N	-0-		82	
09	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	104	1	N	-0-		82	
10	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	381	1	N	-0-		82	
11	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	150	1	N	50		132	
						55	9					
*12	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3468	2	N	32		164	
*01	3410 X	3303	-0-	-107	-0-	3284	2	N	17		181	
-----												
GOOCH UNIT		WELL #: 7984H		RRCID -> 266366		COMPL. DATE 06/30/2011			TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7848 - 11480			
08	5518 X	4806	-0-	-712	-0-	4806	2	N	-0-		126	
09	4710 X	4472	-0-	-238	-0-	226	1	N	27		153	
						30	9					
10	5146 X	5022	-0-	-124	-0-	210	1	N	30		183	
						33	9					
11	4980 X	4775	-0-	-205	-0-	431	1	N	20		203	
						22	9					
12	5146 X	4200	-0-	-946	-0-	4186	2	N	13		216	
01	5332 X	3106	-0-	-2226	-0-	3095	2	N	10		226	
-----												
LONGHOFER		WELL #: 3470H		RRCID -> 266459		COMPL. DATE 11/15/2011			TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7608 - 11960			
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	840	2	N	97	186	198	
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	819	2	N	128		326	
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	208	1	N	58	189	195	
						64	9					
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	67	1	N	70	191	74	
						77	9					
*12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	491	2	N	85		159	
*01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	526	2	N	102	193	68	
-----												
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		WELL #: 7H		RRCID -> 217045		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8206 - 9725	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
DOYLE, J.B.		WELL #: 13H		RRCID -> 270658		COMPL. DATE 05/13/2013			TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8348 - 12536			
08	2046 X	1480	-0-	-566	-0-	69	1	N	-0-		144	
09	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	89	1	N	-0-		144	
10	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2039	3	N	1		145	
						1	9					
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1869	3	N	32		177	
*12	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2124	3	N	32	65	144	
*01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2077	3	N	36		180	
-----												
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 5702H		RRCID -> 274226		COMPL. DATE 11/04/2012			TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8382 - 12670			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165	
11	3000 N	3142	-0-	142	142	2885	3	N	234	189	210	
*12	2230 N	2088	-0-	-142	-0-	1758	3	N	300	264	246	
*01	3100 N	3281	-0-	181	181	2898	3	N	348	378	216	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 703395												
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6702H		RRCID -> 274227		COMPL. DATE 11/04/2012		TOTAL DEPTH 7684		PERF. 8293 - 12504				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2573 X	2527	-0-	-46	-0-	109	1	2243	3	N	159	61	1	205
09	2400 X	2246	-0-	-154	-0-	175	9	1993	3	N	143	183	1	165
10	2294 X	1567	-0-	-727	-0-	96	1	85	9	N	77	70	1	172
11	2160 X	1004	-0-	-1156	-0-	157	9	6	9	N	5	64	1	113
12	2542 X	707	-0-	-1835	-0-	1482	3	15	9	N	14			127
*01	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	998	3	431	9	N	392	374	1	145

DOYLE, J.B.		WELL #: 12H		RRCID -> 274292		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 7823		PERF. 8375 - 12574				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38			195
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66			261
10	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2204	3	59	9	N	54	187	1	128
11	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3004	3	68	9	N	62			190
*12	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4573	3	8	9	N	7	92	1	105
*01	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4698	3	270	9	N	245	215	1	135

DOYLE, J.B.		WELL #: 18H		RRCID -> 275407		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 8272 - 12466				
08	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	190	1	3704	3	N	-0-			147
09	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	175	1	3432	3	N	-0-			147
10	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-			147
11	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-			147
12	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-			147
01	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-			147

DOYLE, J.B.		WELL #: 14H		RRCID -> 275408		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 8213 - 12035				
08	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	130	1	2526	3	N	124	182	1	262
09	3570 X	2468	-0-	-1102	-0-	136	9	2343	3	N	10			272
10	3689 X	1850	-0-	-1839	-0-	11	9	77	9	N	70	152	1	190
11	2340 X	1895	-0-	-445	-0-	1773	3	57	9	N	52			242
12	2790 X	2701	-0-	-89	-0-	1838	3	131	9	N	119	174	1	187
01	2790 X	1909	-0-	-881	-0-	2570	3	92	9	N	84	76	1	195

DOYLE, J.B.		WELL #: 16H		RRCID -> 275828		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 7808		PERF. 8446 - 12400				
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	1	122
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-			122
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-			122
*12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	951	3	6	9	N	5			127
*01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	977	3	135	9	N	123	72	1	178

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
SPARMAN		WELL #: 1		RRCID -> 068463		COMPL. DATE 09/23/1976		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7904 - 7958				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
ROYER 460		WELL #:		1	RRCID ->	073506	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	8117	PERF. 7906 - 7997				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
ROYER		WELL #:		2	RRCID ->	088340	COMPL. DATE	02/11/1980	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7909 - 7976				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WATERS, SAM		WELL #:		2	RRCID ->	127527	COMPL. DATE	03/15/1988	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7906 - 7996				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
EPPS		WELL #:		3	RRCID ->	142656	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 8009 - 8068				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MURPHY, W. A. -B-		WELL #:		2427	RRCID ->	142690	COMPL. DATE	08/04/1992	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8079 - 8160				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
-----															
ROYER		WELL #:		3	RRCID ->	143229	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7929 - 7959				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SPARMAN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	144059	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	8165	PERF. 7980 - 8010				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
EPPS				WELL #:	4	RRCID ->	144644	COMPL. DATE	01/28/1993	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8000 - 8060		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
KIRK 339				WELL #:	2	RRCID ->	145345	COMPL. DATE	05/07/1993	TOTAL DEPTH	8606	PERF.	8302 - 8338		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
KIRK -278-				WELL #:	1	RRCID ->	147491	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	8380 - 8410		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
FRY -338-				WELL #:	3	RRCID ->	152893	COMPL. DATE	01/14/1995	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8290 - 8360		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BALLENTINE -A-				WELL #:	2	RRCID ->	154108	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7514 - 7562		
08	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	-0-	1179	2		N	-0-				160
09	1170 N	1133	-0-	-37	-0-	-0-	1133	2		N	-0-				160
10	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	-0-	1152	2		N	-0-				160
11	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	-0-	1109	2		N	-0-				160
12	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	-0-	1129	2		N	-0-				160
*01	1147 N	1118	-0-	-29	-0-	-0-	1118	2		N	-0-				160
-----															
KIRK -339-				WELL #:	4	RRCID ->	191152	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8775 - 10716		
08	1705 N	1579	-0-	-126	-0-	-0-	1579	2		N	-0-				110
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-				110
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	-0-	1553	2		N	-0-				110
11	1530 N	1475	-0-	-55	-0-	-0-	1473	2	2 9	N	2				112
12	1581 N	1534	-0-	-47	-0-	-0-	1531	2	3 9	N	3				115
*01	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	-0-	1498	2		N	-0-				115
-----															
WASSELL 771				WELL #:	7	RRCID ->	193710	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7868 - 9958		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																	
DUKE 767 WELL #: 6 RRCID -> 196360 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7642 - 8585																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BRADFORD 811 WELL #: 6 RRCID -> 196454 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 9147																	
08	14B2	EXT	757	-0-	757	757	757	2			N	-0-					57
09	14B2	EXT	2662	-0-	2662	3419	2662	2			N	-0-					57
10	14B2	EXT	2879	-0-	2879	6298	2879	2			N	-0-					57
11	9387	X	3089	-0-	-6298	-0-	3089	2			N	-0-					57
12	2759	X	2723	-0-	-36	-0-	2723	2			N	-0-					57
*01	2883	X	2566	-0-	-317	-0-	2566	2			N	-0-					57
-----																	
DUKE 770 WELL #: 8 RRCID -> 196499 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7616 - 9335																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BORN 863 WELL #: 5 RRCID -> 196751 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 795 - 9400																	
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					57
09	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	2			N	-0-					57
10	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			N	-0-					57
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					57
12	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-					57
*01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					57
-----																	
LAURIE 725 WELL #: 6 RRCID -> 196905 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7709 - 9517																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	4115	-0-	4115	4115	4115	2			N	-0-					45
10	14B2	EXT	3634	-0-	3634	7749	3634	2			N	-0-					45
11	14B2	EXT	3346	-0-	3346	11095	3346	2			N	-0-					45
12	14326	X	3231	-0-	-11095	-0-	3231	2			N	-0-					45
*01	4247	X	3326	-0-	-921	-0-	3124	2	202	9	N	184	167	1			62
-----																	
BALLARD 325 WELL #: 2 RRCID -> 198669 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 9614																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	96	-0-	96	96	96	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	4	-0-	4	100	4	2			N	-0-					-0-
-----																	
PIPER 719 WELL #: 4 RRCID -> 198674 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8209 - 8996																	
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1653	2	10	9	N	9					154
09	1680	N	1609	-0-	-71	-0-	1602	2	7	9	N	6					160
10	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	1634	2			N	-0-					160
11	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	1561	2	22	9	N	20					180
12	1674	N	1512	-0-	-162	-0-	1476	2	36	9	N	33	180	1			33
*01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1554	2	184	9	N	167	173	1			27



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
FRY 338		WELL #:		4VH	RRCID ->	198676	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8800 - 10272				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FRY 338		WELL #:		6	RRCID ->	201580	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	8399	PERF. 8103 - 10096				
08	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	1019	2	3 9	N	3					155
09	1020 N	1019	-0-	-1	-0-	1015	2	4 9	N	4					159
10	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	1045	2		N	-0-					159
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-					159
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1043	2	12 9	N	11					170
*01	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	1018	2	6 9	N	5					175
-----															
KIRK 339		WELL #:		5	RRCID ->	204119	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	8385	PERF. 8722 - 10392				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			6
09	14B2 EXT	3583	-0-	3583	-0-	3583	2	29 9	N	26					32
10	14B2 EXT	2481	-0-	2481	-0-	6064	2	7 9	N	6					38
11	14B2 EXT	1907	-0-	1907	-0-	7971	2	4 9	N	4					42
12	9654 X	1683	-0-	-7971	-0-	1677	2	6 9	N	5					47
*01	3689 X	1708	-0-	-1981	-0-	1701	2	7 9	N	6					53
-----															
WILEY 718		WELL #:		3	RRCID ->	204905	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	7762	PERF. 8050 - 10682				
08	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	1835	2	418 9	N	380	385 1				252
09	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1827	2	24 9	N	22	179 1				95
10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1854	2	94 9	N	85					180
11	2190 N	1789	-0-	-401	-0-	1778	2	11 9	N	10					190
12	1922 N	1852	-0-	-70	-0-	1841	2	11 9	N	10					200
*01	1953 N	1810	-0-	-143	-0-	1810	2		N	-0-					200
-----															
WATERS 328		WELL #:		1	RRCID ->	206525	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 8195 - 9475				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
WHEAT 341		WELL #:		3H	RRCID ->	206706	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	8359	PERF. 8650 - 10142				
08	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	1253	2				N	-0-			33
09	1290 N	1211	-0-	-79	-0-	1211	2				N	-0-			33
10	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1225	2				N	-0-			33
11	1200 N	1181	-0-	-19	-0-	1181	2				N	-0-			33
12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2				N	-0-			33
*01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2				N	-0-			33
-----															
HANSHU 726		WELL #:		7H	RRCID ->	206737	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7640 - 9862				
08	1798 N	1615	-0-	-183	-0-	1615	2				N	-0-			182
09	1650 N	1545	-0-	-105	-0-	1543	2	2 9	N	2					184
10	1674 N	1577	-0-	-97	-0-	1577	2				N	-0-			184
11	1560 N	1537	-0-	-23	-0-	1537	2				N	-0-			184
12	1612 N	1520	-0-	-92	-0-	1520	2				N	-0-			184
*01	1581 N	1520	-0-	-61	-0-	1520	2				N	-0-			184

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
WHEAT 341				WELL #:	2	RRCID ->	206751	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	8357	PERF.	8600 - 10517		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			284
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			284
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
-----															
WHEAT 341				WELL #:	5H	RRCID ->	208915	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	8760 - 10262		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CAIN 337				WELL #:	2H	RRCID ->	208920	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	8752 - 10552		
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1679	2	1	9	N	1			90
09	1620	N	1221	-0-	-399	-0-	1221	2			N	-0-			90
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-			90
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-			90
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1797	2	6	9	N	5			95
*01	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	1736	2	4	9	N	4			99
-----															
WHEAT 341				WELL #:	4 H	RRCID ->	208927	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	8430 - 10292		
08	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2662	2	125	9	N	114	161	1	40
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2552	2	33	9	N	30			70
10	2697	N	2678	-0-	-19	-0-	2637	2	41	9	N	37			107
11	2700	N	2634	-0-	-66	-0-	2535	2	99	9	N	90			197
12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2606	2	96	9	N	87	182	1	102
*01	2666	N	2617	-0-	-49	-0-	2595	2	22	9	N	20			122
-----															
MALONE 365				WELL #:	1H	RRCID ->	209521	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	8483 - 9862		
08	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	1002	2	12	9	N	11			100
09	1080	N	943	-0-	-137	-0-	882	2	61	9	N	55			155
10	1147	N	943	-0-	-204	-0-	906	2	37	9	N	34			189
11	990	N	897	-0-	-93	-0-	888	2	9	9	N	8			197
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	928	2	210	9	N	191	183	1	205
*01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			205
-----															
WATERS 328				WELL #:	2	RRCID ->	209920	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8022 - 8090		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SUESS 816				WELL #:	5H	RRCID ->	210552	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7389	PERF.	7670 - 9242		
08	1643	N	1277	-0-	-366	-0-	1276	2	1	9	N	1	177	1	38
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1248	2	68	9	N	62			100
10	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	1447	2	17	9	N	15			115
11	1230	N	573	-0-	-657	-0-	545	2	28	9	N	25			140
12	1364	N	532	-0-	-832	-0-	532	2			N	-0-			140
*01	1457	N	668	-0-	-789	-0-	668	2			N	-0-			140

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176															
CROSS 817		WELL #:		3 H	RRCID ->	210559	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7507 - 9302					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	-0-	2728	2	147	9	N	134	292	1			82
09	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	-0-	2446	2	61	9	N	55					137
10	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	-0-	2453	2	11	9	N	10					147
11	2790 N	2395	-0-	-395	-0-	-0-	2331	2	64	9	N	58	177	1			28
12	2604 N	2364	-0-	-240	-0-	-0-	2360	2	4	9	N	4					32
*01	2449 N	2232	-0-	-217	-0-	-0-	2201	2	31	9	N	28					60
-----																	
CAIN 337		WELL #:		3H	RRCID ->	210801	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	8328	PERF.	8335 - 10552					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CASE 516		WELL #:		1H	RRCID ->	211825	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	8339 - 10287					
08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	1996	2	51	9	N	46	183	1	1	8	34
09	1830 N	1673	-0-	-157	-0-	-0-	1669	2	4	9	N	4					38
10	2046 N	1979	-0-	-67	-0-	-0-	1977	2	2	9	N	2					40
11	1980 N	1820	-0-	-160	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					40
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	1912	2	3	9	N	3					43
*01	1984 N	1945	-0-	-39	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					43
-----																	
CROSS 817		WELL #:		4H	RRCID ->	212076	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	7487 - 10052					
08	14B2 EXT	1678	-0-	1678	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					65
09	14B2 EXT	2619	-0-	2619	-0-	-0-	4297	2	39	9	N	35					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4297				N	-0-					100
11	4297 X	-0-	-0-	-4297	-0-	-0-	-4297				N	-0-					100
12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-	-0-	-2697				N	-0-					100
*01	2697 X	113	-0-	-2584	-0-	-0-	113	2			N	-0-					100
-----																	
SCHULTZ 717		WELL #:		4H	RRCID ->	212723	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	7737	PERF.	7853 - 10362					
08	1209 N	1005	-0-	-204	-0-	-0-	996	2	9	9	N	8	74	1			38
09	1140 N	1024	-0-	-116	-0-	-0-	976	2	48	9	N	44					82
10	1178 N	1085	-0-	-93	-0-	-0-	1082	2	3	9	N	3					85
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	2	8	9	N	7					92
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					92
*01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	2	2	9	N	2					94
-----																	
SUESS 816		WELL #:		6H	RRCID ->	212725	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	7306	PERF.	7545 - 9287					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	9	-0-	9	-0-	-0-	9	2			N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-					53
12	9 X	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	-9				N	-0-					53
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
-----																	
CAIN 337		WELL #:		4H	RRCID ->	212726	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8542 - 10547					
08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	-0-	1927	2	17	9	N	15					55
09	1590 N	1409	-0-	-181	-0-	-0-	1403	2	6	9	N	5					60
10	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	-0-	2175	2	6	9	N	5					65
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	-0-	1871	2	9	9	N	8					73
12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	-0-	1948	2	8	9	N	7					80
*01	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	1908	2	8	9	N	7					87

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276		WELL #:		3H	RRCID ->	214051	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	8418	PERF. 8702 - 9542			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)				AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ROLAND WHEAT 342		WELL #:		5H	RRCID ->	214231	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	8189	PERF. 8493 - 10571			
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			122
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			122
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			122
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			122
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-			122
*01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			122
-----														
CROSS 817		WELL #:		6H	RRCID ->	214236	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	7415	PERF. 7690 - 9581			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
09	14B2 EXT	3903	-0-	3903	3903	3786	2	117	9	N	106			179
10	14B2 EXT	3222	-0-	3222	7125	3204	2	18	9	N	16			195
11	14B2 EXT	2577	-0-	2577	9702	2536	2	41	9	N	37			232
12	11785 X	2083	-0-	-9702	-0-	1888	2	195	9	N	177	177	1	232
*01	4030 X	2572	-0-	-1458	-0-	2572	2			N	-0-			232
-----														
GEX, MRS. LUTIE W.		WELL #:		5	RRCID ->	214280	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	7602	PERF. 8130 - 9445			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
PIPER, OLA O.		WELL #:		3	RRCID ->	214480	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7725 - 9754			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SUESS 816		WELL #:		7H	RRCID ->	214676	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7597 - 9151			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CAIN 337		WELL #:		5H	RRCID ->	216739	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8344	PERF. 8580 - 10186			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 6H RRCID -> 216744 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7707 - 10900												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
	ALLOW CODE										COND PROD	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 3H RRCID -> 217381 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8055 - 9772												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-
-----												
SHUTTERLY 954 WELL #: 2H RRCID -> 220831 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8123 - 9202												
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1598	2	1	9	N	1	53
09	1590 N	1574	-0-	-16	-0-	1544	2	30	9	N	27	80
10	1612 N	1570	-0-	-42	-0-	1570	2			N	-0-	80
11	1560 N	1553	-0-	-7	-0-	1509	2	44	9	N	40	120
12	1612 N	1542	-0-	-70	-0-	1538	2	4	9	N	4	124
*01	1581 N	1511	-0-	-70	-0-	1489	2	22	9	N	20	144
-----												
WILLIAM, SCHULTZ WELL #: 3 RRCID -> 220835 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8073 - 9914												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
KELLN WELL #: 1 H RRCID -> 224318 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8767 - 9989												
08	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2099	2	2	9	N	2	52
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2088	2	31	9	N	28	80
10	2139 N	2097	-0-	-42	-0-	2086	2	11	9	N	10	90
11	2040 N	2002	-0-	-38	-0-	2002	2			N	-0-	90
12	2139 N	2010	-0-	-129	-0-	2010	2			N	-0-	90
*01	2108 N	2056	-0-	-52	-0-	2056	2			N	-0-	90
-----												
WATERS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 224890 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8383 - 9502												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																	
SHUTTERLY 954 WELL #: 3H RRCID -> 225346 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7904 - 9422																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
TYSON, D. R. WELL #: 2623H RRCID -> 226230 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7954 - 10427																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SPARMAN WELL #: 5 RRCID -> 226561 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8458 - 9442																	
08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					67
09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					67
10	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					67
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	-0-	1770	2	1	9	N	1					68
12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	1918	2	2	9	N	2					70
*01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					70
-----																	
WILLIAM SCHULTZ WELL #: 4H RRCID -> 226793 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7996 - 9998																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
JAY D. BARTON ET AL B WELL #: 3H RRCID -> 226808 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8066 - 9997																	
08	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	-0-	865	2	136	9	N	124	196	1			55
09	960 N	882	-0-	-78	-0-	-0-	803	2	79	9	N	72					127
10	930 N	909	-0-	-21	-0-	-0-	840	2	69	9	N	63					190
11	960 N	907	-0-	-53	-0-	-0-	813	2	94	9	N	85	171	1			104
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	821	2	102	9	N	93					197
*01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	860	2	105	9	N	95	183	1			109
-----																	
EPPS WELL #: 5 RRCID -> 227140 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8441 - 10980																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
-----																	
ROYER WELL #: 6 RRCID -> 227392 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8422 - 9457																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176														
SPARMAN		WELL #:		6	RRCID ->	227445	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8615 - 9544				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
HAINES, GRACE 420		WELL #:		4H	RRCID ->	227794	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	8479 - 9746				
08	930 N	631	-0-	-299	-0-	631	2				N	-0-				43
09	660 N	587	-0-	-73	-0-	587	2				N	-0-				43
10	744 N	542	-0-	-202	-0-	542	2				N	-0-				43
11	600 N	486	-0-	-114	-0-	486	2				N	-0-				43
12	620 N	494	-0-	-126	-0-	494	2				N	-0-				43
*01	527 N	450	-0-	-77	-0-	450	2				N	-0-				43
-----																
GEX, MRS. LUTIE W.		WELL #:		6	RRCID ->	228744	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7572	PERF.	7891 - 10610				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
CRUISE 'A' 856		WELL #:		4H	RRCID ->	228810	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	7303	PERF.	7560 - 9362				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
-----																
ROYER		WELL #:		5	RRCID ->	229388	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	8466 - 9502				
08	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2651	2	1 9			N	1				130
09	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2963	2	6 9			N	5				135
10	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2				N	-0-				135
11	2070 X	1929	-0-	-141	-0-	1929	2				N	-0-				135
12	2139 X	1967	-0-	-172	-0-	1967	2				N	-0-				135
*01	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2				N	-0-				135
-----																
KING 729		WELL #:		5H	RRCID ->	229521	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7680 - 9592				
08	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4530	2	99 9			N	90	175	1		217
09	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4278	2	70 9			N	64				281
10	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4071	2	70 9			N	64	180	1		165
11	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4103	2	109 9			N	99				264
12	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3566	2	51 9			N	46	180	1		130
*01	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4124	2	96 9			N	87				217
-----																
EPPS		WELL #:		6	RRCID ->	229801	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	7989	PERF.	8454 - 10536				
08	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2				N	-0-				102
09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2				N	-0-				102
10	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2				N	-0-				102
11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2				N	-0-				102
12	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2				N	-0-				102
*01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1960	2	3 9			N	3				105

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
BREEN		WELL #:		3793H	RRCID ->	229977	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	8142 - 11690
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		99
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	51 1	48
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		48
11	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-		5071 2		N	-0-		48
12	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-		2224 2		N	-0-		48
*01	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-		4500 2		N	-0-		48

HAINES, GRACE 420		WELL #:		5H	RRCID ->	229981	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8140 - 9962
08	2914 X	2814	-0-	-100	-0-	2808 2	6 9	N	5			37
09	2820 X	2691	-0-	-129	-0-	2691 2		N	-0-			37
10	2914 X	2876	-0-	-38	-0-	2876 2		N	-0-			37
11	2820 X	2716	-0-	-104	-0-	2705 2	11 9	N	10			47
12	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2899 2	7 9	N	6			53
*01	2883 N	2862	-0-	-21	-0-	2860 2	2 9	N	2			55

KING 729		WELL #:		6H	RRCID ->	230834	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	7395	PERF.	7616 - 9397
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		8H	RRCID ->	230877	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	8224 - 11300
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAINES, GRACE 420		WELL #:		6H	RRCID ->	230928	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	9840 - 10342
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILSON UNIT "B"		WELL #:		4890H	RRCID ->	230969	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	8106 - 11512
08	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2880 2	6 9	N	5			135
09	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2811 2	4 9	N	4			139
10	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2936 2	6 9	N	5			144
11	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2847 2	52 9	N	47	154 1		37
12	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951 2		N	-0-			37
*01	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912 2		N	-0-			37

CRUISE 'E' 768		WELL #:		7H	RRCID ->	231407	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7480 - 9782
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
HAUSLER, LORAIN E G. WELL #: 5366H RRCID -> 232185 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8510 - 12086												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		3658 X	3555	-0-	-103	-0-	3555 2		N	-0-		42
09		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 2		N	-0-		42
10		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823 2		N	-0-		42
11		3540 X	3455	-0-	-85	-0-	3455 2		N	-0-		42
12		3658 X	3491	-0-	-167	-0-	3485 2	6 9	N	5		47
*01		3658 X	3312	-0-	-346	-0-	3312 2		N	-0-		47
-----												
BALLENTINE WELL #: 4794H RRCID -> 232945 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8193 - 11774												
08		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		N	-0-		259
09		1740 N	1214	-0-	-526	-0-	1214 2		N	-0-	108 1	151
10		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1663 2	1 9	N	1	1 8	151
11		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-		151
12		1240 N	1186	-0-	-54	-0-	1186 2		N	-0-		151
*01		1674 N	633	-0-	-1041	-0-	633 2		N	-0-		151
-----												
BORN, VICTOR WELL #: 5806H RRCID -> 233278 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7892 - 11790												
08		1767 N	1384	-0-	-383	-0-	1384 2		N	-0-		129
09		1440 N	1385	-0-	-55	-0-	1385 2		N	-0-		129
10		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2		N	-0-		129
11		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1399 2	29 9	N	26	115 1	40
12		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-		40
*01		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2		N	-0-		40
-----												
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 9H RRCID -> 233290 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7844 - 9625												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
REBA N MILLER WELL #: 5H RRCID -> 234027 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8229 - 11670												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
-----												
CRUISE E 768 WELL #: 8H RRCID -> 235069 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7490 - 10405												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 3628H RRCID -> 235479 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8231 - 11950												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
PIPER		WELL #:		1690H	RRCID ->	235632	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	7737	PERF. 8364 - 11710			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CRUISE 'A' 856		WELL #:		5H	RRCID ->	236359	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	7292	PERF. 7600 - 10592			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
KIRK 339		WELL #:		6H	RRCID ->	237582	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 8950 - 12255			
08	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3885	2	6	9	N	5			100
09	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3673	2	17	9	N	15			115
10	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3767	2	10	9	N	9			124
11	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-			124
12	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3723	2	20	9	N	18			142
*01	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3706	2	11	9	N	10			152
-----														
CRUISE 'E' 768		WELL #:		9H	RRCID ->	238378	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	7451	PERF. 7500 - 9900			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #:		7887H	RRCID ->	239303	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	7546	PERF. 8007 - 11550			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
PARKER, HARRY		WELL #:		3712H	RRCID ->	240876	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7740	PERF. 8252 - 11736			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
PEERY A		WELL #:		5730H	RRCID ->	242700	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7825 - 11343			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																
PIPER, OLA O. WELL #: 4692H RRCID -> 242704 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8123 - 11947																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----																
BARTON, JAY D. ETAL "F" WELL #: 2532H RRCID -> 245105 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8182 - 12529																
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	-0-	2430	2	28	9	N	25			175
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	-0-	2179	2	205	9	N	186	181	1	180
10	2139	N	1866	-0-	-273	-0-	-0-	1859	2	7	9	N	6			186
11	2070	N	1840	-0-	-230	-0-	-0-	1826	2	14	9	N	13			199
12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	-0-	2139	2	3	9	N	3			202
*01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	1803	2	165	9	N	150	161	1	191
-----																
PRICE, WD -B- WELL #: 9621H RRCID -> 245201 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8357 - 12193																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----																
WHEAT 252 WELL #: 1 H RRCID -> 245228 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8815 - 12619																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----																
PEERY A WELL #: 6730H RRCID -> 246096 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7685 - 11273																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-			15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-			15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-			15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-			15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-			15
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3355				N	77			92
-----																
PEERY A WELL #: 7730H RRCID -> 258035 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7726 - 11373																
08	14628	X	3877	-0-	-10751	-0-	-0-	3617	2	260	9	N	236	365	1	222
09	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	-0-	3148	2	241	9	N	219	355	1	86
10	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	-0-	3375	2	234	9	N	213	182	1	117
11	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	-0-	2684	2	259	9	N	235	182	1	170
12	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	-0-	3738	2	487	9	N	443	369	1	244
*01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	-0-	4007	2	66	9	N	60	178	1	126
-----																
VESTER, MARTHA 617 WELL #: 1 RRCID -> 258059 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 7760 - 9038																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
ROXIE 282		WELL #:		2 H	RRCID ->	258825	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	8831 - 12565		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
VESTER, MARTHA 617		WELL #:		2H	RRCID ->	260628	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	8163 - 11945		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ELISE 286		WELL #:		4H	RRCID ->	265070	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	8640 - 12881		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	14B2 EXT	349	-0-	349	-0-	349	349	2		N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	349				N	-0-			86
12	349 X	-0-	-0-	-349	-0-					N	-0-			86
*01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1070	2	144	9	N	131			217
-----														
PARKER 618		WELL #:		3H	RRCID ->	265205	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	8145 - 11545		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ROXIE 282		WELL #:		3 H	RRCID ->	265276	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	8386	PERF.	8641 - 13040		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
-----														
KATY		WELL #:		2285H	RRCID ->	265456	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	8358	PERF.	8674 - 12285		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
-----														
PARKER 618		WELL #:		4H	RRCID ->	265461	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	8313 - 12046		
08	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1114	2			N	-0-	15	1	112
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1143	2	155	9	N	141	178	1	75
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1170	2	61	9	N	55			130
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1288	2	50	9	N	45			175
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1300	2	63	9	N	57	169	1	63
*01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1077	2	123	9	N	112			175

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176		PEERY A		WELL #: 8730H		RRCID -> 266038		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 7706 - 11353		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	131	177	1	119
09	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3033	2	88	9	N	80			199
10	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2845	2	95	9	N	86	181	1	104
11	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2749	2	116	9	N	105			209
12	3007 X	2209	-0-	-798	-0-	2136	2	73	9	N	66	181	1	94
*01	3007 X	1829	-0-	-1178	-0-	1702	2	127	9	N	115			209
-----														
REBA N MILLER				WELL #: 11H		RRCID -> 266365		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 7777		PERF. 8150 - 11738		
08	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2275	2	230	9	N	209	187	1	225
09	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2363	2	98	9	N	89	179	1	134
10	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2335	2	97	9	N	88			222
11	2430 N	2164	-0-	-266	-0-	2098	2	66	9	N	60	182	1	100
12	2542 N	1918	-0-	-624	-0-	1872	2	46	9	N	42			142
*01	2418 N	1783	-0-	-635	-0-	1737	2	46	9	N	42			184
-----														
MARTHA VESTER 617				WELL #: 3H		RRCID -> 266368		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 7913		PERF. 8441 - 12777		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
-----														
MARTHA VESTER 617				WELL #: 4H		RRCID -> 266369		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 7936		PERF. 8446 - 12641		
08	3193 X	1628	-0-	-1565	-0-	1478	2	150	9	N	136	218	1	58
09	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2835	2	141	9	N	128	109	1	77
10	3007 X	2876	-0-	-131	-0-	2729	2	147	9	N	134	1	8	210
11	2910 X	2759	-0-	-151	-0-	2616	2	143	9	N	130	180	1	160
12	3069 X	2831	-0-	-238	-0-	2679	2	152	9	N	138	183	1	115
*01	3069 X	2695	-0-	-374	-0-	2557	2	138	9	N	125	183	1	57
-----														
KATY				WELL #: 4285H		RRCID -> 266370		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 8269		PERF. 8891 - 13019		
08	2542 X	674	-0-	-1868	-0-	674	2			N	-0-			82
09	1860 X	1003	-0-	-857	-0-	984	2	19	9	N	17			99
10	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5153	2	498	9	N	453	362	1	190
11	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	3776	2	299	9	N	272	365	1	97
12	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3630	2	232	9	N	211	181	1	127
*01	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3395	2	205	9	N	186	183	1	130
-----														
PRICE, WD -B-				WELL #: 11H		RRCID -> 266372		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 7809		PERF. 8260 - 12100		
08	2232 N	2049	-0-	-183	-0-	2019	2	30	9	N	27			87
09	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2051	2	77	9	N	70	102	1	55
10	2201 N	2183	-0-	-18	-0-	2131	2	52	9	N	47			102
11	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2096	2	33	9	N	30			132
12	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2102	2	108	9	N	98			230
*01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2104	2	72	9	N	65	183	1	112
-----														
DR TYSON				WELL #: 4623H		RRCID -> 266373		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 8218 - 12467		
08	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6323	2	123	9	N	112			177
09	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5253	2	131	9	N	119	179	1	117
10	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5290	2	97	9	N	88			205
11	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5061	2	64	9	N	58	183	1	80
12	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5200	2	105	9	N	95			175
*01	5208 X	4347	-0-	-861	-0-	4263	2	84	9	N	76			251

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
GRAVES WELL #: 8530H RRCID -> 266392 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8691 - 12070														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
08		2108 X	24	-0-	-2084	-0-		24	2	N	-0-			121
09		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	1	1 8		121
10		1643 X	15	-0-	-1628	-0-		15	2	N	-0-			121
11		1260 X	18	-0-	-1242	-0-		18	2	N	-0-			121
12		403 X	25	-0-	-378	-0-		25	2	N	-0-			121
*01		39 X	39	-0-	-0-	-0-		39	2	N	-0-			121
-----														
ELISE 286 WELL #: 3H RRCID -> 266398 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8827 - 12453														
08		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-		2252	2	80	9	N	73	212
09		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-		2127	2	64	9	N	58	108
10		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-		2043	2	31	9	N	28	136
11		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-		1970	2	120	9	N	109	245
12		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-		1941	2	89	9	N	81	154
*01		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-		1568	2	178	9	N	162	116
-----														
ELISE 286 WELL #: 5H RRCID -> 266461 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8561 - 12960														
08		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-		3897	2	550	9	N	500	127
09		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-		3998	2	418	9	N	380	175
10		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-		3675	2	336	9	N	305	120
11		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-		3366	2	283	9	N	257	196
12		3379 X	2451	-0-	-928	-0-		2183	2	268	9	N	244	82
*01		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-		3212	2	230	9	N	209	291
-----														
DAISY GRAVES WELL #: 5529H RRCID -> 266462 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8497 - 12774														
08		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-		1648	2	81	9	N	74	75
09		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-		1628	2	86	9	N	78	92
10		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-		1671	2	91	9	N	83	175
11		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-		1648	2	99	9	N	90	70
12		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-		1678	2	96	9	N	87	157
*01		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-		1591	2	74	9	N	67	224
-----														
KATY WELL #: 6285H RRCID -> 266700 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8772 - 13095														
08		3100 N	3237	-0-	137	214		3127	2	110	9	N	100	129
09		3000 N	3087	-0-	87	301		2990	2	97	9	N	88	217
10		2947 X	2646	-0-	-301	-0-		2558	2	88	9	N	80	115
11		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-		2335	2	133	9	N	121	85
12		2480 X	2371	-0-	-109	-0-		2327	2	44	9	N	40	125
*01		2480 X	2382	-0-	-98	-0-		2173	2	209	9	N	190	115
-----														
DAISY GRAVES 529 WELL #: 4H RRCID -> 266707 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8607 - 12780														
08		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-		3094	2	120	9	N	109	120
09		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-		2853	2	143	9	N	130	58
10		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-		3151	2	143	9	N	130	187
11		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-		3041	2	125	9	N	114	114
12		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-		2462	2	141	9	N	128	242
*01		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-		2187	2	85	9	N	77	135
-----														
GRAVES WELL #: 9530H RRCID -> 267108 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8824 - 12655														
08		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-		1349	2	154	9	N	140	165
09		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-		1640	2	150	9	N	136	182
10		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-		1692	2	128	9	N	116	120
11		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-		1765	2	156	9	N	142	262
12		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-		1811	2	135	9	N	123	95
*01		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-		1776	2	162	9	N	147	242

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
DOYLE, J.B.		WELL #:		17H	RRCID ->	267715	COMPL. DATE	09/12/2012	TOTAL DEPTH	7777	PERF.	8490 - 12789	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DOYLE, J.B.		WELL #:		9703H	RRCID ->	267788	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	8252 - 12423	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
GRAVES		WELL #:		11H	RRCID ->	268352	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	8534 - 12290	
08	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	6979	2	349 9	N	317	356 1	1 8	178
09	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6432	2	290 9	N	264	190 1		252
10	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4472	2	282 9	N	256	360 1		148
11	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5179	2	300 9	N	273	179 1		242
12	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5027	2	334 9	N	304	387 1		159
*01	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	5926	2	289 9	N	263	181 1		241
-----													
SCHULTZ 'G' 628		WELL #:		4628H	RRCID ->	268477	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	8173 - 11982	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BATTIN 528		WELL #:		4HR	RRCID ->	268479	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	8615 - 13086	
08	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3401	2	64 9	N	58			130
09	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		N	-0-	95 1		35
10	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1881	2	1 9	N	1	1 8		35
11	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2164	2	196 9	N	178	178 1		35
12	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2051	2	198 9	N	180	180 1		35
*01	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2618	2	256 9	N	233	180 1		88
-----													
KATY		WELL #:		3285H	RRCID ->	268535	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	8755 - 13031	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
-----													
GRAY 683		WELL #:		1H	RRCID ->	268700	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	7850 - 11866	
08	5983 X	5321	-0-	-662	-0-	5088	2	233 9	N	212	190 1	2 8	147
09	5250 X	5068	-0-	-182	-0-	4880	2	188 9	N	171	188 1		130
10	5425 X	5335	-0-	-90	-0-	4938	2	397 9	N	361	189 1		302
11	5250 X	4719	-0-	-531	-0-	4650	2	69 9	N	63	185 1		180
12	5332 X	5173	-0-	-159	-0-	4955	2	218 9	N	198	183 1		195
01	5332 X	5088	-0-	-244	-0-	4873	2	215 9	N	195	183 1		207

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																	
SCHULTZ 783 WELL #: 1H RRCID -> 269467 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8010 - 12250																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2821 X	2748	-0-	-73	-0-	2686	2	62	9	N	56	1	8		200	
09		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2714	2	67	9	N	61	181	1		80	
10		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2826	2	65	9	N	59				139	
11		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2645	2	53	9	N	48				187	
12		2883 X	2766	-0-	-117	-0-	2700	2	66	9	N	60	184	1		63	
*01		2883 X	2013	-0-	-870	-0-	1990	2	23	9	N	21				84	
-----																	
REBA N MILLER WELL #: 14H RRCID -> 273722 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8125 - 12395																	
08		589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				149	
09		570 X	14	-0-	-556	-0-	14	2			N	-0-				149	
10		589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	8				157	
11		570 X	94	-0-	-476	-0-	94	2			N	-0-				157	
12		589 X	2	-0-	-587	-0-	2	2			N	-0-				157	
*01		841 X	841	-0-	-0-	-0-	732	2	109	9	N	99				256	
-----																	
GRAVES WELL #: 10H RRCID -> 273966 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8608 - 12400																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45	
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45	
-----																	
PARNELL RANCH 165 WELL #: 2H RRCID -> 274206 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9112 - 13483																	
08		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1706	2	160	9	N	145	178	1	2	8	107
09		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2095	2	168	9	N	153	160	1			100
10		1860 N	1720	-0-	-140	-0-	1574	2	146	9	N	133	163	1			70
11		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1702	2	143	9	N	130					200
12		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1763	2	100	9	N	91	182	1			109
*01		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1607	2	110	9	N	100					209
-----																	
JONES TRUST 272 WELL #: 2H RRCID -> 276332 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9065 - 13270																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
-----																	
SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 4627H RRCID -> 276339 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8168 - 11979																	
08		4092 X	3648	-0-	-444	-0-	3391	2	257	9	N	234	375	1	2	8	163
09		3780 X	3649	-0-	-131	-0-	3363	2	286	9	N	260	180	1	2	8	241
10		3906 X	3592	-0-	-314	-0-	3304	2	288	9	N	262	322	1	2	8	179
11		3660 X	2690	-0-	-970	-0-	2445	2	245	9	N	223	181	1			221
12		3782 X	2593	-0-	-1189	-0-	2307	2	286	9	N	260	388	1			93
*01		3782 X	3496	-0-	-286	-0-	3239	2	257	9	N	234	183	1			144
-----																	
JONES TRUST 272 WELL #: 4H RRCID -> 276935 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8977 - 13180																	
08		2449 X	2105	-0-	-344	-0-	1782	2	323	9	N	294	354	1	1	8	169
09		2370 X	2142	-0-	-228	-0-	1861	2	281	9	N	255	178	1	1	8	245
10		2046 X	1891	-0-	-155	-0-	1646	2	245	9	N	223	199	1	1	8	268
11		2040 X	1597	-0-	-443	-0-	1320	2	277	9	N	252	181	1			339
12		2201 X	1674	-0-	-527	-0-	1478	2	196	9	N	178	362	1			155
*01		2201 X	1218	-0-	-983	-0-	965	2	253	9	N	230					385



LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
PARNELL RANCH 165 WELL #: 3H RRCID -> 277212 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9040 - 13770														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3500	2	274	9	N	249	341 1	55
09		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3709	2	274	9	N	249	185 1	119
10		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3255	2	252	9	N	229	181 1	167
11		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3163	2	217	9	N	197	182 1	182
12		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3105	2	264	9	N	240	183 1	239
*01		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	2931	2	305	9	N	277	389 1	127
-----														
BAILEY 271 WELL #: 2H RRCID -> 277669 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8960 - 13100														
08		654 N	654	-0-	-0-	-0-	488	2	166	9	N	151	178 1	55
09		810 N	512	-0-	-298	-0-	416	2	96	9	N	87		142
10		589 N	582	-0-	-7	-0-	409	2	173	9	N	157	204 1	95
11		630 N	449	-0-	-181	-0-	368	2	81	9	N	74		169
12		527 N	510	-0-	-17	-0-	449	2	61	9	N	55		224
*01		589 N	353	-0-	-236	-0-	218	2	135	9	N	123	183 1	164
-----														
JONES TRUST 272 WELL #: 3H RRCID -> 278249 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8838 - 13206														
08		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2507	2	265	9	N	241	359 1	137
09		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2326	2	275	9	N	250	179 1	207
10		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2587	2	198	9	N	180	180 1	205
11		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2353	2	212	9	N	193	181 1	217
12		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2313	2	186	9	N	169	182 1	204
*01		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2436	2	221	9	N	201	183 1	222
-----														
PORTER UNIT 324 WELL #: 2H RRCID -> 278429 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8263 - 12968														
08		2325 N	1856	-0-	-469	-0-	1757	2	99	9	N	90	174 1	85
09		2070 N	1710	-0-	-360	-0-	1610	2	100	9	N	91	99 1	77
10		2077 N	1750	-0-	-327	-0-	1654	2	96	9	N	87		164
11		1800 N	1708	-0-	-92	-0-	1597	2	111	9	N	101	185 1	80
12		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1839	2	103	9	N	94		174
*01		1736 N	1664	-0-	-72	-0-	1594	2	70	9	N	64	180 1	58
-----														
PORTER UNIT 324 WELL #: 4H RRCID -> 278431 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8702 - 12700														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76		144
-----														
PORTER UNIT 324 WELL #: 3H RRCID -> 278432 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8303 - 12471														
08		3100 N	4211	-0-	1111	1515	4014	2	197	9	N	179	181 1	132
09		3000 N	3873	-0-	873	2388	3658	2	215	9	N	195	193 1	134
10		6150 X	3762	-0-	-2388	-0-	3584	2	178	9	N	162	182 1	114
11		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3697	2	163	9	N	148		262
12		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3693	2	160	9	N	145	362 1	45
*01		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4390	2	198	9	N	180	56 1	169
-----														
PORTER UNIT 324 WELL #: 5H RRCID -> 278435 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8245 - 12475														
08		3224 X	2029	-0-	-1195	-0-	1856	2	173	9	N	157	186 1	53
09		3120 X	2084	-0-	-1036	-0-	2010	2	74	9	N	67		120
10		3224 X	2033	-0-	-1191	-0-	1972	2	61	9	N	55		175
11		2910 X	1991	-0-	-919	-0-	1889	2	102	9	N	93	183 1	85
12		2728 X	2089	-0-	-639	-0-	1986	2	103	9	N	94		179
*01		2139 X	1936	-0-	-203	-0-	1846	2	90	9	N	82	183 1	78

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		PORTER 324		WELL #:	1H	RRCID ->	278469	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8380 - 13150
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08		2077 N	1987	-0-	-90	-0-		1885 2	102 9	N	93	177	1		104
09		2550 N	2360	-0-	-190	-0-		2235 2	125 9	N	114	79	1		139
10		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-		2259 2	133 9	N	121	194	1		66
11		1920 N	1809	-0-	-111	-0-		1700 2	109 9	N	99				165
12		2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-				N	-0-				165
*01		2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-				N	126	126	1		165
-----															
ELMER GRAVES 615				WELL #:		1H	RRCID ->	278488	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	8521 - 13023	
08		1922 N	1505	-0-	-417	-0-		1424 2	81 9	N	74	178	1		100
09		1830 N	1417	-0-	-413	-0-		1350 2	67 9	N	61	106	1		55
10		1705 N	1288	-0-	-417	-0-		1238 2	50 9	N	45				100
11		1470 N	880	-0-	-590	-0-		837 2	43 9	N	39				139
12		1457 N	966	-0-	-491	-0-		938 2	28 9	N	25				164
*01		1302 N	936	-0-	-366	-0-		891 2	45 9	N	41				205
-----															
ELMER GRAVES 615				WELL #:		4H	RRCID ->	278490	COMPL. DATE	12/18/2014	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8389 - 12019	
08		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-		2723 2	1 9	N	1	1	8		-0-
09		3000 N	3743	-0-	743	743		3215 2	528 9	N	480	365	1	1 8	114
10		3100 N	2433	-0-	-667	76		2233 2	200 9	N	182	193	1	1 8	102
11		3000 N	3195	-0-	195	271		2995 2	200 9	N	182	197	1		87
12		3465 X	3194	-0-	-271	-0-		3048 2	146 9	N	133				220
*01		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-		2949 2	118 9	N	107	185	1		142
-----															
ELMER GRAVES 615				WELL #:		3H	RRCID ->	278493	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8242 - 12854	
08		1488 N	1382	-0-	-106	-0-		1309 2	73 9	N	66				175
09		1620 N	1443	-0-	-177	-0-		1380 2	63 9	N	57	188	1	1 8	43
10		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-		1481 2	108 9	N	98	1	8		140
11		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-		1439 2	41 9	N	37				177
12		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-		1490 2	94 9	N	85	182	1		80
*01		1581 N	1159	-0-	-422	-0-		1111 2	48 9	N	44				124
-----															
ELMER GRAVES 615				WELL #:		5H	RRCID ->	278495	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	7949	PERF.	8197 - 12875	
08		2387 N	2104	-0-	-283	-0-		2023 2	81 9	N	74	180	1		155
09		2310 N	2055	-0-	-255	-0-		2000 2	55 9	N	50	1	8		204
10		2387 N	2188	-0-	-199	-0-		2081 2	107 9	N	97	187	1		114
11		2040 N	1897	-0-	-143	-0-		1780 2	117 9	N	106				220
12		2139 N	1973	-0-	-166	-0-		1868 2	105 9	N	95	183	1		132
*01		2201 N	1757	-0-	-444	-0-		1658 2	99 9	N	90				222
-----															
ELMER GRAVES 615				WELL #:		2H	RRCID ->	278496	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	8023	PERF.	8406 - 12430	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				122
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68	1		54
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
-----															
DOYLE, J.B.				WELL #:		10H	RRCID ->	278519	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	7773	PERF.	8327 - 12462	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	8		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
PEYTON RANCH 417 WELL #: 1H RRCID -> 278600 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8463 - 12265												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3762 2	64 9	N	58	1 8	85
09		1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1779 2	17 9	N	15		100
10		12773 X	12773	-0-	-0-	-0-	12683 2	90 9	N	82		182
11		10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	10161 2	31 9	N	28		210
12		10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	10045 2	44 9	N	40	180 1	70
*01		10881 X	8761	-0-	-2120	-0-	8667 2	94 9	N	85		155
-----												
MARTHA VESTER 617 WELL #: 6H RRCID -> 278613 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8180 - 12397												
08		2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2246 2	149 9	N	135	135 1	127
09		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2514 2	149 9	N	135	1 8	261
10		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2676 2	151 9	N	137	181 1	217
11		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3413 2	149 9	N	135	178 1	174
12		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3029 2	158 9	N	144	176 1	142
*01		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3556 2	307 9	N	279		421
-----												
MARTHA VESTER 617 WELL #: 5H RRCID -> 278616 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8651 - 12547												
08		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3076 2	173 9	N	157	242 1	99
09		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2509 2	179 9	N	163	184 1	77
10		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2571 2	206 9	N	187	195 1	68
11		1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1502 2	120 9	N	109		177
12		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3218 2	253 9	N	230	182 1	225
*01		1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1651 2	113 9	N	103	184 1	144
-----												
HAGER TRUST 616 WELL #: 3H RRCID -> 278625 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8552 - 13035												
08		3224 X	3202	-0-	-22	-0-	3096 2	106 9	N	96	40 1	160
09		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3052 2	119 9	N	108	108 1	160
10		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3129 2	118 9	N	107	188 1	78
11		3090 X	2458	-0-	-632	-0-	2374 2	84 9	N	76	87 1	67
12		3224 X	3130	-0-	-94	-0-	3019 2	111 9	N	101	93 1	75
*01		3224 X	2678	-0-	-546	-0-	2606 2	72 9	N	65		140
-----												
PARKER 618 WELL #: 2H RRCID -> 278766 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8341 - 12040												
08		3968 X	3601	-0-	-367	-0-	3490 2	111 9	N	101	196 1	89
09		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3561 2	121 9	N	110	73 1	125
10		3720 X	3672	-0-	-48	-0-	3543 2	129 9	N	117	180 1	62
11		3570 X	3413	-0-	-157	-0-	3339 2	74 9	N	67		129
12		3813 X	2992	-0-	-821	-0-	2887 2	105 9	N	95		224
*01		3813 X	1468	-0-	-2345	-0-	1434 2	34 9	N	31	185 1	70
-----												
PARKER 618 WELL #: 5H RRCID -> 278769 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8389 - 12491												
08		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-		43
09		240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		43
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
-----												
PARKER 618 WELL #: 6H RRCID -> 278770 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8287 - 12290												
08		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2661 2	154 9	N	140	197 1	87
09		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2728 2	139 9	N	126	1 8	212
10		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	2921 2	134 9	N	122	180 1	154
11		2790 X	2433	-0-	-357	-0-	2292 2	141 9	N	128	183 1	99
12		2976 X	2830	-0-	-146	-0-	2678 2	152 9	N	138		237
*01		3069 X	2689	-0-	-380	-0-	2533 2	156 9	N	142	184 1	195

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		WELL #:		4H	RRCID ->	278846	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	8539	PERF. 9038 - 12782	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20		58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
-----														
WHEAT 252				WELL #:		5H	RRCID ->	278849	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL DEPTH	8492	PERF. 9140 - 13065	
08	3100 N	4207	-0-	1107	1107	3720	2	487	9	N	443	542	1	184
09	3000 N	4015	-0-	1015	2122	3760	2	255	9	N	232	191	1	225
10	3100 N	3820	-0-	720	2842	3532	2	288	9	N	262	307	1	180
11	6672 X	3830	-0-	-2842	-0-	3496	2	334	9	N	304	182	1	302
12	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3550	2	165	9	N	150	325	1	127
*01	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	2845	2	182	9	N	165	177	1	115
-----														
PEYTON RANCH 417				WELL #:		3H	RRCID ->	278857	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	8051	PERF. 8424 - 12544	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-		72
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-		72
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-		72
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-		72
*01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-		72
-----														
ROXIE 282				WELL #:		5H	RRCID ->	278864	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8733 - 12854	
08	3100 N	3121	-0-	21	21	2810	2	311	9	N	283	380	1	92
09	2985 N	2964	-0-	-21	-0-	2829	2	135	9	N	123			215
10	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	2899	2	173	9	N	157	180	1	192
11	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2787	2	120	9	N	109	182	1	119
12	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2796	2	176	9	N	160	199	1	80
*01	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2692	2	121	9	N	110			190
-----														
ROXIE 282				WELL #:		4H	RRCID ->	278866	COMPL. DATE	04/21/2014	TOTAL DEPTH	8385	PERF. 8804 - 12941	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		272
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		272
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		272
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		272
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		272
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		272
-----														
DAISY GRAVES 529				WELL #:		6H	RRCID ->	278872	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 8567 - 12638	
08	5952 X	5489	-0-	-463	-0-	5224	2	265	9	N	241	373	1	96
09	5550 X	4779	-0-	-771	-0-	4564	2	215	9	N	195	98	1	192
10	5549 X	4473	-0-	-1076	-0-	4297	2	176	9	N	160	180	1	172
11	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5388	2	204	9	N	185	179	1	178
12	5549 X	4713	-0-	-836	-0-	4529	2	184	9	N	167	252	1	93
*01	5487 X	4624	-0-	-863	-0-	4444	2	180	9	N	164	170	1	87
-----														
PEYTON RANCH 417				WELL #:		4H	RRCID ->	278882	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7971	PERF. 8462 - 12576	
08	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	6846	2	23	9	N	21	68	1	32
09	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6068	2	11	9	N	10			42
10	6138 X	4676	-0-	-1462	-0-	4626	2	50	9	N	45			87
11	5940 X	3456	-0-	-2484	-0-	3443	2	13	9	N	12			99
12	6138 X	3464	-0-	-2674	-0-	3447	2	17	9	N	15			114
*01	6138 X	2992	-0-	-3146	-0-	2969	2	23	9	N	21			135

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176														
PEYTON RANCH 417		WELL #:		5H	RRCID ->	278883	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	8444 - 12556				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	5859 X	4481	-0-	-1378	-0-	4480	2	1	9	N	1	1	8		114	
09	5670 X	4517	-0-	-1153	-0-	4503	2	14	9	N	13				127	
10	5859 X	4793	-0-	-1066	-0-	4790	2	3	9	N	3				130	
11	4710 X	4132	-0-	-578	-0-	4128	2	4	9	N	4				134	
12	4867 X	4556	-0-	-311	-0-	4547	2	9	9	N	8				142	
*01	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5140	2	3	9	N	3				145	
-----																
REBA N MILLER		WELL #:		13H	RRCID ->	279066	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	8185 - 12750				
08	5239 X	1727	-0-	-3512	-0-	1534	2	193	9	N	175	194	1	21	8	227
09	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	3799	2	498	9	N	453	551	1	14	8	115
10	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	4733	2	592	9	N	538	364	1	17	8	272
11	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	4638	2	551	9	N	501	539	1			234
12	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4088	2	439	9	N	399	376	1			257
*01	5332 X	2525	-0-	-2807	-0-	2173	2	352	9	N	320	375	1			202
-----																
ROXIE 282		WELL #:		6H	RRCID ->	279067	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8775 - 12589				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
-----																
WHEAT 252		WELL #:		3H	RRCID ->	279068	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	9045 - 13064				
08	3596 X	2821	-0-	-775	-0-	2703	2	118	9	N	107	66	1	1	8	112
09	3480 X	2533	-0-	-947	-0-	2314	2	219	9	N	199	181	1			130
10	3596 X	1928	-0-	-1668	-0-	1872	2	56	9	N	51	123	1			58
11	3330 X	1106	-0-	-2224	-0-	1106	2			N	-0-					58
12	3317 X	2126	-0-	-1191	-0-	2004	2	122	9	N	111					169
*01	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	2802	2	334	9	N	304	359	1			114
-----																
HAGER TRUST 616		WELL #:		4H	RRCID ->	279070	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8501 - 13036				
08	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2734	2	95	9	N	86	1	8			197
09	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2518	2	80	9	N	73	174	1	1	8	95
10	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2588	2	101	9	N	92					187
11	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2108	2	77	9	N	70	182	1			75
12	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2022	2	81	9	N	74	76	1			73
*01	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2459	2	51	9	N	46					119
-----																
HAGER TRUST 616		WELL #:		5H	RRCID ->	279071	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8548 - 12972				
08	2139 X	1450	-0-	-689	-0-	1399	2	51	9	N	46	178	1			110
09	1830 X	249	-0-	-1581	-0-	238	2	11	9	N	10	73	1			47
10	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3344	2	97	9	N	88	1	8			134
11	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2766	2	99	9	N	90	95	1			129
12	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2583	2	100	9	N	91	108	1			112
*01	3131 X	2573	-0-	-558	-0-	2490	2	83	9	N	75					187
-----																
DOYLE, ROBERT B.		WELL #:			RRCID ->	279746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8460 - 12396				
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
DOYLE, ROBERT B WELL #: 6194H RRCID -> 279847 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8164 - 12168													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3317 X	3222	-0-	-95	-0-	3109 2	113 9	N	103	197 1		86
09		3030 X	2334	-0-	-696	-0-	2245 2	89 9	N	81			167
10		3131 X	3106	-0-	-25	-0-	2970 2	136 9	N	124	185 1		106
11		3120 X	2721	-0-	-399	-0-	2596 2	125 9	N	114			220
12		3224 X	2824	-0-	-400	-0-	2695 2	129 9	N	117	182 1		155
*01		3224 X	2919	-0-	-305	-0-	2733 2	186 9	N	169	183 1		141
-----													
GRAVES WELL #: 12H RRCID -> 279849 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8501 - 12718													
08		14377 X	14377	-0-	-0-	-0-	13850 2	527 9	N	479	554 1	2 8	125
09		14041 X	14041	-0-	-0-	-0-	13461 2	580 9	N	527	371 1	4 8	277
10		14236 X	14236	-0-	-0-	-0-	13663 2	573 9	N	521	566 1	2 8	230
11		13640 X	13640	-0-	-0-	-0-	13103 2	537 9	N	488	545 1		173
12		13484 X	13484	-0-	-0-	-0-	12960 2	524 9	N	476	366 1		283
*01		13396 X	13396	-0-	-0-	-0-	12873 2	523 9	N	475	547 1		211
-----													
DOYLE, ROBERT B WELL #: 7076H RRCID -> 279850 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8161 - 12680													
08		5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	5666 2	216 9	N	196	197 1	4 8	248
09		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	4939 2	184 9	N	167	178 1	4 8	233
10		6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	5790 2	242 9	N	220	356 1	5 8	92
11		5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5678 2	232 9	N	211	178 1		125
12		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	5760 2	389 9	N	354	183 1		296
*01		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	4414 2	683 9	N	621	564 1		353
-----													
DOYLE, ROBERT B. WELL #: 5707H RRCID -> 280315 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8444 - 12694													
08		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	2931 2	276 9	N	251	196 1		164
09		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	2833 2	213 9	N	194	180 1	1 8	177
10		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	2846 2	243 9	N	221	184 1		214
11		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2675 2	307 9	N	279	383 1		110
12		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	2815 2	293 9	N	266	182 1		194
*01		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	2925 2	183 9	N	166	183 1		177
-----													
DOYLE, ROBERT B WELL #: 6198H RRCID -> 280319 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8377 - 12448													
08		4557 X	3990	-0-	-567	-0-	3792 2	198 9	N	180	178 1		162
09		4260 X	3907	-0-	-353	-0-	3684 2	223 9	N	203	179 1	1 8	185
10		4216 X	4009	-0-	-207	-0-	3783 2	226 9	N	205	181 1		209
11		3960 X	3436	-0-	-524	-0-	3217 2	219 9	N	199	184 1		224
12		4030 X	3866	-0-	-164	-0-	3648 2	218 9	N	198	180 1		242
*01		4030 X	3529	-0-	-501	-0-	3286 2	243 9	N	221	381 1		82
-----													
KING 552 WELL #: 1H RRCID -> 280345 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8163 - 12215													
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09		595 X	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-			62
10		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2		N	-0-			62
11		992 X	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-			62
12		620 X	456	-0-	-164	-0-	456 2		N	-0-			62
*01		2387 X	150	-0-	-2237	-0-	150 2		N	-0-			62
-----													
BAILEY 271 WELL #: 1H RRCID -> 280528 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8920 - 11620													
08		1364 N	1334	-0-	-30	-0-	1106 2	228 9	N	207	178 1	1 8	160
09		1380 N	1287	-0-	-93	-0-	1055 2	232 9	N	211	201 1	1 8	169
10		1240 N	894	-0-	-346	-0-	742 2	152 9	N	138	200 1		107
11		1290 N	1157	-0-	-133	-0-	1019 2	138 9	N	125			232
12		1333 N	1204	-0-	-129	-0-	1016 2	188 9	N	171	183 1		220
*01		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1010 2	221 9	N	201	181 1		240

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
PRICE, WILLIS D WELL #: 6125H RRCID -> 280736 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8200 - 12166												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					99
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					99
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					99
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					99
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					99
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					99
-----												
DICK BARTON 502 WELL #: 1H RRCID -> 280901 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7961 - 11911												
08	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	-0-	5303	2	44	9	74
09	5550	X	4847	-0-	-703	-0-	-0-	4814	2	33	9	104
10	5735	X	3948	-0-	-1787	-0-	-0-	3926	2	22	9	124
11	5550	X	4554	-0-	-996	-0-	-0-	4514	2	40	9	160
12	5425	X	4528	-0-	-897	-0-	-0-	4484	2	44	9	200
*01	5332	X	4418	-0-	-914	-0-	-0-	4378	2	40	9	236
-----												
HAGER TRUST 616 WELL #: 1H RRCID -> 280902 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8582 - 13017												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					38
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					38
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					43
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					43
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					43
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					43
-----												
HAGER TRUST 616 WELL #: 2H RRCID -> 280951 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8490 - 13114												
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	1350	2	98	9	189
09	1170	N	911	-0-	-259	-0-	-0-	839	2	72	9	77
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	1250	2	91	9	159
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	1246	2	109	9	77
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	1102	2	77	9	147
*01	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	-0-	1101	2	63	9	204
-----												
PRICE, WILLIS D WELL #: 6123H RRCID -> 280970 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8232 - 12251												
08	9145	X	6293	-0-	-2852	-0-	-0-	6092	2	201	9	84
09	8850	X	5508	-0-	-3342	-0-	-0-	5319	2	189	9	76
10	9145	X	4668	-0-	-4477	-0-	-0-	4491	2	177	9	56
11	6090	X	4351	-0-	-1739	-0-	-0-	4196	2	155	9	197
12	6293	X	4773	-0-	-1520	-0-	-0-	4617	2	156	9	156
*01	6293	X	4773	-0-	-1520	-0-	-0-	4622	2	151	9	107
-----												
PRICE, WILLIS D WELL #: 6124H RRCID -> 280971 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8083 - 12337												
08	6820	X	5606	-0-	-1214	-0-	-0-	5445	2	161	9	98
09	6600	X	5661	-0-	-939	-0-	-0-	5483	2	178	9	80
10	6355	X	4023	-0-	-2332	-0-	-0-	3932	2	91	9	163
11	6150	X	4102	-0-	-2048	-0-	-0-	4019	2	83	9	238
12	6355	X	3582	-0-	-2773	-0-	-0-	3460	2	122	9	168
*01	5859	X	5392	-0-	-467	-0-	-0-	5252	2	140	9	113
-----												
DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6145H RRCID -> 280992 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8346 - 11825												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
PRICE, WILLIS D		WELL #:		6122H	RRCID ->	281129	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	7764	PERF.	8216 - 12281
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3100 N	4307	-0-	1207	1207	4111	2	196	9	N	178	164
09	3000 N	3972	-0-	972	2179	3804	2	168	9	N	153	137
10	3100 N	4271	-0-	1171	3350	4080	2	191	9	N	174	311
11	7359 X	4009	-0-	-3350	-0-	3909	2	100	9	N	91	220
12	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4027	2	141	9	N	128	165
*01	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3614	2	146	9	N	133	114
-----												
SCHULTZ 'G' 628		WELL #:		5H	RRCID ->	281203	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8238 - 11795
08	4650 X	2557	-0-	-2093	-0-	2355	2	202	9	N	184	107
09	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	3757	2	296	9	N	269	188
10	3751 X	3086	-0-	-665	-0-	2831	2	255	9	N	232	236
11	3270 X	2313	-0-	-957	-0-	2100	2	213	9	N	194	244
12	4185 X	2806	-0-	-1379	-0-	2558	2	248	9	N	225	109
*01	4185 X	3482	-0-	-703	-0-	3211	2	271	9	N	246	175
-----												
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		6134H	RRCID ->	281205	COMPL. DATE	10/31/2015	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	8239 - 12874
08	6603 X	6201	-0-	-402	-0-	5949	2	252	9	N	229	147
09	6390 X	5014	-0-	-1376	-0-	4874	2	140	9	N	127	89
10	6603 X	5887	-0-	-716	-0-	5656	2	231	9	N	210	104
11	6360 X	5822	-0-	-538	-0-	5551	2	271	9	N	246	167
12	6448 X	4993	-0-	-1455	-0-	4776	2	217	9	N	197	177
*01	6200 X	5813	-0-	-387	-0-	5523	2	290	9	N	264	259
-----												
PRICE, WILLIS D		WELL #:		6133H	RRCID ->	281206	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	8052 - 12464
08	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2317	2	97	9	N	88	70
09	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2320	2	79	9	N	72	142
10	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2349	2	47	9	N	43	184
11	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2471	2	63	9	N	57	62
12	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2688	2	42	9	N	38	100
*01	3100 N	3344	-0-	244	244	3270	2	74	9	N	67	167
-----												
PEYTON RANCH 417		WELL #:		2H	RRCID ->	281282	COMPL. DATE	06/10/2014	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	8313 - 12670
08	8122 X	4581	-0-	-3541	-0-	4568	2	13	9	N	12	90
09	6900 X	2723	-0-	-4177	-0-	2719	2	4	9	N	4	94
10	7037 X	2194	-0-	-4843	-0-	2185	2	9	9	N	8	102
11	6360 X	2772	-0-	-3588	-0-	2761	2	11	9	N	10	112
12	6510 X	183	-0-	-6327	-0-	183	2			N	-0-	112
*01	4588 X	2503	-0-	-2085	-0-	2497	2	6	9	N	5	117
-----												
PRICE, WILLIS D		WELL #:		6132H	RRCID ->	281299	COMPL. DATE	11/04/2015	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8399 - 12793
08	3534 X	2546	-0-	-988	-0-	2470	2	76	9	N	69	80
09	3150 X	3006	-0-	-144	-0-	2918	2	88	9	N	80	159
10	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3194	2	61	9	N	55	214
11	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2686	2	112	9	N	102	130
12	3100 X	2952	-0-	-148	-0-	2893	2	59	9	N	54	184
*01	3255 X	3087	-0-	-168	-0-	2969	2	118	9	N	107	109
-----												
HARRY PARKER 697		WELL #:		5H	RRCID ->	281302	COMPL. DATE	11/22/2015	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	8131 - 12402
08	5456 X	4121	-0-	-1335	-0-	3853	2	268	9	N	244	223
09	5280 X	3956	-0-	-1324	-0-	3682	2	274	9	N	249	104
10	5208 X	4347	-0-	-861	-0-	4069	2	278	9	N	253	173
11	4950 X	3717	-0-	-1233	-0-	3439	2	278	9	N	253	240
12	4743 X	3352	-0-	-1391	-0-	3144	2	208	9	N	189	244
*01	4340 X	3402	-0-	-938	-0-	3170	2	232	9	N	211	72



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
PRICE, WILLIS D		WELL #: 5341H		RRCID -> 281303		COMPL. DATE 05/29/2016		TOTAL DEPTH 7945		PERF. 8408 - 11040		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	4960 X	3913	-0-	-1047	-0-	3488 2	425 9	N	386	366 1	1 8	246
09	4290 X	3828	-0-	-462	-0-	3344 2	484 9	N	440	534 1		152
10	4433 X	3893	-0-	-540	-0-	3412 2	481 9	N	437	541 1	1 8	47
11	3960 X	3734	-0-	-226	-0-	3266 2	468 9	N	425	181 1		291
12	4030 X	3935	-0-	-95	-0-	3515 2	420 9	N	382	546 1		127
*01	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	3963 2	487 9	N	443	380 1		190
-----												
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 6204H		RRCID -> 281304		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 7787		PERF. 8205 - 12375		
08	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4590 2	267 9	N	243	178 1	1 8	204
09	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4342 2	349 9	N	317	373 1	1 8	147
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4279 2	281 9	N	255	362 1		40
11	4710 X	4271	-0-	-439	-0-	4022 2	249 9	N	226			266
12	4867 X	4114	-0-	-753	-0-	3854 2	260 9	N	236	358 1		144
*01	4867 X	4281	-0-	-586	-0-	4070 2	211 9	N	192	187 1		149
-----												
PRICE, WILLIS D		WELL #: 6205H		RRCID -> 281305		COMPL. DATE 08/24/2015		TOTAL DEPTH 7793		PERF. 8140 - 12315		
08	3131 X	2709	-0-	-422	-0-	2599 2	110 9	N	100	179 1		100
09	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	2892 2	182 9	N	165	194 1	1 8	70
10	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	2955 2	158 9	N	144			214
11	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2840 2	164 9	N	149	179 1		184
12	3162 X	2376	-0-	-786	-0-	2274 2	102 9	N	93	180 1		97
*01	3162 X	2786	-0-	-376	-0-	2668 2	118 9	N	107			204
-----												
BATTIN 528		WELL #: 5H		RRCID -> 281735		COMPL. DATE 09/16/2016		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 8913 - 13477		
08	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	4589 2	439 9	N	399	359 1	1 8	194
09	4950 X	4844	-0-	-106	-0-	4426 2	418 9	N	380	381 1	1 8	192
10	5115 X	4737	-0-	-378	-0-	4304 2	433 9	N	394	357 1	1 8	228
11	4950 X	4894	-0-	-56	-0-	4473 2	421 9	N	383	367 1		244
12	5022 X	4993	-0-	-29	-0-	4572 2	421 9	N	383	377 1		250
*01	5022 X	3817	-0-	-1205	-0-	3509 2	308 9	N	280	360 1		170
-----												
DAISY GRAVES		WELL #: 7529H		RRCID -> 281746		COMPL. DATE 09/13/2016		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 8460 - 12769		
08	11966 X	11260	-0-	-706	-0-	10704 2	556 9	N	505	532 1	1 8	236
09	11190 X	10757	-0-	-433	-0-	10229 2	528 9	N	480	554 1	1 8	161
10	11501 X	11076	-0-	-425	-0-	10531 2	545 9	N	495	375 1	1 8	280
11	11070 X	10643	-0-	-427	-0-	10122 2	521 9	N	474	550 1		204
12	11253 X	10628	-0-	-625	-0-	10091 2	537 9	N	488	365 1		327
*01	11253 X	10532	-0-	-721	-0-	10000 2	532 9	N	484	545 1		266
-----												
PRICE, WD -B-		WELL #: 6213H		RRCID -> 281755		COMPL. DATE 09/15/2016		TOTAL DEPTH 7691		PERF. 8192 - 12359		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
-----												
PRICE, WD -B-		WELL #: 6212H		RRCID -> 281757		COMPL. DATE 09/14/2016		TOTAL DEPTH 7702		PERF. 8138 - 12382		
08	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	5862 2	349 9	N	317	374 1	1 8	169
09	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	5710 2	360 9	N	327	364 1		132
10	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5478 2	285 9	N	259	184 1		207
11	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5481 2	358 9	N	325	363 1		169
12	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5148 2	279 9	N	254	360 1		63
*01	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	4852 2	317 9	N	288			351

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 6H RRCID -> 281887 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8880 - 11665														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6151 2	228 9	N	207	190 1	3 8	121	
09		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5112 2	223 9	N	203	177 1	7 8	140	
10		6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	6336 2	261 9	N	237	183 1	5 8	189	
11		6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6005 2	237 9	N	215	186 1		218	
12		6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6477 2	243 9	N	221	182 1		257	
*01		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5228 2	261 9	N	237	198 1		296	
-----														
WHEAT 252 WELL #: 2H RRCID -> 281889 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8787 - 13225														
08		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	1983 2	243 9	N	221	180 1	4 8	162	
09		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2318 2	197 9	N	179	187 1		154	
10		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2252 2	220 9	N	200	185 1		169	
11		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2276 2	217 9	N	197	182 1		184	
12		2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2005 2	163 9	N	148	182 1		150	
*01		2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	1801 2	218 9	N	198	164 1		184	
-----														
WILLIAM SCHULTZ WELL #: 6H RRCID -> 282125 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8022 - 12429														
08		7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	6662 2	531 9	N	483	306 1	8 8	293	
09		7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	6544 2	645 9	N	586	567 1	4 8	308	
10		7130 X	6784	-0-	-346	-0-	6212 2	572 9	N	520	531 1	6 8	291	
11		6960 X	5646	-0-	-1314	-0-	5048 2	598 9	N	544	550 1		285	
12		7440 X	5993	-0-	-1447	-0-	5401 2	592 9	N	538	543 1		280	
*01		7440 X	5695	-0-	-1745	-0-	5145 2	550 9	N	500	378 1		402	
-----														
LAUBHAN 537 WELL #: 1H RRCID -> 282129 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8437 - 13059														
08		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2791 2	107 9	N	97	197 1	1 8	73	
09		2730 X	2645	-0-	-85	-0-	2560 2	85 9	N	77			150	
10		2790 X	2731	-0-	-59	-0-	2607 2	124 9	N	113	184 1	2 8	77	
11		2790 X	2644	-0-	-146	-0-	2517 2	127 9	N	115			192	
12		2883 X	2821	-0-	-62	-0-	2764 2	57 9	N	52	176 1		68	
*01		2883 X	2632	-0-	-251	-0-	2548 2	84 9	N	76			144	
-----														
SCHULTZ 783 WELL #: 2H RRCID -> 282143 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8189 - 12780														
08		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3300 2	94 9	N	85			224	
09		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3279 2	114 9	N	104	193 1		135	
10		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3325 2	77 9	N	70			205	
11		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	2939 2	119 9	N	108	183 1		130	
12		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3494 2	186 9	N	169	182 1		117	
*01		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3846 2	138 9	N	125			242	
-----														
PRICE, WILLIS D WELL #: 5343H RRCID -> 282172 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8358 - 12949														
08		1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1074 2	251 9	N	228	377 1	1 8	97	
09		1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1140 2	224 9	N	204	194 1	2 8	105	
10		1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1445 2	233 9	N	212	182 1	1 8	134	
11		1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1190 2	249 9	N	226	181 1		179	
12		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1187 2	234 9	N	213	182 1		210	
*01		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1160 2	229 9	N	208	184 1		234	
-----														
PRICE, WD -B- WELL #: 6221H RRCID -> 282210 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8098 - 12982														
08		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5107 2	136 9	N	124	176 1		86	
09		5310 X	4777	-0-	-533	-0-	4619 2	158 9	N	144	78 1		152	
10		5487 X	4881	-0-	-606	-0-	4731 2	150 9	N	136	183 1	1 8	104	
11		5310 X	4394	-0-	-916	-0-	4259 2	135 9	N	123			227	
12		5456 X	5110	-0-	-346	-0-	4972 2	138 9	N	125	186 1		166	
*01		5239 X	4849	-0-	-390	-0-	4699 2	150 9	N	136	181 1		121	

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																	
SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6937H RRCID -> 282345 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8145 - 12450																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
-----																	
SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6938H RRCID -> 282391 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8169 - 12833																	
08		7223 X	6727	-0-	-496	-0-	6573	2	154	9	N	140	178	1	3	8	171
09		7020 X	6292	-0-	-728	-0-	6146	2	146	9	N	133	183	1	2	8	119
10		7254 X	6431	-0-	-823	-0-	6276	2	155	9	N	141	2	8			258
11		7020 X	6927	-0-	-93	-0-	6741	2	186	9	N	169	178	1			249
12		7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	7008	2	374	9	N	340	383	1			206
*01		7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	6991	2	186	9	N	169	182	1			193
-----																	
PIPER, OLA O. WELL #: 6927H RRCID -> 282392 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8274 - 13019																	
08		14632 X	13974	-0-	-658	-0-	13520	2	454	9	N	413	528	1	7	8	131
09		14160 X	13314	-0-	-846	-0-	12864	2	450	9	N	409	377	1	6	8	157
10		14632 X	13410	-0-	-1222	-0-	12966	2	444	9	N	404	374	1	7	8	180
11		13950 X	12687	-0-	-1263	-0-	12262	2	425	9	N	386	367	1			199
12		14136 X	12756	-0-	-1380	-0-	12324	2	432	9	N	393	364	1			228
*01		13981 X	12207	-0-	-1774	-0-	11810	2	397	9	N	361	365	1			224
-----																	
LAUBHAN 537 WELL #: 2H RRCID -> 282629 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8203 - 12600																	
08		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1003	2	2	9	N	2	1	8			105
09		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	977	2	125	9	N	114					219
10		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	962	2	127	9	N	115	191	1	1	8	142
11		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	885	2	125	9	N	114					256
12		1147 N	976	-0-	-171	-0-	882	2	94	9	N	85	184	1			157
*01		1085 N	966	-0-	-119	-0-	865	2	101	9	N	92	160	1			89
-----																	
SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6939H RRCID -> 282744 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8153 - 12522																	
08		8556 X	7094	-0-	-1462	-0-	6865	2	229	9	N	208	178	1	4	8	170
09		8040 X	6376	-0-	-1664	-0-	6175	2	201	9	N	183	177	1	2	8	174
10		7564 X	5837	-0-	-1727	-0-	5649	2	188	9	N	171	183	1	7	8	155
11		7050 X	5381	-0-	-1669	-0-	5188	2	193	9	N	175	196	1			134
12		7285 X	5654	-0-	-1631	-0-	5435	2	219	9	N	199	181	1			152
*01		7099 X	5382	-0-	-1717	-0-	5169	2	213	9	N	194	198	1			148
-----																	
REBA N MILLER WELL #: 20H RRCID -> 282750 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8186 - 12369																	
08		9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	9703	2	228	9	N	207	179	1	1	8	126
09		9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	8708	2	431	9	N	392	379	1	1	8	138
10		8959 X	8943	-0-	-16	-0-	8618	2	325	9	N	295	182	1			251
11		9600 X	7748	-0-	-1852	-0-	7462	2	286	9	N	260	364	1			147
12		9920 X	8437	-0-	-1483	-0-	8029	2	408	9	N	371	182	1			336
*01		9920 X	8780	-0-	-1140	-0-	8402	2	378	9	N	344	565	1			115
-----																	
SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6953H RRCID -> 282773 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8083 - 12097																	
08		12214 X	10616	-0-	-1598	-0-	10181	2	435	9	N	395	572	1	2	8	58
09		10740 X	9699	-0-	-1041	-0-	9316	2	383	9	N	348	187	1	4	8	215
10		10602 X	9826	-0-	-776	-0-	9421	2	405	9	N	368	361	1	2	8	220
11		10260 X	8651	-0-	-1609	-0-	8289	2	362	9	N	329	373	1			176
12		10602 X	8399	-0-	-2203	-0-	8039	2	360	9	N	327	376	1			127
*01		10602 X	5325	-0-	-5277	-0-	5079	2	246	9	N	224	181	1			170

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6955H RRCID -> 282774 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8022 - 12186												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08		107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		62
09		61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		62
10		114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		62
11		2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2225	2	202 9	N	184 1	62
12		2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2163	2	207 9	N	188 1	62
*01		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	4558	2	527 9	N	479 1	169
-----												
SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6956H RRCID -> 282775 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8274 - 12475												
08		7595 X	4219	-0-	-3376	-0-	3908	2	311 9	N	283 1	242
09		6930 X	4811	-0-	-2119	-0-	4342	2	469 9	N	426 1	123
10		5332 X	4834	-0-	-498	-0-	4366	2	468 9	N	425 1	179
11		4680 X	3747	-0-	-933	-0-	3506	2	241 9	N	219 1	217
12		4960 X	4766	-0-	-194	-0-	4577	2	189 9	N	172 1	207
*01		4960 X	3251	-0-	-1709	-0-	3088	2	163 9	N	148 1	171
-----												
SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6954H RRCID -> 282776 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8046 - 12250												
08		9207 X	7279	-0-	-1928	-0-	7148	2	131 9	N	119 2 8	251
09		9300 X	8182	-0-	-1118	-0-	8041	2	141 9	N	128 1	199
10		9610 X	7980	-0-	-1630	-0-	7842	2	138 9	N	125 1	121
11		9300 X	7557	-0-	-1743	-0-	7213	2	344 9	N	313 1	253
12		8463 X	8116	-0-	-347	-0-	8116	2		N	-0-	253
*01		10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	10030	2	145 9	N	132 1	198
-----												
WHITTENBURG UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282777 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6436 - 13368												
08		9765 X	9665	-0-	-100	-0-	9358	2	307 9	N	279 1	205
09		9630 X	8955	-0-	-675	-0-	8661	2	294 9	N	267 1	95
10		9951 X	9314	-0-	-637	-0-	8976	2	338 9	N	307 1	221
11		9630 X	7512	-0-	-2118	-0-	7317	2	195 9	N	177 1	218
12		9796 X	9220	-0-	-576	-0-	8947	2	273 9	N	248 1	107
*01		9672 X	8249	-0-	-1423	-0-	7962	2	287 9	N	261 1	188
-----												
REBA N MILLER WELL #: 21H RRCID -> 282830 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8297 - 12375												
08		9393 X	5770	-0-	-3623	-0-	5544	2	226 9	N	205 375 1	161
09		9090 X	7275	-0-	-1815	-0-	6917	2	358 9	N	325 1	129
10		9393 X	7122	-0-	-2271	-0-	6825	2	297 9	N	270 183 1	216
11		7560 X	7364	-0-	-196	-0-	7037	2	327 9	N	297 1	137
12		7533 X	7345	-0-	-188	-0-	7081	2	264 9	N	240 182 1	195
*01		7533 X	6947	-0-	-586	-0-	6552	2	395 9	N	359 388 1	166
-----												
PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 4H RRCID -> 282889 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8004 - 12560												
08		8277 X	7936	-0-	-341	-0-	7148	2	788 9	N	716 765 1	263
09		8010 X	7425	-0-	-585	-0-	6788	2	637 9	N	579 531 1	311
10		8277 X	8004	-0-	-273	-0-	7057	2	947 9	N	861 930 1	240
11		7680 X	6922	-0-	-758	-0-	6329	2	593 9	N	539 363 1	416
12		7936 X	6910	-0-	-1026	-0-	6162	2	748 9	N	680 750 1	346
*01		7998 X	6703	-0-	-1295	-0-	6446	2	257 9	N	234 360 1	220
-----												
PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 3H RRCID -> 282901 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8081 - 12720												
08		4898 X	4480	-0-	-418	-0-	4191	2	289 9	N	263 374 1	154
09		4740 X	4209	-0-	-531	-0-	3950	2	259 9	N	235 175 1	214
10		4867 X	4300	-0-	-567	-0-	4026	2	274 9	N	249 363 1	99
11		4710 X	4196	-0-	-514	-0-	3895	2	301 9	N	274 194 1	179
12		4619 X	3462	-0-	-1157	-0-	3285	2	177 9	N	161 180 1	160
*01		4495 X	2973	-0-	-1522	-0-	2773	2	200 9	N	182 182 1	160

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176  
 COBLE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 283101 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 7185 - 13682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
08	13547 X	13304	-0-	-243	-0-	11743	2	1561 9	N	1419	1650 1	342
09	13110 X	10898	-0-	-2212	-0-	9789	2	1109 9	N	1008	1102 1	248
10	13888 X	11024	-0-	-2864	-0-	9660	2	1364 9	N	1240	1117 1	371
11	13050 X	10946	-0-	-2104	-0-	9750	2	1196 9	N	1087	1123 1	335
12	13485 X	11520	-0-	-1965	-0-	10286	2	1234 9	N	1122	950 1	507
*01	13299 X	10790	-0-	-2509	-0-	9595	2	1195 9	N	1086	1299 1	294

BRAINARD UNIT 14 WELL #: 2H RRCID -> 283174 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7270 - 14372

08	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3118	2	222 9	N	202	188 1	218
09	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4501	2	205 9	N	186	179 1	225
10	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2313	2	208 9	N	189	189 1	225
11	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2395	2	209 9	N	190	188 1	227
12	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2761	2	206 9	N	187	192 1	222
*01	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3705	2	162 9	N	147	192 1	177

PRICE, WILLIS D WELL #: 26HX RRCID -> 283265 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8180 - 17094

08	5828 X	4828	-0-	-1000	-0-	4382	2	446 9	N	405	543 1	122
09	5640 X	5402	-0-	-238	-0-	4908	2	494 9	N	449	367 1	200
10	6107 X	5744	-0-	-363	-0-	5298	2	446 9	N	405	542 1	61
11	5910 X	5398	-0-	-512	-0-	4789	2	609 9	N	554	364 1	251
12	6107 X	5602	-0-	-505	-0-	5361	2	241 9	N	219	329 1	141
*01	5735 X	4850	-0-	-885	-0-	4456	2	394 9	N	358	348 1	151

PRICE, WILLIS D WELL #: 5342H RRCID -> 283266 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8322 - 12480

08	496 N	106	-0-	-390	-0-	106	2		N	-0-		27
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	90	2	1 9	N	1	1 8	27
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	163	2	14 9	N	13		40
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		40
12	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2		N	-0-		40
*01	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	2		N	-0-		40

PIPER, OLA O. WELL #: 6926H RRCID -> 283340 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8080 - 12414

08	7874 X	6789	-0-	-1085	-0-	6632	2	157 9	N	143	188 1	103
09	7620 X	6590	-0-	-1030	-0-	6426	2	164 9	N	149	182 1	65
10	7316 X	6552	-0-	-764	-0-	6385	2	167 9	N	152	6 8	211
11	6960 X	6143	-0-	-817	-0-	5992	2	151 9	N	137	182 1	166
12	7192 X	6153	-0-	-1039	-0-	5988	2	165 9	N	150	192 1	124
*01	6820 X	6103	-0-	-717	-0-	5947	2	156 9	N	142		266

PRICE, WILLIS D WELL #: 28HX RRCID -> 283373 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 15521

08	8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	7899	2	633 9	N	575	538 1	193
09	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	8265	2	499 9	N	454	364 1	279
10	8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	8038	2	494 9	N	449	545 1	182
11	8250 X	7404	-0-	-846	-0-	7064	2	340 9	N	309	185 1	306
12	8649 X	7781	-0-	-868	-0-	7296	2	485 9	N	441	539 1	208
*01	8649 X	7547	-0-	-1102	-0-	7131	2	416 9	N	378	370 1	216

BRAINARD 12 WELL #: 1H RRCID -> 283515 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7264 - 14611

08	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	5109	2	1377 9	N	1252	1466 1	310
09	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	4447	2	1256 9	N	1142	1111 1	341
10	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	4635	2	1321 9	N	1201	1325 1	217
11	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	4554	2	1297 9	N	1179	1121 1	275
12	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	4694	2	1154 9	N	1049	760 1	564
*01	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	4365	2	1340 9	N	1218	1319 1	463

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #:		8H	RRCID ->	284325	COMPL. DATE	12/04/2017	TOTAL DEPTH	7556	PERF.	7896	-	12078	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		21576 X	21109	-0-	-467	-0-	20986 2	123 9	N	112	181 1	10 8		187	
09		20970 X	19529	-0-	-1441	-0-	19413 2	116 9	N	105	180 1	13 8		99	
10		21669 X	20520	-0-	-1149	-0-	20379 2	141 9	N	128	11 8			216	
11		20970 X	19635	-0-	-1335	-0-	19529 2	106 9	N	96	185 1			127	
12		21421 X	19887	-0-	-1534	-0-	19776 2	111 9	N	101				228	
*01		21111 X	18146	-0-	-2965	-0-	18011 2	135 9	N	123	187 1			164	
-----															
WILLIAM SCHULTZ		WELL #:		7H	RRCID ->	284419	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	7796	PERF.	8332	-	12668	
08		17670 X	15470	-0-	-2200	-0-	15263 2	207 9	N	188	188 1	1 8		150	
09		16380 X	14699	-0-	-1681	-0-	14559 2	140 9	N	127	194 1			83	
10		16585 X	14861	-0-	-1724	-0-	14690 2	171 9	N	155	1 8			237	
11		15750 X	13492	-0-	-2258	-0-	13332 2	160 9	N	145	187 1			195	
12		15934 X	13488	-0-	-2446	-0-	13313 2	175 9	N	159	158 1			196	
*01		15469 X	13279	-0-	-2190	-0-	13091 2	188 9	N	171	183 1			184	
-----															
SUESS 816		WELL #:		8H	RRCID ->	284551	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	7448	PERF.	7963	-	11918	
08		10571 X	9712	-0-	-859	-0-	9226 2	486 9	N	442	553 1			162	
09		10230 X	9721	-0-	-509	-0-	9212 2	509 9	N	463	371 1			254	
10		10044 X	9961	-0-	-83	-0-	9440 2	521 9	N	474	547 1			181	
11		9720 X	9719	-0-	-1	-0-	9212 2	507 9	N	461	367 1			275	
12		10044 X	9907	-0-	-137	-0-	9427 2	480 9	N	436	361 1			350	
*01		10044 X	9936	-0-	-108	-0-	9440 2	496 9	N	451	550 1			251	
-----															
WILLIAM SCHULTZ		WELL #:		8H	RRCID ->	285747	COMPL. DATE	04/05/2018	TOTAL DEPTH	7808	PERF.	8261	-	12852	
08		6200 X	5521	-0-	-679	-0-	5221 2	300 9	N	273	364 1	1 8		134	
09		6000 X	5627	-0-	-373	-0-	5107 2	520 9	N	473	362 1	1 8		244	
10		6200 X	5221	-0-	-979	-0-	5107 2	114 9	N	104	185 1	1 8		162	
11		5610 X	5129	-0-	-481	-0-	4819 2	310 9	N	282	190 1			254	
12		5828 X	4582	-0-	-1246	-0-	4513 2	69 9	N	63	185 1			132	
*01		5828 X	5380	-0-	-448	-0-	5050 2	330 9	N	300	186 1			246	
-----															
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757													
PUNDT 244		WELL #:		1	RRCID ->	186824	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8302	-	8244	
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-				52	
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-				52	
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-				52	
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-				52	
*12		328 N	328	-0-	-0-	-0-	196 3	132 9	N	120				172	
*01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	167 3	43 9	N	39	148 1			63	
-----															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420													
SCHULTZ -C-		WELL #:		1	RRCID ->	117642	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7622	-	7680	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				112	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	89 1			23	
10		14B2 EXT	1240	-0-	1240	1240	1232 2	8 9	N	7				30	
11		14B2 EXT	1351	-0-	1351	2591	1348 2	3 9	N	3				33	
12		14B2 EXT	581	-0-	581	3172	581 2		N	-0-				33	
*01		3660 X	488	-0-	-3172	-0-	488 2		N	-0-				33	

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420  
 BRAUM FAMILY WELL #: 1108 RRCID -> 188376 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7674 - 7712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-				178
09	1380 N	1313	-0-	-67	-0-	1278	2	35	9	N	32	77	1		133
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1328	2	29	9	N	26				159
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-				159
12	1364 N	789	-0-	-575	-0-	789	2			N	-0-				159
*01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1424	2	10	9	N	9				168

BRAUM FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 198523 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7648 - 7716

08	961 N	756	-0-	-205	-0-	703	2	53	9	N	48				172
09	870 N	651	-0-	-219	-0-	651	2			N	-0-				172
10	806 N	430	-0-	-376	-0-	329	2	101	9	N	92				264
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-	180	1		84
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-				84
*01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	736	2	44	9	N	40				124

KIRK WELL #: 3H RRCID -> 217259 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9014 - 9902

08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-				-0-
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-				-0-
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-				-0-
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-				-0-
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-				-0-
*01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-				-0-

KIRK WELL #: 2H RRCID -> 217494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8874 - 9800

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

MIKE WELL #: 1H RRCID -> 226835 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8472 - 10138

08	1054 N	983	-0-	-71	-0-	983	2			N	-0-	40	1		99
09	1020 N	937	-0-	-83	-0-	937	2			N	-0-				99
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-				99
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-				99
12	961 N	944	-0-	-17	-0-	944	2			N	-0-				99
*01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-				99

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 226974 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

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

BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 227783 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 7618

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

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420											
R. W.		WELL #:		1343	RRCID ->	230995	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11101	PERF.	8292 - 10830			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1023 N	990	-0-	-33	-0-	990	2			N	-0-	138	1	61
09		990 N	947	-0-	-43	-0-	937	2	10	9	N	9			70
10		1023 N	986	-0-	-37	-0-	953	2	33	9	N	30			100
11		960 N	957	-0-	-3	-0-	914	2	43	9	N	39			139
12		992 N	979	-0-	-13	-0-	939	2	40	9	N	36			175
01		992 N	940	-0-	-52	-0-	932	2	8	9	N	7			182

  

SQUIRE		WELL #:		1H	RRCID ->	234759	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	7840 - 10226			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

BRAUM FAMILY		WELL #:		3H	RRCID ->	237118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7741	PERF.	7900 - 9550			
08	1674	N	475	-0-	-1199	-0-	202	1	273	2	N	-0-			140
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	202	1	1535	2	N	29	80	1	89
							32	9							
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	202	1	1697	2	N	75			164
							83	9							
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	202	1	1374	2	N	124	174	1	114
							136	9							
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	202	1	1512	2	N	66			180
							73	9							
01	1767	N	1363	-0-	-404	-0-	202	1	1146	2	N	14			194
							15	9							

  

KIRK		WELL #:		5H	RRCID ->	246288	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	8385 - 11182			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

  

KIRK		WELL #:		4H	RRCID ->	246755	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	8373	PERF.	8345 - 11564			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
BRADLEY WELL #: 6H RRCID -> 258315 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 11482														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	72	1	2308	2	N	106	182	1	116
09	1500 N	1046	-0-	-454	-0-	117	9	964	2	N	9			125
10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	72	1	1758	2	N	7			132
11	3000 N	3190	-0-	190	190	72	1	3110	2	N	7			139
12	3100 N	3232	-0-	132	322	72	1	3160	2	N	-0-			139
*01	3100 N	6397	-0-	3297	3619	72	1	6261	2	N	58	109	1	88
-----														
LEONORE C WELL #: 2H RRCID -> 259053 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8100 - 11552														
08	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	72	1	3456	2	N	32			144
09	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	35	9	3242	2	N	28			172
10	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	72	1	3148	2	N	35			207
11	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	39	9	3044	2	N	33			240
12	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	72	1	3311	2	N	41			281
*01	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	45	9	3446	2	N	44	178	1	147
-----														
SCHULTZ FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 265035 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8050 - 10542														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	14B2 EXT	422	-0-	422	422	37	1	191	2	N	176			220
*01	14B2 EXT	100	-0-	100	522	194	9	100	2	N	-0-			220
-----														
LEONORE C WELL #: 3H RRCID -> 265826 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8810 - 11378														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1	8
10	14B2 EXT	120	-0-	120	120	13	1	107	2	N	-0-			8
11	14B2 EXT	309	-0-	309	429	13	1	296	2	N	-0-			8
12	14B2 EXT	944	-0-	944	1373	202	1	587	2	N	141			149
*01	1985 X	612	-0-	-1373	-0-	155	9	612	2	N	-0-			149
-----														
LEONORE C WELL #: 4H RRCID -> 270444 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8085 - 10380														
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	202	1	336	2	N	-0-			105
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	202	1	215	2	N	15	24	1	96
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	17	9	304	2	N	-0-			96
11	510 N	360	-0-	-150	-0-	202	1	158	2	N	-0-			96
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	202	1	225	2	N	-0-			96
01	496 N	476	-0-	-20	-0-	137	1	339	2	N	-0-			96

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 270467 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8572 - 12492														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2511 N	1235	-0-	-1276	-0-	202	1	970	2	N	57	175	1	87
09	2430 N	1304	-0-	-1126	-0-	189	1	1052	2	N	57			144
10	2542 N	1454	-0-	-1088	-0-	104	1	1242	2	N	98			242
11	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	202	1	2363	2	N	390	542	1	90
12	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	202	1	1955	2	N	273	181	1	182
*01	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	202	1	1954	2	N	244	179	1	247
						268	9							
SCHULTZ FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 271506 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8200 - 11040														
08	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	72	1	6154	2	N	130			524
09	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	143	9	4586	2	N	23	176	1	371
10	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	25	9	4289	2	N	81	173	1	279
11	6000 X	4167	-0-	-1833	-0-	72	1	3987	2	N	98			377
12	6200 X	3918	-0-	-2282	-0-	108	9	3739	2	N	97	182	1	292
01	6200 X	1662	-0-	-4538	-0-	72	1	1588	2	N	2			294
						2	9							
GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 272217 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7918 - 9187														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
JONES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 276533 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8728 - 12470														
08	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	72	1	1733	2	N	336	397	1	184
09	2280 N	1931	-0-	-349	-0-	370	9	1539	2	N	295	182	1	297
10	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	67	1	1719	2	N	387	348	1	336
11	2100 N	2089	-0-	-11	-0-	325	9	1558	2	N	417	534	1	219
12	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	426	9	1569	2	N	332	182	1	369
01	2232 N	2125	-0-	-107	-0-	72	1	1622	2	N	392	539	1	222
						431	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420										
GRAY		WELL #:		4H		RRCID -> 283802		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9014 - 13470				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		3503 X	3283	-0-	-220	-0-	72 1	2688 2	N		475	541 1		234
							523 9							
09		3390 X	3012	-0-	-378	-0-	72 1	2414 2	N		478	541 1		171
							526 9							
10		3348 X	1863	-0-	-1485	-0-	39 1	1422 2	N		365	176 1		360
							402 9							
11		3240 X	3007	-0-	-233	-0-	70 1	2304 2	N		575	706 1		229
							633 9							
12		3348 X	2937	-0-	-411	-0-	72 1	2322 2	N		494	534 1		189
							543 9							
01		3286 X	2890	-0-	-396	-0-	72 1	2344 2	N		431	353 1		267
							474 9							

  

TC OIL AND GAS, LLC		840303		WELL #:		4H		RRCID -> 216009		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8634 - 9912	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

  

TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190		WELL #:		1		RRCID -> 229808		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8733 - 11607	
08	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	214 1	2850 3	N		241	356 1		518
						1 5	265 9						
09	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	217 1	2882 3	N		207	363 1		362
						3 5	228 9						
10	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	227 1	2925 3	N		240	371 1		231
						40 5	264 9						
11	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	215 1	2768 3	N		239	191 1		279
						263 9							
*12	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	213 1	2742 3	N		228			507
						94 5	251 9						
*01	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	148 1	1904 3	N		163	378 1		292
						543 5	179 9						

  

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		1		RRCID -> 033134		COMPL. DATE 03/20/1964		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7498 - 7516	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

  

PIPER		WELL #:		601		RRCID -> 077299		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7749 - 7788			
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2				N	-0-		30
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2				N	-0-		30
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2				N	-0-		30
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2				N	-0-		30
*12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	926 2		6 9		N	5		35
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		35

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
PIPER		WELL #: 600		RRCID -> 080298		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7554 - 7808			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-	197	
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-	197	
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-	197	
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1001 2	7 9	N	6	203	
*12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1038 2	40 9	N	36	39	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39	
-----											
HAINES		WELL #: 1420		RRCID -> 131942		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7997 - 8061			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LOTZ -419-		WELL #: 2		RRCID -> 164884		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7982 - 8059			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30	
-----											
PIPER		WELL #: 1629		RRCID -> 207086		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7738 - 9083			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	64	
-----											
FRY		WELL #: 2195		RRCID -> 229971		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7341 - 8470			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	51	
-----											
KARNES		WELL #: 4431H		RRCID -> 252955		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8310 - 11722			
08	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	6723 2	139 9	N	126	187 1	252
09	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	5899 2	307 9	N	279	190 1	341
10	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5664 2	142 9	N	129	180 1	290
11	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5760 2	176 9	N	160	187 1	263
*12	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6194 2	193 9	N	175	193 1	245
01	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT		245
-----											
CHARLOTTE 136		WELL #: 1H		RRCID -> 262197		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 9669 PERF.10040 - 13622			
08	4433 X	1348	-0-	-3085	-0-	1296 2	52 9	N	47		300
09	4290 X	1093	-0-	-3197	-0-	1065 2	28 9	N	25		325
10	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			N	5		330
11	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	3958 2	98 9	N	89	192 1	227
*12	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3288 2	95 9	N	86		313
01	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT		313

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
CAMERON WELL #: 1911H RRCID -> 262903 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8607 - 12830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					115

ALEXANDER WELL #: 1921H RRCID -> 263485 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8602 - 12886

08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	723	2	14	9	N	13					234
09	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	1881	2	546	9	N	496	549	1			181
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1566	2	450	9	N	409	387	1			203
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1619	2	327	9	N	297	185	1			315
*12	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	1710	2	356	9	N	324	382	1			257
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					257

WATERS WELL #: 4328H RRCID -> 263486 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8048 - 12465

08	4340 X	4191	-0-	-149	-0-	3828	2	363	9	N	330	572	1			525
09	4200 X	3813	-0-	-387	-0-	3692	2	121	9	N	110					635
10	4309 X	3978	-0-	-331	-0-	3774	2	204	9	N	185	193	1			627
11	4170 X	3764	-0-	-406	-0-	3657	2	107	9	N	97	182	1			542
12	4278 X	4264	-0-	-14	-0-	4043	2	221	9	N	201	367	1			376
01	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-	-0-				N	NO RPT					376

LIEPE WELL #: 2832H RRCID -> 264006 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8390 - 12742

08	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	179	191	1			458
09	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	214	179	1			493
10	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	7330	2	307	9	N	279	384	1			388
11	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	6698	2	174	9	N	158	192	1			354
*12	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6344	2	133	9	N	121					475
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					475

J O PRICE TRUST 100 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264790 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8733 - 13025

08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1174	2	332	9	N	302	371	1			284
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	468	2	35	9	N	32					316
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1200	2	257	9	N	234	193	1			357
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	996	2	234	9	N	213	183	1			387
*12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	476	2	50	9	N	45					432
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					432

ARLENE WELL #: 1011H RRCID -> 264791 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8670 - 13110

08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1175	2	321	9	N	292	341	1			194
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1128	2	297	9	N	270	181	1			283
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1197	2	378	9	N	344	383	1			244
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1152	2	314	9	N	285	184	1			345
*12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1143	2	297	9	N	270	190	1			425
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					425

LOUISE PARNELL WELL #: 1881H RRCID -> 265115 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8551 - 12803

08	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	5620	2	529	9	N	481	569	1			206
09	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5186	2	410	9	N	373	192	1			387
10	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	4954	2	418	9	N	380	377	1			390
11	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	4651	2	380	9	N	345	389	1			346
12	5270 X	5080	-0-	-190	-0-	4707	2	373	9	N	339	357	1			328
01	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-	-0-				N	NO RPT					328

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
TUBB		WELL #: 2841H		RRCID -> 265729		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 8358		PERF. 8430		- 12272		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2387 X	2304	-0-	-83	-0-	2130	2	174	9	N	158	191	1	210
09	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2039	2	129	9	N	117			327
10	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2051	2	146	9	N	133	191	1	269
11	2280 X	2080	-0-	-200	-0-	1971	2	109	9	N	99			368
12	2356 X	2159	-0-	-197	-0-	2024	2	135	9	N	123	179	1	312
01	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			312
-----														
LIEPE		WELL #: 2831H		RRCID -> 265734		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 8291		PERF. 8340		- 12162		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
-----														
TUBB		WELL #: 2842H		RRCID -> 265737		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 8336		PERF. 8420		- 12502		
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1423	2	66	9	N	60			206
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1233	2	66	9	N	60			266
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1197	2	80	9	N	73	201	1	138
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1101	2	58	9	N	53			191
*12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1069	2	75	9	N	68			259
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			259
-----														
WILSON ESTATE		WELL #: 81H		RRCID -> 266504		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 8723		PERF. 8810		- 13150		
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			232
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			232
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			232
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			232
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			232
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			232
-----														
WATERS		WELL #: 2329H		RRCID -> 267034		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 8163		- 12465		
08	3348 X	2510	-0-	-838	-0-	2328	2	182	9	N	165	380	1	325
09	3240 X	2362	-0-	-878	-0-	2217	2	145	9	N	132			457
10	3348 X	2447	-0-	-901	-0-	2249	2	198	9	N	180			637
11	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2124	2	387	9	N	352	372	1	617
12	2511 X	1746	-0-	-765	-0-	1746	2			N	-0-			617
01	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT			617
-----														
PEYTON		WELL #: 1811H		RRCID -> 267035		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 8860		- 12899		
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			618
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			618
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-	146	1	472
*11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	683	2	387	9	N	352	384	1	440
*12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	379	2	281	9	N	255	386	1	309
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			309
-----														
PRICE, JAMES OREN		WELL #: 1021H		RRCID -> 267040		COMPL. DATE 10/10/2011		TOTAL DEPTH 8637		PERF. 8840		- 13310		
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1771	2	182	9	N	165	377	1	168
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1302	2	102	9	N	93			261
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1424	2	179	9	N	163			424
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	1798	2	272	9	N	247	373	1	298
*12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1795	2	263	9	N	239	192	1	345
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			345

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
GARY		WELL #: 2831H		RRCID -> 267155		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 8560		- 12722			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M			AMT CODE		
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	5				284
09	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	51				335
10	2666 X	1884	-0-	-782	-0-	1874	2	10	9	N	9				344
11	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3153	2	54	9	N	49	192	1		201
*12	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3319	2	61	9	N	55				256
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				256
-----															
KELLN 78 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 267835		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 8816		PERF. 8990		- 13174			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102
-----															
BROWNLEE 198 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 267951		COMPL. DATE 04/18/2012		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 8535		- 12892			
08	3100 N	3112	-0-	12	12	2224	2	888	9	N	807	668	1		472
09	2817 N	2805	-0-	-12	-0-	2355	2	450	9	N	409	539	1		342
10	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	2822	2	177	9	N	161				503
11	3000 N	3370	-0-	370	370	3051	2	319	9	N	290	398	1		395
*12	3100 N	2740	-0-	-360	10	2568	2	172	9	N	156				551
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT				551
-----															
TUBB		WELL #: 2844H		RRCID -> 268891		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 8362		PERF. 8590		- 12668			
08	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	8542	2	229	9	N	208	352	1		221
09	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4788	2	111	9	N	101				322
10	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4534	2	198	9	N	180	190	1		312
11	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3889	2	123	9	N	112	187	1		237
*12	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3690	2	86	9	N	78				315
01	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT				315
-----															
JP TRUST 76 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 270164		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 8747		PERF. 9080		- 12954			
08	3100 N	3374	-0-	274	274	2912	2	462	9	N	420	749	1		257
09	2580 N	2306	-0-	-274	-0-	1984	2	322	9	N	293	369	1		181
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1507	2	284	9	N	258	192	1		247
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1323	2	240	9	N	218				465
12	2108 X	1511	-0-	-597	-0-	1288	2	223	9	N	203	344	1		324
01	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT				324
-----															
WALKER		WELL #: 1642H		RRCID -> 270583		COMPL. DATE 10/04/2013		TOTAL DEPTH 8648		PERF. 8830		- 13066			
08	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	85	188	1		158
09	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-				158
10	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2043	2	25	9	N	23				181
11	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-				181
12	1550 X	1535	-0-	-15	-0-	1535	2			N	-0-				181
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				181
-----															
SGR 79 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 270984		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 8808		PERF. 9140		- 13172			
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1035	2	283	9	N	257	378	1		180
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	969	2	255	9	N	232	189	1		223
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	977	2	308	9	N	280	372	1		131
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	877	2	219	9	N	199	183	1		147
*12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	890	2	283	9	N	257	186	1		218
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				218

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
LOUISE PARNELL		WELL #: 1882H		RRCID ->	271094	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	8970 - 13134	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4216 X	3719	-0-	-497	-0-	3498 2	221 9	N	201	191 1		271
09	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-			N	222	207 1		286
10	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2733 2	256 9	N	233	380 1		139
11	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2352 2	161 9	N	146			285
12	3720 X	2783	-0-	-937	-0-	2505 2	278 9	N	253	181 1		357
01	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT			357
-----												
KARNES		WELL #: 4432H		RRCID ->	273086	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	8340 - 13056	
08	11005 X	10269	-0-	-736	-0-	9564 2	705 9	N	641	560 1		438
09	10650 X	9013	-0-	-1637	-0-	8650 2	363 9	N	330	398 1		370
10	10199 X	9191	-0-	-1008	-0-	8956 2	235 9	N	214	192 1		392
11	10410 X	8911	-0-	-1499	-0-	8707 2	204 9	N	185	381 1		196
12	10757 X	9258	-0-	-1499	-0-	9056 2	202 9	N	184	194 1		186
01	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-			N	NO RPT			186
-----												
BEN PARNELL 165 LIP		WELL #: 1H		RRCID ->	274437	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	8854 - 13562	
08	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			N	89	186 1		195
09	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-			N	-0-			195
10	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			N	471	191 1		475
11	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	3825 2	385 9	N	350	374 1		451
12	4309 X	3665	-0-	-644	-0-	3536 2	129 9	N	117	192 1		376
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			376
-----												
TUBB		WELL #: 3247HA		RRCID ->	282792	COMPL. DATE	10/06/2016	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8823 - 13473	
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	406	338 1		623
09	660 X	-0-	-0-	-660	-0-			N	259	170 1		712
10	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			N	124	714 1		122
11	3060 X	2552	-0-	-508	-0-	2464 2	88 9	N	80			202
12	3162 X	2778	-0-	-384	-0-	2407 2	371 9	N	337	169 1		370
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			370
-----												
TUBB		WELL #: 5247HC		RRCID ->	284594	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	8424	PERF.	8870 - 13850	
08	11842 X	-0-	-0-	-11842	-0-			N	58			425
09	11460 X	-0-	-0-	-11460	-0-			N	484	339 1		570
10	10726 X	10472	-0-	-254	-0-	10048 2	424 9	N	385	707 1		248
11	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	8989 2	375 9	N	341	177 1		412
*12	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	7690 2	333 9	N	303			715
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			715
-----												
TUBB 246X195D		WELL #: 3H		RRCID ->	284868	COMPL. DATE	03/30/2018	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8890 - 19352	
08	11357 X	11357	-0-	-0-	-0-	10156 2	1201 9	N	1092	1095 1		395
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1034	1137 1		292
10	10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	9000 2	1052 9	N	956	765 1		483
11	10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	9288 2	889 9	N	808	947 1		344
*12	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	9198 2	1139 9	N	1035	749 1		630
01	8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-			N	NO RPT			630
-----												
TUBB 246X195B		WELL #: 1H		RRCID ->	285094	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	8484	PERF.	9100 - 19462	
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	591	737 1		191
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	581	553 1		219
10	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	1569 2	640 9	N	582	559 1		242
11	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2228 2	661 9	N	601	564 1		279
*12	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	4470 2	825 9	N	750	725 1		304
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			304



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
RADER 250X191A		WELL #: 1H		RRCID -> 285891		COMPL. DATE 10/19/2018		TOTAL DEPTH		8507 PERF. 9125 - 19386				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	12710 X	9676	-0-	-3034	-0-	8232 2	1444 9	N	1313	1132 1				508
09	12300 X	8637	-0-	-3663	-0-	7339 2	1298 9	N	1180	1321 1				367
10	12214 X	4555	-0-	-7659	-0-	3684 2	871 9	N	792	534 1				625
11	11820 X	5644	-0-	-6176	-0-	4450 2	1194 9	N	1085	1360 1				350
12	10354 X	3425	-0-	-6929	-0-	2522 2	903 9	N	821	761 1				410
01	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-			N	NO RPT					410
-----														
RADER 250X191B		WELL #: 2H		RRCID -> 286122		COMPL. DATE 10/19/2018		TOTAL DEPTH		8514 PERF. 8736 - 19022				
08	17515 X	13490	-0-	-4025	-0-	12459 2	1031 9	N	937	944 1				403
09	17610 X	12892	-0-	-4718	-0-	11828 2	1064 9	N	967	942 1				428
10	18197 X	13563	-0-	-4634	-0-	12288 2	1275 9	N	1159	1145 1				442
11	12588 X	12588	-0-	-0-	-0-	11315 2	1273 9	N	1157	1142 1				457
12	13485 X	12280	-0-	-1205	-0-	11136 2	1144 9	N	1040	1134 1				363
01	13485 X	NO RPT	-0-	-13485	-0-			N	NO RPT					363
-----														
RADER 250X191C		WELL #: 3H		RRCID -> 286474		COMPL. DATE 10/19/2018		TOTAL DEPTH		8512 PERF. 8929 - 19013				
08	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	8939 2	530 9	N	482	543 1				240
09	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	7300 2	180 9	N	164	191 1				213
10	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	8745 2	129 9	N	117					330
11	7890 X	7662	-0-	-228	-0-	7629 2	33 9	N	30					360
12	8153 X	7339	-0-	-814	-0-	7336 2	3 9	N	3					363
01	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-			N	NO RPT					363
-----														
CUMMINS TRUST 195		WELL #: 1HA		RRCID -> 286728		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH		8487 PERF. 8800 - 13775				
08	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-			N	560	736 1				458
09	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-			N	448	357 1				549
10	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5298 2	558 9	N	507	367 1				689
11	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	5624 2	403 9	N	366	570 1				485
*12	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5486 2	498 9	N	453	384 1				554
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					554
-----														
TUBB 246X195C		WELL #: 2H		RRCID -> 287647		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH		8477 PERF. 8825 - 19184				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					161
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					161
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					161
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					161
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					162
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					162
-----														
TUBB		WELL #: 6247HD		RRCID -> 287739		COMPL. DATE 12/31/2017		TOTAL DEPTH		8449 PERF. 8860 - 13895				
08	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-			N	-0-					412
09	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	344	167 1				589
10	4340 X	3853	-0-	-487	-0-	3564 2	289 9	N	263	531 1				321
11	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3054 2	327 9	N	297					618
*12	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2686 2	212 9	N	193	173 1				638
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					638
-----														
WILLIAMS FARM 196B		WELL #: 2HB		RRCID -> 288068		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL DEPTH		8509 PERF. 8920 - 13801				
08	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-			N	740	677 1				455
09	8610 X	-0-	-0-	-8610	-0-			N	503	343 1				615
10	8897 X	8677	-0-	-220	-0-	8159 2	518 9	N	471	523 1				563
11	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	7642 2	553 9	N	503	684 1				382
*12	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	6149 2	553 9	N	503	343 1				542
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					542

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
WILLIAMS FARM 196C		WELL #:		3HC	RRCID ->	288092	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	8489	PERF.	9108 - 14149	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-			N	506	681	1	373
09		8460 X	-0-	-0-	-8460	-0-			N	492	337	1	528
10		9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	8985 2	540 9	N	491	532	1	487
11		8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	7706 2	431 9	N	392	519	1	360
*12		6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6019 2	380 9	N	345	173	1	532
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			532
-----													
WILLIAMS FARM 196A		WELL #:		1HA	RRCID ->	288094	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8976 - 13983	
08		8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-			N	586	673	1	320
09		9210 X	-0-	-0-	-9210	-0-			N	613	343	1	590
10		9517 X	6462	-0-	-3055	-0-	5894 2	568 9	N	516	704	1	402
11		6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	5530 2	530 9	N	482	514	1	370
*12		7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	6534 2	596 9	N	542	512	1	400
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			400
-----													
WILLIAM 13X76D		WELL #:		1H	RRCID ->	289549	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	8696	PERF.	9200 - 19257	
08		7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-			N	1144	1101	1	308
09		7950 X	-0-	-0-	-7950	-0-			N	1066	1112	1	262
10		8215 X	7274	-0-	-941	-0-	6176 2	1098 9	N	998	942	1	318
11		7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	6337 2	1181 9	N	1074	1142	1	250
*12		7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	6025 2	1184 9	N	1076	939	1	387
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			387
-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		877099	RRCID ->	105086	COMPL. DATE	03/08/1983	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7699 - 7748	
BOOTH, IONE													
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			178
PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2018													
-----													
BECKER		WELL #:		3	RRCID ->	152123	COMPL. DATE	10/24/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7624 - 7734	
08		775 N	737	-0-	-38	-0-	676 3	61 9	N	55			184
09		750 N	730	-0-	-20	-0-	658 3	72 9	N	65			249
10		746 N	746	-0-	-0-	-0-	684 3	62 9	N	56			305
11		732 N	732	-0-	-0-	-0-	671 3	61 9	N	55	183	1	177
12		753 N	753	-0-	-0-	-0-	684 3	69 9	N	63			240
*01		752 N	752	-0-	-0-	-0-	684 3	68 9	N	62			302
-----													
LINCOLN BOOTH		WELL #:		3	RRCID ->	258791	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7634 - 8013	
08		1581 N	1504	-0-	-77	-0-	1504 3		N	-0-			71
09		1470 N	1445	-0-	-25	-0-	1444 3	1 9	N	1			72
10		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1509 3	2 9	N	2			74
11		1470 N	1452	-0-	-18	-0-	1450 3	2 9	N	2			76
12		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1509 3	6 9	N	5			81
01		1519 N	1506	-0-	-13	-0-	1503 3	3 9	N	3			84

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
STANLEY 249		WELL #: 4H		RRCID -> 272889		COMPL. DATE 11/01/2013			TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8722 - 13515			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5301 X	4990	-0-	-311	-0-	1860	1	3049	3	N	74	173
						81	9					
09	5130 X	4789	-0-	-341	-0-	1800	1	2922	3	N	61	234
						67	9					
10	5301 X	4844	-0-	-457	-0-	1860	1	2916	3	N	62	187 1
						68	9					109
11	4980 X	4546	-0-	-434	-0-	1800	1	2677	3	N	63	172
						69	9					
12	5146 X	4747	-0-	-399	-0-	1860	1	2817	3	N	64	236
						70	9					
01	4991 X	4710	-0-	-281	-0-	1860	1	2765	3	N	77	192 1
						85	9					121
-----												
STANLEY 249		WELL #: 3H		RRCID -> 272890		COMPL. DATE 10/26/2013			TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8883 - 13108			
08	4836 X	4450	-0-	-386	-0-	4391	3	59	9	N	54	198
09	4680 X	4646	-0-	-34	-0-	4573	3	73	9	N	66	264
10	4836 X	4365	-0-	-471	-0-	4290	3	75	9	N	68	182 1
												150
11	4380 X	4061	-0-	-319	-0-	3981	3	80	9	N	73	223
12	4805 X	4073	-0-	-732	-0-	3995	3	78	9	N	71	192 1
												102
01	4805 X	4001	-0-	-804	-0-	3918	3	83	9	N	75	177
-----												
STANLEY 249		WELL #: 5H		RRCID -> 276477		COMPL. DATE 03/26/2014			TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8693 - 13424			
08	3782 X	2541	-0-	-1241	-0-	2370	3	171	9	N	155	188 1
												185
09	3660 X	2499	-0-	-1161	-0-	2305	3	194	9	N	176	183 1
												178
10	2852 X	2501	-0-	-351	-0-	2337	3	164	9	N	149	188 1
												139
11	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2340	3	213	9	N	194	179 1
												154
12	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2421	3	154	9	N	140	294
01	2573 X	2394	-0-	-179	-0-	2228	3	166	9	N	151	194 1
												251
-----												
UPLAND RESOURCES LLC		878931		RRCID -> 068355		COMPL. DATE 09/21/1976			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8042			
CASE IVON		WELL #: 1515										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SISTERS, SCOTT		WELL #: 1368		RRCID -> 135718		COMPL. DATE 07/20/1990			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8225 - 8287			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
-----												
WILEY		WELL #: 2718		RRCID -> 175555		COMPL. DATE 11/03/1999			TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7736 - 7806			
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	437	2	14	9	N	13	170
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	393	2	14	9	N	13	183
10	465 N	408	-0-	-57	-0-	397	2	11	9	N	10	193
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	419	2	24	9	N	22	215
12	434 N	363	-0-	-71	-0-	346	2	17	9	N	15	230
*01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	N	2	232

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471										
PIPER		WELL #:		1	RRCID ->	090752	COMPL. DATE	09/24/1980	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7683 - 7770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		930 N	907	-0-	-23	-0-	907 3		N	-0-		34
09		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		N	-0-		34
10		961 N	939	-0-	-22	-0-	939 3		N	-0-		34
11		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-		34
12		930 N	929	-0-	-1	-0-	929 3		N	-0-		34
*01		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3		N	-0-		34

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: LIPSCOMB		
GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #:		2	RRCID ->	073505	COMPL. DATE	09/28/1977	TOTAL DEPTH	7630	PERF. 7510 - 7555
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SCHULTZ BROS. -E-				WELL #:	3	RRCID ->	078180	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	7615	PERF. 7502 - 7556
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	1141 2		N	-0-		18
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-		18
10	806 N	773	-0-	-33	-0-	-0-	773 2		N	-0-		18
11	840 N	761	-0-	-79	-0-	-0-	761 2		N	-0-		18
12	868 N	814	-0-	-54	-0-	-0-	814 2		N	-0-		18
*01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-		18

SCHULTZ BROS. -E-				WELL #:	2	RRCID ->	079406	COMPL. DATE	10/14/1978	TOTAL DEPTH	7630	PERF. 7490 - 7542
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

GEX, LUTIE W. MRS.				WELL #:	4	RRCID ->	080515	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	7634	PERF. 7496 - 7544
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHULTZ BROS. -E-				WELL #:	4	RRCID ->	080516	COMPL. DATE	12/12/1978	TOTAL DEPTH	7635	PERF. 7506 - 7540
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-		15
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-		15
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-		15
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-		15
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-		15
*01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		15

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 3		RRCID -> 080517		COMPL. DATE 11/19/1978			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7531 - 7580			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE											BALANCE
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-			42
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-			42
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	647	2	N	4	9	4	46
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	115	1	N	1024	2	5	51
						6	9					
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	167	1	N	748	2	3	54
						3	9					
*01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-			54
-----												
PIPER, OLA O.		WELL #: 7		RRCID -> 088326		COMPL. DATE 04/23/1980			TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7702 - 7770			
08	5239 X	5128	-0-	-111	-0-	81	1	N	26	160	1	55
						29	9					
09	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	78	1	N	19			74
						21	9					
10	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	81	1	N	49			123
						54	9					
11	5100 X	5098	-0-	-2	-0-	78	1	N	39			162
						43	9					
12	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	81	1	N	58	160	1	60
						64	9					
01	5394 X	5381	-0-	-13	-0-	78	1	N	22			82
						24	9					
-----												
SCHULTZ BROTHERS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 126510		COMPL. DATE 05/09/1984			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725			
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-
-----												
PIPER, OLA P.		WELL #: 6321		RRCID -> 178621		COMPL. DATE 12/14/1999			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 7792			
08	992 N	947	-0-	-45	-0-	946	2	N	1	9	1	69
09	870 N	847	-0-	-23	-0-	843	2	N	4	9	4	73
10	961 N	563	-0-	-398	-0-	563	2	N	-0-			73
11	930 N	533	-0-	-397	-0-	533	2	N	-0-			73
12	868 N	565	-0-	-303	-0-	565	2	N	-0-			73
01	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2	N	-0-			73
-----												
DOYLE, J.B.		WELL #: 5		RRCID -> 209613		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260			
08	2046 N	1920	-0-	-126	-0-	46	1	N	-0-			40
09	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	44	1	N	15			55
						17	9					
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	46	1	N	14			69
						15	9					
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	44	1	N	24			93
						26	9					
12	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	46	1	N	32			125
						35	9					
*01	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	46	1	N	26			151
						29	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DOYLE, J.B.		WELL #: 6		RRCID -> 209618		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 8361 - 9419		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-		31 1	610 2	N	-0-		78
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-		30 1	547 2	N	-0-	48 1	30
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-		31 1	806 2	N	-0-		30
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-		30 1	675 2	N	7		37
							8 9					
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-		31 1	686 2	N	5		42
							6 9					
*01	440 N	440	-0-	-0-	-0-		31 1	405 2	N	4		46
							4 9					

  

DOYLE, J.B.		WELL #: 3		RRCID -> 209619		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 7782		PERF. 7870 - 9440		
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-		1385 2	2 9	N	2		74
09	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-		1455 2		N	-0-		74
10	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-		22 1	1597 2	N	-0-		74
11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-		52 1	1835 2	N	-0-		74
12	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-		54 1	2070 2	N	-0-		74
*01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-		54 1	1695 2	N	-0-		74

  

REBA N MILLER		WELL #: 2H		RRCID -> 212843		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 7804		PERF. 8084 - 9072		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30

  

SCHULTZ BROS. -E-		WELL #: 5		RRCID -> 213916		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 7533		PERF. 7956 - 9738		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 5		RRCID -> 214103		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 7761		PERF. 8298 - 9835		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80 1	29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29

  

PRICE, WD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 214224		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 8050 - 9675		
08	713 N	657	-0-	-56	-0-		648 2	9 9	N	8	96 1	103
09	690 N	589	-0-	-101	-0-		578 2	11 9	N	10		113
10	682 N	649	-0-	-33	-0-		632 2	17 9	N	15		128
11	630 N	549	-0-	-81	-0-		532 2	17 9	N	15		143
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-		613 2	10 9	N	9		152
01	651 N	509	-0-	-142	-0-		17 1	471 2	N	19		171
							21 9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
PRICE, WD -B-		WELL #: 6		RRCID -> 214226		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8392 - 9910								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 2		RRCID -> 214227		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8105 - 9081								
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					151
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	34	2	13	9	N	12	134	1			29
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					29
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					29
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					29
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					29

SCHULTZ BROTHERS "D"		WELL #: 4		RRCID -> 214767		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8145 - 9857								
08	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	31	1	2562	2	N	3					99
09	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	30	1	2524	2	N	8					107
10	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	31	1	2618	2	N	9					116
11	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	30	1	2409	2	N	2					118
12	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	31	1	2569	2	N	10					128
*01	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	31	1	2614	2	N	8					136

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 11H		RRCID -> 215017		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8145 - 10061								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 12H		RRCID -> 215019		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8167 - 9575								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
DOYLE, J.B.		WELL #: 8		RRCID -> 219384		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 7737		PERF. 8082 - 10004				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	1705 N	1492	-0-	-213	-0-	9 1	1481 2	N	2		2			27
09	1710 N	1469	-0-	-241	-0-	2 9	1460 2	N	-0-					27
10	1612 N	1590	-0-	-22	-0-	9 1	1580 2	N	1					28
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1 9	1718 2	N	4					32
12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	4 9	1809 2	N	5					37
*01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	9 1	1602 2	N	3					40
						3 9								

  

DOYLE, J.B.		WELL #: 5H		RRCID -> 219393		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 7732		PERF. 7926 - 10050				
08	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	205 1	1854 2	N	-0-					84
09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	198 1	1773 2	N	10					94
10	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	11 9	2535 2	N	41					135
11	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	218 1	2319 2	N	44					179
12	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	45 9	1956 2	N	43					222
*01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	243 1	1810 2	N	24	187	1			59
						48 9								
						251 1								
						47 9								
						224 1								
						26 9								

  

REBA N MILLER		WELL #: 4H		RRCID -> 220073		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 7955		PERF. 8290 - 9517				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-					98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-					98

  

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 5		RRCID -> 220823		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 1754		PERF. 8100 - 9620				
08	1612 N	1453	-0-	-159	-0-	20 1	1431 2	N	2					108
09	1500 N	1404	-0-	-96	-0-	2 9	1385 2	N	-0-					108
10	1519 N	1406	-0-	-113	-0-	19 1	1386 2	N	-0-					108
11	1410 N	1260	-0-	-150	-0-	20 1	1240 2	N	1					109
12	1457 N	1315	-0-	-142	-0-	19 1	1295 2	N	-0-					109
01	1395 N	1266	-0-	-129	-0-	1 9	1243 2	N	3					112
						20 1								
						20 1								
						3 9								

  

PRICE, WD -B-		WELL #: 7		RRCID -> 223512		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7980 - 10228				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					46





LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PRICE, WD -B-		WELL #: 8		RRCID -> 230512		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 8103 - 10766				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 14H		RRCID -> 241159		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 7872		PERF. 8329 - 11181				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

SCHULTZ BROTHERS C		WELL #: 2H		RRCID -> 243121		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7681		PERF. 8134 - 11380				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	1	34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

TYSON, D. R.		WELL #: 5623H		RRCID -> 247369		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 7881		PERF. 8230 - 11919				
08	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	154	1	1638	2	N	35			166
						39	9							
09	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	149	1	1548	2	N	33	120	1	79
						36	9							
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	154	1	1584	2	N	40			119
						44	9							
11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	149	1	1490	2	N	36			155
						40	9							
12	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	154	1	1536	2	N	40			195
						44	9							
01	1643 N	1624	-0-	-19	-0-	154	1	1429	2	N	37			232
						41	9							

PRICE, WD -B-		WELL #: 10H		RRCID -> 258033		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 7792		PERF. 8152 - 11754				
08	1767 N	1504	-0-	-263	-0-	60	1	1410	2	N	31			227
						34	9							
09	1530 N	1477	-0-	-53	-0-	58	1	1383	2	N	33	180	1	80
						36	9							
10	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	84	1	1248	2	N	35			115
						39	9							
11	1470 N	1294	-0-	-176	-0-	115	1	1142	2	N	34			149
						37	9							
12	1519 N	1327	-0-	-192	-0-	119	1	1171	2	N	34			183
						37	9							
01	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	115	1	1171	2	N	42			225
						46	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DOYLE, J.B.		WELL #: 4		RRCID -> 258697		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 9040 - 0	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
DOYLE, J.B.		WELL #: 7		RRCID -> 258868		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7730 - 7805	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
REBA N MILLER		WELL #: 9H		RRCID -> 265412		COMPL. DATE 03/11/2011		TOTAL DEPTH 7779		PERF. 8236 - 12053	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						107
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			23	86 1		44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						44
-----											
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 21H		RRCID -> 265459		COMPL. DATE 01/19/2011		TOTAL DEPTH 7782		PERF. 8380 - 12465	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
TYSON, D.R.		WELL #: 3623H		RRCID -> 265818		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 8216 - 12014	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				86 1		25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						25
*01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2				25
-----											
DOYLE, J.B.		WELL #: 7706H		RRCID -> 266374		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 8310 - 12188	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
DOYLE, J.B.		WELL #: 8706H		RRCID -> 266375		COMPL. DATE 06/18/2011		TOTAL DEPTH 7781		PERF. 8275 - 12260	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						78
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2				78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						78
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2				78
01	248 N	101	-0-	-147	-0-	101	2				78

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 22H		RRCID -> 266376		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 7863		PERF. 8252 - 11401	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	58 1	930 2	N	17		124
						19 9					
09	1020 N	1009	-0-	-11	-0-	59 1	921 2	N	26		150
						29 9					
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	57 1	956 2	N	26		176
						29 9					
11	960 N	896	-0-	-64	-0-	46 1	824 2	N	24	80 1	120
						26 9					
12	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	60 1	869 2	N	73		193
						80 9					
01	1054 N	865	-0-	-189	-0-	62 1	786 2	N	15		208
						17 9					
-----											
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 23H		RRCID -> 266379		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 7771		PERF. 8286 - 12492	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130 1	23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
-----											
DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 3707H		RRCID -> 266382		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 7843		PERF. 8305 - 12480	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
-----											
REBA N MILLER		WELL #: 10H		RRCID -> 266393		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 7796		PERF. 8248 - 11961	
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-		212
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	29	182 1	59
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	30 1	29
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
-----											
DOYLE, J.B.		WELL #: 15H		RRCID -> 266422		COMPL. DATE 12/20/2011		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 8122 - 12494	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 4707H		RRCID -> 266454		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 8197 - 12360	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 6693H		RRCID -> 266457		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8009 - 11596								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 5619H		RRCID -> 266469		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8156 - 12498								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WILLIAM SCHULTZ		WELL #: 5626H		RRCID -> 266484		COMPL. DATE 02/22/2012		TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8105 - 11957								
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					261
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	179	1			82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					82
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					82
*01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					82

DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 2707H		RRCID -> 266559		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8096 - 11882								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 9619H		RRCID -> 267105		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8569 - 12613								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 25H		RRCID -> 267668		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8320 - 14020								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

DOYLE, J.B.		WELL #: 11H		RRCID -> 267714		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8198 - 12389								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 REBA N MILLER WELL #: 17H RRCID -> 268475 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8140 - 12346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	118	1	1481	2	N	111		370
						122	9						
09	1710 N	1658	-0-	-52	-0-	222	1	1304	2	N	120	179 1	311
						132	9						
10	1829 N	1614	-0-	-215	-0-	229	1	1265	2	N	109	151 1	269
						120	9						
11	1680 N	1517	-0-	-163	-0-	222	1	1176	2	N	108	180 1	197
						119	9						
12	1705 N	1518	-0-	-187	-0-	229	1	1167	2	N	111	157 1	151
						122	9						
01	1612 N	1490	-0-	-122	-0-	229	1	1148	2	N	103		254
						113	9						

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6143H RRCID -> 278576 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8498 - 12413

08	1023 N	890	-0-	-133	-0-	173	1	678	2	N	35		209
						39	9						
09	990 N	672	-0-	-318	-0-	165	1	481	2	N	24		233
						26	9						
10	1023 N	600	-0-	-423	-0-	151	1	407	2	N	38	182 1	89
						42	9						
11	870 N	703	-0-	-167	-0-	123	1	533	2	N	43		132
						47	9						
12	682 N	607	-0-	-75	-0-	130	1	433	2	N	40		172
						44	9						
01	589 N	407	-0-	-182	-0-	144	1	229	2	N	31		203
						34	9						

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6144H RRCID -> 278802 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8393 - 12573

08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-		61
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-		61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
11	450 N	226	-0-	-224	-0-	226	2			N	-0-		61
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-		61
*01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-		61

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6142H RRCID -> 279623 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8495 - 13207

08	4216 X	4173	-0-	-43	-0-	180	1	3793	2	N	182	217 1	254
						200	9						
09	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	180	1	3323	2	N	131	180 1	205
						144	9						
10	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	186	1	3461	2	N	130		335
						143	9						
11	4050 X	3538	-0-	-512	-0-	180	1	3230	2	N	116	185 1	266
						128	9						
12	4185 X	3609	-0-	-576	-0-	186	1	3298	2	N	114	187 1	193
						125	9						
01	4185 X	3648	-0-	-537	-0-	186	1	3333	2	N	117		310
						129	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. DOYLE, ROBERT 'B'		//CONT.// //CONT.//	53869 270 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB								
		WELL #: 6141H		RRCID -> 279693	COMPL. DATE 02/13/2015	TOTAL DEPTH 7867	PERF. 8432	- 12214						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	186 24	1	2341	2	N	22	52	1	59
09	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	180 29	1	2523	2	N	26			85
10	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	186 26	1	2502	2	N	24			109
11	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	180 21	1	2307	2	N	19			128
12	2821 N	2615	-0-	-206	-0-	186 31	1	2398	2	N	28			156
01	2728 N	2640	-0-	-88	-0-	186 26	1	2428	2	N	24			180
-----														
HARRY PARKER 697		WELL #: 10H		RRCID -> 281831	COMPL. DATE 11/19/2016	TOTAL DEPTH 7828	PERF. 8168	- 12404						
08	10447 X	9201	-0-	-1246	-0-	162 234	1	8805	2	N	213	181	1	335
09	10110 X	8698	-0-	-1412	-0-	90 207	1	8401	2	N	188	178	1	345
10	10075 X	8507	-0-	-1568	-0-	145 141	1	8221	2	N	128	183	1	290
11	9690 X	8475	-0-	-1215	-0-	140 196	1	8139	2	N	178			468
12	9579 X	8656	-0-	-923	-0-	186 226	1	8244	2	N	205	364	1	309
01	9207 X	8574	-0-	-633	-0-	180 193	1	8201	2	N	175	184	1	300
-----														
HARRY PARKER 697		WELL #: 9H		RRCID -> 281832	COMPL. DATE 11/22/2016	TOTAL DEPTH 7883	PERF. 8277	- 12292						
08	1736 N	1424	-0-	-312	-0-	162 83	1	1179	2	N	75			336
09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	90 90	1	1207	2	N	82	180	1	238
10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	202 91	1	1162	2	N	83	180	1	141
11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	306 87	1	1072	2	N	79			220
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	316 100	1	1147	2	N	91	184	1	127
*01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	333 85	1	1128	2	N	77			204
-----														
HARRY PARKER 697		WELL #: 7H		RRCID -> 281852	COMPL. DATE 11/20/2016	TOTAL DEPTH 7855	PERF. 8175	- 12374						
08	3937 X	3563	-0-	-374	-0-	162 190	1	3211	2	N	173	180	1	202
09	3810 X	3276	-0-	-534	-0-	90 150	1	3036	2	N	136			338
10	3844 X	3541	-0-	-303	-0-	145 158	1	3238	2	N	144	278	1	204
11	3720 X	3537	-0-	-183	-0-	180 172	1	3185	2	N	156			360
12	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	186 210	1	3709	2	N	191	360	1	191
*01	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	184 200	1	4113	2	N	182	181	1	192

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HARRY PARKER 697 WELL #: 8H RRCID -> 281855 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8360 - 12419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2697 X	1822	-0-	-875	-0-	259	1	1508	2	N	50				225
09	2370 X	1540	-0-	-830	-0-	55	9	1398	2	N	47				272
10	2449 X	1565	-0-	-884	-0-	90	1	1426	2	N	42	180	1		134
11	2370 X	1282	-0-	-1088	-0-	52	9	1156	2	N	33				167
12	1829 X	850	-0-	-979	-0-	93	1	701	2	N	51				218
01	1829 X	89	-0-	-1740	-0-	46	1	42	2	N	1				219
						1	9								

REBA N MILLER WELL #: 12H RRCID -> 282298 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8242 - 12420

08	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	279	1	6161	2	N	246	180	1		373
09	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	271	9	5782	2	N	235	337	1		271
10	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	270	1	6045	2	N	233	178	1		326
11	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	259	9	5946	2	N	219	184	1		361
12	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	279	1	6204	2	N	224	362	1		223
*01	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	246	9	6121	2	N	201	185	1		239
						279	1								
						221	9								

REBA N MILLER WELL #: 18H RRCID -> 282340 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8169 - 12381

08	11409 X	11409	-0-	-0-	-0-	279	1	10471	2	N	599	541	1		423
09	11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	659	9	11035	2	N	585	725	1		283
10	11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	276	1	10363	2	N	517	367	1		433
11	10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	644	9	9385	2	N	429	546	1		316
12	10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	325	1	9867	2	N	507	554	1		269
*01	9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	569	9	8854	2	N	487	372	1		384
						312	1								
						472	9								
						409	1								
						558	9								
						409	1								
						536	9								

LIPSCOMB (DOUGLAS) 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 BORN, ALEX "F" WELL #: 2 RRCID -> 155741 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6050 - 6070

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76				103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				103

REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 163474 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 6064

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



LIPSCOMB (DOUGLAS)		//CONT.//		53869 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
BORN, ALEX "F"		WELL #:		3U	RRCID ->	164695	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 6010 - 6028			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHOENHALS, H. G.		WELL #:		4861	RRCID ->	164958	COMPL. DATE	05/04/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6006 - 6024			
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	178194	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	7755	PERF. 5816 - 5825			
PEERY				7										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (HEPLER)		WELL #:		53869 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
PIPER		WELL #:		6312	RRCID ->	127884	COMPL. DATE	04/20/1985	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 7748 - 7786			
08	2542 #	-0-	-0-	-2542	-0-	-0-				N	-0-			28
09	2460 #	-0-	-0-	-2460	-0-	-0-				N	-0-			28
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

LIPSCOMB (MORROW)		WELL #:		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
BCE-MACH II LLC				040205										
TYSON, R. B., -A-		WELL #:		1 L	RRCID ->	030753	COMPL. DATE	06/24/1963	TOTAL DEPTH	8868	PERF. 9730 - 9743			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
WEBB -D-				WELL #:	1	RRCID ->	145478	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	10052 - 10071	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
SCHULTZ				WELL #:	1	RRCID ->	073130	COMPL. DATE	09/08/1977	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9720 - 9734	
08	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	31	1	3297	2	N	28			171
09	2790 X	2576	-0-	-214	-0-	27	1	2499	2	N	45			216
10	2883 X	11	-0-	-2872	-0-	2	1	9	9	N	8	183	1	41
11	2790 X	3	-0-	-2787	-0-	3	1			N	-0-			41
12	2883 X	2	-0-	-2881	-0-	2	1			N	-0-			41
01	2883 X	6	-0-	-2877	-0-	6	1			N	-0-			41
-----														
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395										
LAUBHAN				WELL #:	1	RRCID ->	100148	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9151 - 9157	
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	43	1	1109	3	N	-0-			-0-
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	42	1	1037	3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-			-0-
*12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-			-0-
*01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-			-0-
-----														
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176										
SCHULTZ BROTHERS -B-				WELL #:	3	RRCID ->	179952	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9742 - 9754	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
BECKER "B"				WELL #:	1	RRCID ->	231495	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9652 - 9664	
08	1891 N	1877	-0-	-14	-0-	1877	3			N	-0-			-0-
09	1830 N	1807	-0-	-23	-0-	1807	3			N	-0-			-0-
10	1891 N	1873	-0-	-18	-0-	1873	3			N	-0-			-0-
11	1830 N	1820	-0-	-10	-0-	1820	3			N	-0-			-0-
12	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-			-0-
01	1860 N	1699	-0-	-161	-0-	1699	3			N	-0-			-0-
-----														
UPLAND RESOURCES LLC				878931										
CAMP CREEK 181				WELL #:	1	RRCID ->	279419	COMPL. DATE	05/15/2016	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11826 - 11852	
08	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-			320
09	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-			320
10	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-	173	1	147
11	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-			147
12	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-			147
*01	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-			147

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.				945936									
JOHN DOYLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 022379		COMPL. DATE 08/31/1957			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9600 - 9610	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2		N	-0-			148
09	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		N	-0-	133 1		15
10	2635 N	2406	-0-	-229	-0-	2406	2		N	-0-			15
11	2550 N	2071	-0-	-479	-0-	2062	2	9 9	N	8			23
12	2635 N	2198	-0-	-437	-0-	2178	2	20 9	N	18			41
01	2418 N	2067	-0-	-351	-0-	2047	2	20 9	N	18			59
-----													
PARKER, HARRY		WELL #:		1	RRCID -> 022384		COMPL. DATE 03/03/2009			TOTAL DEPTH	10165	PERF. 8982 - 9706	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		1 T	RRCID -> 022385		COMPL. DATE 08/15/1957			TOTAL DEPTH	10228	PERF. 9914 - 9928	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
PRICE, WD -B-		WELL #:		1 L	RRCID -> 022386		COMPL. DATE 09/19/1957			TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9854 - 9882	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SCHULTZ BROTHERS -B-		WELL #:		2	RRCID -> 022389		COMPL. DATE 12/25/1957			TOTAL DEPTH	10285	PERF. 9775 - 9785	
08	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	3975	2	62 9	N	56	144 1		28
09	3840 X	3838	-0-	-2	-0-	3821	2	17 9	N	15			43
10	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4076	2	29 9	N	26			69
11	3840 X	2806	-0-	-1034	-0-	2749	2	57 9	N	52			121
12	3968 X	1578	-0-	-2390	-0-	1537	2	41 9	N	37	128 1		30
01	3968 X	2930	-0-	-1038	-0-	2905	2	25 9	N	23			53
-----													
SCHULTZ BROTHERS -D-		WELL #:		2	RRCID -> 022391		COMPL. DATE 12/08/1957			TOTAL DEPTH	10240	PERF. 9740 - 9750	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		4 T	RRCID -> 043832		COMPL. DATE 10/13/1967			TOTAL DEPTH	10180	PERF. 9807 - 9815	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SCHULTZ, WILLIAM		WELL #:		1 L	RRCID ->	050614	COMPL. DATE	02/19/1971	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9741 - 9755		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
PARKER, HARRY B		WELL #:		3	RRCID ->	181129	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9720 - 9732		
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	180	2	1 9	N	1				37
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	179	2	7 9	N	6				43
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-				43
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2		N	-0-				43
12	186 N	107	-0-	-79	-0-	107	2		N	-0-				43
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-				43
-----														
DOYLE, J.B.		WELL #:		3M	RRCID ->	181633	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9610 - 9644		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----														
DOYLE, J.B.		WELL #:		2M	RRCID ->	206731	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9646 - 10136		
08	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4408	2	41 9	N	37				104
09	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4658	2	39 9	N	35				139
10	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	48	1	4767 2	N	27				166
						30	9							
11	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	111	1	4455 2	N	25				191
						28	9							
12	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	115	1	4726 2	N	37				228
						41	9							
*01	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	115	1	4543 2	N	24				252
						26	9							
-----														
JOHN DOYLE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	207185	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9558 - 9632		
08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1799	2	9 9	N	8				68
09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1638	2	7 9	N	6				74
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1689	2	12 9	N	11				85
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1613	2	11 9	N	10				95
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1657	2	14 9	N	13				108
01	1612 N	1349	-0-	-263	-0-	1341	2	8 9	N	7				115
-----														
LIPSCOMB (MORROW, UP., S.)		//CONT.//		53869 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
COWAN, R. H. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	118449	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9549 - 9604		
*08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-				32
*09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-				32
*10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-				32
*11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-				32
*12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-				32
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				32

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.)		//CONT.//		53869 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #:		3609	RRCID ->	189902	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	9588 - 9597	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176				CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
ROXIE		WELL #:		1282	RRCID ->	219114	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10230 - 10234	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		53878 250		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BCE-MACH III LLC		040209											
HOWE RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	156781	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	17950	PERF.	9462 - 9478	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056				CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MATHERS RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	206950	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	17325	PERF.	9210 - 9242	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MATHERS RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	249481	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	13463	PERF.	9080 - 9100	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUMPHREYS 36		WELL #:		6H	RRCID ->	269916	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	9073	PERF.	9350 - 13183		
08	2883 X	2543	-0-	-340	-0-	749	1	1693	2	N	92	169	1	60
						101	9							
09	2790 X	2633	-0-	-157	-0-	720	1	1763	2	N	136	167	1	27
						150	9							
10	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	761	1	1962	2	N	185	3	8	209
						204	9							
11	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	792	1	1871	2	N	93	173	1	129
						102	9							
12	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	818	1	1872	2	N	161	172	1	115
						177	9							
01	2914 X	2746	-0-	-168	-0-	818	1	1731	2	N	179	170	1	124
						197	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
MATHERS RANCH 1518 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276358 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9060 - 15663														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5115 X	4613	-0-	-502	-0-	1467	1	2898	2	N	225	175	1	144
09	4830 X	4293	-0-	-537	-0-	1380	1	2763	2	N	136	156	1	120
10	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	1469	1	3051	2	N	213	175	1	155
11	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	1452	1	3073	2	N	258	356	1	57
12	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	1500	1	3124	2	N	270	177	1	147
*01	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	1500	1	3037	2	N	254	336	1	65
-----														
MATHERS RANCH 172 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279189 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9440 - 15902														
08	7781 X	5987	-0-	-1794	-0-	540	1	5170	2	N	252	340	1	55
09	6990 X	6669	-0-	-321	-0-	545	1	5837	2	N	261	173	1	141
10	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	690	1	6213	2	N	312	361	1	90
11	18061 X	18061	-0-	-0-	-0-	750	1	17014	2	N	270	180	1	180
12	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	743	1	6061	2	N	298	359	1	117
01	7254 X	6392	-0-	-862	-0-	693	1	5424	2	N	250	179	1	188
-----														
MATHERS RANCH 1518-2 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279291 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9060 - 15565														
08	6386 X	4909	-0-	-1477	-0-	1095	1	3585	2	N	208	177	1	145
09	5700 X	4681	-0-	-1019	-0-	1020	1	3418	2	N	221	176	1	187
10	5890 X	4843	-0-	-1047	-0-	1088	1	3499	2	N	233	343	1	74
11	5700 X	4630	-0-	-1070	-0-	1092	1	3320	2	N	198	178	1	94
12	5456 X	4652	-0-	-804	-0-	1128	1	3295	2	N	208	170	1	129
01	4898 X	4464	-0-	-434	-0-	1094	1	3130	2	N	218	177	1	170
-----														
JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279705 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.10860 - 10870														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
MATHERS '30'		WELL #: 3H		RRCID -> 280455		COMPL. DATE 08/16/2015				TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8479 - 12833				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	7409 X	5964	-0-	-1445	-0-	700	1	5038	2	N	205	188	1	247
						226	9							
09	7170 X	5255	-0-	-1915	-0-	738	1	4352	2	N	150	197	1	200
						165	9							
10	7223 X	4278	-0-	-2945	-0-	775	1	3118	2	N	350	173	1	377
						385	9							
11	6630 X	3821	-0-	-2809	-0-	731	1	2884	2	N	187	163	1	401
						206	9							
12	5952 X	3426	-0-	-2526	-0-	767	1	2633	2	N	24	198	1	227
						26	9							
01	5952 X	3250	-0-	-2702	-0-	765	1	2351	2	N	122			349
						134	9							
-----														
MATHERS-STATE 172-156 CL EX		WELL #: 1H		RRCID -> 283676		COMPL. DATE 08/08/2017				TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9182 - 21233				
08	12245 X	10485	-0-	-1760	-0-	1042	1	7816	2	N	1479	1586	1	120
						1627	9							
09	11850 X	9816	-0-	-2034	-0-	949	1	7348	2	N	1381	1231	1	270
						1519	9							
10	11966 X	9907	-0-	-2059	-0-	1032	1	7332	2	N	1403	1418	1	255
						1543	9							
11	10530 X	9406	-0-	-1124	-0-	1032	1	6921	2	N	1321	1234	1	342
						1453	9							
12	10478 X	9600	-0-	-878	-0-	1038	1	7043	2	N	1381	1416	1	307
						1519	9							
01	10478 X	9101	-0-	-1377	-0-	1069	1	6669	2	N	1239	1246	1	300
						1363	9							
-----														
MATHERS RANCH 1518-157 CL WX		WELL #: 18H		RRCID -> 286528		COMPL. DATE 11/15/2018				TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9270 - 17850				
08	18104 X	17338	-0-	-766	-0-	857	1	14740	2	N	1583	1573	1	170
						1741	9							
09	17520 X	16075	-0-	-1445	-0-	729	1	13816	2	N	1391	1223	1	338
						1530	9							
10	16275 X	16261	-0-	-14	-0-	799	1	13951	2	N	1374	1587	1	125
						1511	9							
11	16770 X	15158	-0-	-1612	-0-	798	1	12950	2	N	1282	1234	1	173
						1410	9							
12	17329 X	15394	-0-	-1935	-0-	852	1	12868	2	N	1522	1588	1	107
						1674	9							
01	17329 X	14528	-0-	-2801	-0-	823	1	12332	2	N	1248	1070	1	285
						1373	9							
-----														
MATHERS RANCH 26-159 CL WX		WELL #: 20H		RRCID -> 286627		COMPL. DATE 01/13/2019				TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9300 - 16849				
08	29326 X	26829	-0-	-2497	-0-	25806	2	1023	9	N	930	1062	1	88
09	27570 X	24433	-0-	-3137	-0-	23468	2	965	9	N	877	701	1	264
10	27590 X	24769	-0-	-2821	-0-	23812	2	957	9	N	870	862	1	272
11	26700 X	23247	-0-	-3453	-0-	22426	2	821	9	N	746	708	1	310
12	27280 X	23215	-0-	-4065	-0-	22191	2	1024	9	N	931	1062	1	179
01	26815 X	22433	-0-	-4382	-0-	21435	2	998	9	N	907	876	1	210





OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
MATHERS RANCH 159-148 CL WX WELL #: 23H RRCID -> 289315 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9460 - 18869													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 W	1750	-0-	1750	197570	1136 1	394 2	N	200	341 1		43
09		0 W	1419	-0-	1419	198989	1022 1	170 2	N	206	164 1		85
10		0 W	1263	-0-	1263	200252	1097 1	166 9	N	151			236
11		0 W	1280	-0-	1280	201532	1092 1	188 9	N	171	175 1		232
12		0 W	1385	-0-	1385	202917	1128 1	257 9	N	234	304 1		162
*01		204268 X	1351	-0-	-202917	-0-	1125 1	226 9	N	205	228 1		139
-----													
MATHERS RANCH 157-150 CL EX WELL #: 25H RRCID -> 290793 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 512 PERF. N/A													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232													
MCQUIDDY A WELL #: 8 RRCID -> 199243 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9537 - 9557													
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2021													
-----													
MCQUIDDY H WELL #: 7HC RRCID -> 278687 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9944 - 13719													
08	8091	X	7230	-0-	-861	-0-	7230 3		N	-0-			97
09	7440	X	6875	-0-	-565	-0-	6875 3		N	-0-			97
10	7688	X	6842	-0-	-846	-0-	6842 3		N	-0-			97
11	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	6781 3	219 9	N	199	186 1		110
12	7223	X	6286	-0-	-937	-0-	6286 3		N	-0-			110
01	7223	X	3341	-0-	-3882	-0-	3341 3		N	-0-			110
-----													
MCQUIDDY A WELL #: 12HC RRCID -> 278971 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9751 - 13516													
08	4216	X	1947	-0-	-2269	-0-	1947 3		N	-0-			92
09	4080	X	2529	-0-	-1551	-0-	2339 3	190 9	N	173	173 1		92
10	4216	X	2561	-0-	-1655	-0-	2378 3	183 9	N	166	168 1		90
11	4080	X	2197	-0-	-1883	-0-	1989 3	208 9	N	189	184 1		95
12	2604	X	1848	-0-	-756	-0-	1848 3		N	-0-			95
01	2604	X	1455	-0-	-1149	-0-	1449 3	6 9	N	5			100
-----													
MCQUIDDY F WELL #: 3HC RRCID -> 279270 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 11674 - 13722													
08	7316	X	6788	-0-	-528	-0-	6583 3	205 9	N	186	187 1		81
09	7080	X	5847	-0-	-1233	-0-	5847 3		N	-0-			81
10	7316	X	7190	-0-	-126	-0-	6713 3	477 9	N	434	390 1		125
11	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6385 3	217 9	N	197	197 1		125
12	6789	X	6537	-0-	-252	-0-	6333 3	204 9	N	185	193 1		117
01	7192	X	6229	-0-	-963	-0-	6000 3	229 9	N	208	193 1		132

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
KILLEBREW 32		WELL #:		2H		RRCID -> 280418		COMPL. DATE 08/24/2015		TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8312 - 12439			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*02	1400 X	1000	-0-	-400	-0-	1000	2		N	-0-		707	
*03	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-		707	
*04	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-		707	
*05	2263 X	1189	-0-	-1074	-0-	1189	2		N	-0-		707	
*06	1560 X	1356	-0-	-204	-0-	1356	2		N	-0-		707	
*07	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-		707	
*08	3193 X	977	-0-	-2216	-0-	977	2		N	-0-		707	
*09	3090 X	773	-0-	-2317	-0-	773	2		N	-0-		707	
*10	3193 X	1140	-0-	-2053	-0-	1085	2	55 9	N	50	389 1	368	
*11	3090 X	737	-0-	-2353	-0-	737	2		N	-0-		368	
*12	3193 X	537	-0-	-2656	-0-	537	2		N	-0-		368	
01	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT		368	

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
MERYDITH, MORRIS R. -E-		WELL #:		6072H		RRCID -> 269707		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8165 - 12038		
08	2201 X	2066	-0-	-135	-0-	27	1	1839 2	N	182	359 1	293
						200	9					
09	2220 N	1536	-0-	-684	-0-	30	1	1383 2	N	112	179 1	226
						123	9					
10	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	24	1	1865 2	N	201	183 1	244
						221	9					
11	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	30	1	1881 2	N	184		428
						202	9					
12	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	31	1	1964 2	N	176	363 1	241
						194	9					
*01	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	31	1	2281 2	N	144		385
						158	9					

MERYDITH, MORRIS R. -E-		WELL #:		6073HC		RRCID -> 276163		COMPL. DATE 06/03/2014		TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8250 - 12126		
08	1023 N	940	-0-	-83	-0-	31	1	798 2	N	101		599
						111	9					
09	990 N	969	-0-	-21	-0-	29	1	833 2	N	97		696
						107	9					
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	24	1	1027 2	N	230	384 1	542
						253	9					
11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	29	1	1412 2	N	124	385 1	281
						136	9					
12	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	31	1	1454 2	N	209		490
						230	9					
*01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	31	1	1565 2	N	203	197 1	496
						223	9					

MATHERS '30'		WELL #:		1HC		RRCID -> 276621		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8479 - 12255		
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112 2	N	-0-		189
09	300 N	139	-0-	-161	-0-	30	1	109 2	N	-0-		189
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	31	1	38 2	N	-0-		189
11	150 N	63	-0-	-87	-0-	30	1	33 2	N	-0-		189
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	31	1	114 2	N	-0-		189
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	31	1	9 2	N	-0-		189

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
MATHERS '30'		WELL #:		2HC	RRCID ->	278327	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL DEPTH	8067	PERF.	8421 - 12600	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	31 1	2411 2	N	64			251	
09	2400 N	2267	-0-	-133	-0-	70 9	2174 2	N	57	186 1		122	
10	2480 N	2275	-0-	-205	-0-	63 9	2179 2	N	59			181	
11	2400 N	2178	-0-	-222	-0-	31 1	2086 2	N	56			237	
12	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	65 9	2320 2	N	65	193 1		109	
*01	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	30 1	2353 2	N	90			199	
						62 9							
						31 1							
						72 9							
						31 1							
						99 9							
-----													
WIEDERSTEIN '354'		WELL #:		5HC	RRCID ->	279941	COMPL. DATE	08/08/2016	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8878 - 12800	
08	2263 N	2024	-0-	-239	-0-	31 1	1563 2	N	391	340 1		260	
09	2010 N	1921	-0-	-89	-0-	430 9	1505 2	N	351	169 1		442	
10	2015 N	1953	-0-	-62	-0-	30 1	1500 2	N	384	521 1		305	
11	1950 N	1930	-0-	-20	-0-	386 9	1518 2	N	347	347 1		305	
12	1984 N	1925	-0-	-59	-0-	31 1	1507 2	N	352	345 1		312	
*01	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	422 9	1701 2	N	388	346 1		354	
						30 1							
						382 9							
						31 1							
						387 9							
						31 1							
						427 9							
-----													
WIEDERSTEIN '354'		WELL #:		4H	RRCID ->	281223	COMPL. DATE	12/22/2013	TOTAL DEPTH	8378	PERF.	8680 - 12651	
08	1705 N	1672	-0-	-33	-0-	31 1	1376 2	N	241	183 1		162	
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	265 9	1329 2	N	205	185 1		182	
10	1674 N	1590	-0-	-84	-0-	30 1	1315 2	N	222	187 1		217	
11	1620 N	1529	-0-	-91	-0-	226 9	1278 2	N	201	181 1		237	
12	1643 N	1516	-0-	-127	-0-	31 1	1273 2	N	193	186 1		244	
01	1581 N	1485	-0-	-96	-0-	244 9	1230 2	N	204	189 1		259	
						221 9							
						31 1							
						212 9							
						31 1							
						224 9							
-----													
SHELL FEE '21'		WELL #:		1H	RRCID ->	281912	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	9105 - 13257	
08	806 N	667	-0-	-139	-0-	31 1	507 2	N	117			508	
09	840 N	714	-0-	-126	-0-	129 9	567 2	N	106			614	
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	30 1	668 2	N	112	341 1		385	
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	117 9	566 2	N	145	170 1		360	
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	31 1	620 2	N	109			469	
01	837 N	457	-0-	-380	-0-	160 9	304 2	N	111	170 1		410	
						31 1							
						120 9							
						31 1							
						122 9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
SHELL FEE '21'		WELL #:		2H	RRCID ->	281914	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	8553	PERF.	9025 - 13240	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-		31 1	972 2	N	171			399
09	1530 N	26	-0-	-1504	-0-		188 9						
10	1426 N	634	-0-	-792	-0-		22 1	4 2	N	-0-	169 1		230
11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-		15 1	477 2	N	129			359
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-		142 9						
*01	692 N	692	-0-	-0-	-0-		30 1	1104 2	N	196	166 1		389
							216 9						
							30 1	951 2	N	207	172 1		424
							228 9						
							24 1	638 2	N	27			451
							30 9						

SHELL FEE '21'		WELL #:		3HC	RRCID ->	281929	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	9141 - 13360	
08	1209 N	1071	-0-	-138	-0-		31 1	842 2	N	180	170 1		572
09	1050 N	935	-0-	-115	-0-		198 9						
10	1116 N	850	-0-	-266	-0-		30 1	740 2	N	150	170 1		552
11	1050 N	685	-0-	-365	-0-		165 9						
12	961 N	616	-0-	-345	-0-		31 1	623 2	N	178	171 1		559
*01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		196 9						
							30 1	435 2	N	200	171 1		588
							220 9						
							23 1	531 2	N	56	170 1		474
							62 9						
							30 1	833 2	N	193	173 1		494
							212 9						

CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		1H	RRCID ->	282130	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	8967 - 13212	
08	527 N	420	-0-	-107	-0-		31 1	308 2	N	74			572
09	540 N	424	-0-	-116	-0-		81 9						
10	589 N	512	-0-	-77	-0-		30 1	385 2	N	8	181 1		399
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-		9 9						
12	434 N	429	-0-	-5	-0-		30 1	393 2	N	81			480
01	527 N	17	-0-	-510	-0-		89 9						
							30 1	323 2	N	74	177 1		377
							81 9						
							31 1	309 2	N	81			458
							89 9						
							17 1		N	-0-			458

CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		2H	RRCID ->	282131	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	8973 - 13301	
08	1147 N	1123	-0-	-24	-0-		31 1	974 2	N	107			525
09	1170 N	997	-0-	-173	-0-		118 9						
10	1147 N	1131	-0-	-16	-0-		30 1	873 2	N	85	182 1		428
11	1080 N	959	-0-	-121	-0-		94 9						
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-		31 1	981 2	N	108			536
*01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		119 9						
							30 1	810 2	N	108	189 1		455
							119 9						
							31 1	869 2	N	123			578
							135 9						
							31 1	1017 2	N	102	180 1		500
							112 9						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		3H	RRCID ->	282154	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	9042 - 13465		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	682 N	630	-0-	-52	-0-	31	1	496	2	N	94			246
						103	9							
09	810 N	592	-0-	-218	-0-	30	1	473	2	N	81	171	1	156
						89	9							
10	682 N	244	-0-	-438	-0-	23	1	187	2	N	31			187
						34	9							
11	600 N	7	-0-	-593	-0-	7	1			N	-0-			187
12	620 N	63	-0-	-557	-0-	11	1	52	9	N	47			234
*01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	31	1	192	2	N	74			308
						81	9							
CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		4H	RRCID ->	282173	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	9043 - 13390		
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	29	1	645	2	N	91			298
						100	9							
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	29	1	637	2	N	92			390
						101	9							
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	30	1	866	2	N	123	173	1	340
						135	9							
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	30	1	1098	2	N	145			485
						160	9							
12	806 N	689	-0-	-117	-0-	29	1	635	2	N	23			508
						25	9							
01	1023 N	517	-0-	-506	-0-	12	1	427	2	N	71			579
						78	9							
GRAY 352		WELL #:		C002AP	RRCID ->	282696	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	8484	PERF.	9243 - 11554		
08	837 N	695	-0-	-142	-0-	31	1	526	2	N	125			329
						138	9							
09	780 N	646	-0-	-134	-0-	30	1	477	2	N	126	368	1	87
						139	9							
10	775 N	646	-0-	-129	-0-	31	1	475	2	N	127			214
						140	9							
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	512	2	N	149	187	1	176
						164	9							
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	31	1	659	2	N	204	180	1	200
						224	9							
*01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	31	1	879	2	N	420	171	1	449
						462	9							
GRAY 353		WELL #:		C002PA	RRCID ->	282698	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	8858 - 12650		
08	1581 N	1575	-0-	-6	-0-	31	1	1388	2	N	142			242
						156	9							
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	30	1	1342	2	N	121	193	1	170
						133	9							
10	1240 N	1161	-0-	-79	-0-	30	1	1061	2	N	64			234
						70	9							
11	1530 N	1307	-0-	-223	-0-	30	1	1157	2	N	109	174	1	169
						120	9							
12	1550 N	1095	-0-	-455	-0-	31	1	986	2	N	71			240
						78	9							
01	1147 N	562	-0-	-585	-0-	31	1	463	2	N	62	178	1	124
						68	9							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
MAY WRIGHT '163'		WELL #:		2HC	RRCID ->	282700	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	8607	PERF.	8975 - 12945	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	31 1	5900 2	N	478	340 1		325
							526 9						
09		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	30 1	4749 2	N	379	510 1		194
							417 9						
10		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	31 1	4971 2	N	311	178 1		327
							342 9						
11		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	30 1	4746 2	N	408	515 1		220
							449 9						
12		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	31 1	4834 2	N	504	515 1		209
							554 9						
*01		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	31 1	4574 2	N	438	349 1		298
							482 9						
-----													
WATERS '199'		WELL #:		1H	RRCID ->	282736	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	8819 - 12735	
08		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	31 1	1249 2	N	202	193 1		304
							222 9						
09		1410 N	1332	-0-	-78	-0-	30 1	1157 2	N	132	177 1		259
							145 9						
10		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	31 1	1220 2	N	169			428
							186 9						
11		1410 N	1320	-0-	-90	-0-	30 1	1127 2	N	148	200 1		376
							163 9						
12		1364 N	1307	-0-	-57	-0-	31 1	1160 2	N	105	209 1		272
							116 9						
01		1426 N	1319	-0-	-107	-0-	31 1	1103 2	N	168	184 1		256
							185 9						
-----													
WATERS '199'		WELL #:		2H	RRCID ->	282739	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8422	PERF.	8829 - 12790	
08		620 N	387	-0-	-233	-0-	31 1	235 2	N	110	183 1		251
							121 9						
09		510 N	378	-0-	-132	-0-	30 1	227 2	N	110			361
							121 9						
10		465 N	452	-0-	-13	-0-	31 1	257 2	N	149	199 1		311
							164 9						
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	30 1	251 2	N	88	175 1		224
							97 9						
12		403 N	353	-0-	-50	-0-	31 1	202 2	N	109			333
							120 9						
01		465 N	249	-0-	-216	-0-	31 1	121 2	N	88			421
							97 9						
-----													
HURN '355'		WELL #:		3H	RRCID ->	282740	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	8401	PERF.	8768 - 12640	
08		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	31 1	835 2	N	155	180 1		126
							171 9						
09		1110 N	851	-0-	-259	-0-	25 1	749 2	N	70			196
							77 9						
10		961 N	644	-0-	-317	-0-	19 1	402 2	N	203	179 1		220
							223 9						
11		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	28 1	1167 2	N	297	179 1		338
							327 9						
12		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	31 1	1640 2	N	381	550 1		169
							419 9						
*01		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	31 1	1801 2	N	291	183 1		277
							320 9						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
HURN '355'		WELL #: 4H		RRCID -> 282742		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 8747		- 12540	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	2976 X	2861	-0-	-115	-0-	31 1	2533 2	N	270	362 1	239		
09	2880 X	2686	-0-	-194	-0-	297 9	30 1	N	210	180 1	269		
10	2945 X	2739	-0-	-206	-0-	231 9	31 1	N	231	181 1	319		
11	2760 X	2343	-0-	-417	-0-	254 9	30 1	N	251	184 1	386		
12	2852 X	2403	-0-	-449	-0-	276 9	31 1	N	257	366 1	277		
*01	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	283 9	31 1	N	325	364 1	238		
						358 9							
HURN '355'		WELL #: 5HC		RRCID -> 282747		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 8382		PERF. 8673		- 12550	
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	31 1	889 2	N	94	181 1	212		
09	570 N	353	-0-	-217	-0-	103 9	27 1	N	40		252		
10	806 N	599	-0-	-207	-0-	44 9	19 1	N	132		384		
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	145 9	30 1	N	172	187 1	369		
12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	189 9	30 1	N	193	186 1	376		
*01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	212 9	31 1	N	144	189 1	331		
						158 9							
MAY WRIGHT '163'		WELL #: 3HC		RRCID -> 282748		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 8626		PERF. 9096		- 13100	
08	1240 N	322	-0-	-918	-0-	31 1	251 2	N	36	169 1	145		
09	660 N	30	-0-	-630	-0-	40 9	30 1	N	-0-		145		
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	31 1	31 1	N	385	355 1	175		
11	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	424 9	30 1	N	434	345 1	264		
12	3093 N	3093	-0-	-0-	-0-	477 9	31 1	N	367	346 1	285		
*01	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	404 9	31 1	N	332	347 1	270		
						365 9							
KELLN 'C' '150'		WELL #: 1H		RRCID -> 282812		COMPL. DATE 08/10/2014		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 8581		- 12498	
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	31 1	344 2	N	173	190 1	126		
09	570 N	559	-0-	-11	-0-	190 9	30 1	N	204	179 1	151		
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	224 9	31 1	N	189	196 1	144		
11	540 N	515	-0-	-25	-0-	208 9	30 1	N	219	187 1	176		
12	589 N	255	-0-	-334	-0-	241 9	31 1	N	93		269		
*01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	102 9	31 1	N	216	194 1	291		
						238 9							





LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
NIX '89'		WELL #:		1HC	RRCID ->	282896	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	8542	PERF.	9224 - 12904	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		899 N	835	-0-	-64	-0-	31 1	617 2	N	170			317
							187 9						
09		840 N	768	-0-	-72	-0-	30 1	555 2	N	166	363 1		120
							183 9						
10		893 N	893	-0-	-0-	-0-	31 1	640 2	N	202	190 1		132
							222 9						
11		828 N	828	-0-	-0-	-0-	30 1	620 2	N	162	191 1		103
							178 9						
12		806 N	323	-0-	-483	-0-	31 1	236 2	N	51			154
							56 9						
01		899 N	582	-0-	-317	-0-	31 1	405 2	N	133			287
							146 9						
-----													
PARSELL 34		WELL #:		C001PA	RRCID ->	282960	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	7785	PERF.	8512 - 12443	
08		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	31 1	1025 2	N	92	190 1		268
							101 9						
09		1350 N	1052	-0-	-298	-0-	30 1	884 2	N	125			393
							138 9						
10		1333 N	1176	-0-	-157	-0-	31 1	1000 2	N	132	178 1		347
							145 9						
11		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	30 1	1356 2	N	117	184 1		280
							129 9						
12		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	28 1	2374 2	N	83			363
							91 9						
*01		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	27 1	2453 2	N	114	186 1		291
							125 9						
-----													
RACHEL '292'		WELL #:		1HC	RRCID ->	283077	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	8564 - 12490	
08		2046 N	1950	-0-	-96	-0-	31 1	1680 2	N	217	190 1		336
							239 9						
09		1980 N	1871	-0-	-109	-0-	30 1	1623 2	N	198	198 1		336
							218 9						
10		2077 N	1853	-0-	-224	-0-	31 1	1554 2	N	244	198 1		382
							268 9						
11		1890 N	1580	-0-	-310	-0-	30 1	1306 2	N	222	193 1		411
							244 9						
12		1922 N	987	-0-	-935	-0-	31 1	878 2	N	71			482
							78 9						
01		1860 N	1382	-0-	-478	-0-	28 1	1251 2	N	94	195 1		381
							103 9						
-----													
GRAY 353/352		WELL #:		C003CN	RRCID ->	287304	COMPL. DATE	05/23/2019	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8505 - 17649	
08		24273 X	20870	-0-	-3403	-0-	31 1	18054 2	N	2532	2527 1		603
							2785 9						
09		23490 X	19282	-0-	-4208	-0-	30 1	16716 2	N	2305	2393 1		515
							2536 9						
10		23250 X	18995	-0-	-4255	-0-	31 1	16390 2	N	2340	1870 1		985
							2574 9						
11		21810 X	17465	-0-	-4345	-0-	30 1	15039 2	N	2178	2265 1		898
							2396 9						
12		21514 X	17291	-0-	-4223	-0-	31 1	14864 2	N	2178	2440 1		636
							2396 9						
01		20863 X	16432	-0-	-4431	-0-	31 1	14106 2	N	2086	2041 1		681
							2295 9						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
PIONEER 31		WELL #:		C0010B	RRCID ->	291433	COMPL. DATE	07/21/2021	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	8492 - 13166	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0	65565	-0-	65565	83517	51659 1	337 2	N		12335	12978 1		463
09	138165 X	54648	-0-	-83517	-0-	13569 9	1050 1	46485 2	N	6466	6371 1		558
10	56234 X	50046	-0-	-6188	-0-	7113 9	1085 1	43673 2	N	4807	4890 1		475
11	54420 X	39659	-0-	-14761	-0-	5288 9	30 1	35802 2	N	3479	3289 1		665
12	56234 X	35447	-0-	-20787	-0-	3827 9	31 1	32253 2	N	2875	2737 1		803
01	56234 X	30866	-0-	-25368	-0-	3163 9	31 1	28222 2	N	2375	2410 1		768
						2613 9							
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574									
BRAVEHEART		WELL #:		2H	RRCID ->	235865	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	3662 - 5182	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
SAINT		WELL #:		5202	RRCID ->	223306	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8276 - 10582	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			284
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			284
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			284
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			284
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			284
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			284
MOSES 519		WELL #:		1H	RRCID ->	229459	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	8833 - 11047	
08	3100 N	3206	-0-	106	106	3204 2	2 9	N		2			106
09	2880 X	2774	-0-	-106	-0-	2765 2	9 9	N		8			114
10	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2744 2	10 9	N		9			123
11	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2513 2	23 9	N		21			144
12	2728 X	2365	-0-	-363	-0-	2357 2	8 9	N		7			151
01	2728 X	2262	-0-	-466	-0-	2241 2	21 9	N		19			170
HUNTER 538		WELL #:		2H	RRCID ->	232353	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8454 - 10379	
08	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3032 2	6 9	N		5			168
09	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2886 2	9 9	N		8			176
10	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2838 2	2 9	N		2			178
11	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1556 2	2 9	N		2			180
12	1488 X	1098	-0-	-390	-0-	1098 2		N		-0-			180
01	1488 X	455	-0-	-1033	-0-	455 2		N		-0-			180
PUNDT 517		WELL #:		4517H	RRCID ->	234112	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	7926	PERF.	8345 - 10199	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221



LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
HUMPHREYS 37		WELL #: 3H		RRCID -> 278085		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 8995		PERF. 9409 - 13782				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	22	1	2584	2	N	160	178	1	83
09	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	176	9	2513	2	N	135			218
10	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	331	1	2387	2	N	116	187	1	147
11	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	149	9	2489	2	N	154	187	1	114
12	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	342	1	2410	2	N	163			277
01	2542 N	2433	-0-	-109	-0-	128	9	1946	2	N	132			409
						331	1							
						169	9							
						342	1							
						179	9							
						145	9							
-----														
HUMPHREYS 31		WELL #: 1H		RRCID -> 278662		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 9396 - 13899				
08	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	2550	2	652	9	N	593	377	1	411
09	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	2431	2	601	9	N	546	576	1	381
10	3131 X	3067	-0-	-64	-0-	2478	2	589	9	N	535	570	1	346
11	3030 X	2989	-0-	-41	-0-	2385	2	604	9	N	549	577	1	318
12	3131 X	2917	-0-	-214	-0-	2434	2	483	9	N	439	577	1	180
01	3131 X	2914	-0-	-217	-0-	2390	2	524	9	N	476	377	1	279
-----														
GEORGE 36		WELL #: 1H		RRCID -> 278673		COMPL. DATE 07/21/2015		TOTAL DEPTH 10278		PERF.10645 - 15162				
08	3503 X	2470	-0-	-1033	-0-	147	1	2143	2	N	164			300
09	3720 X	2588	-0-	-1132	-0-	180	9	186	9	N	169	187	1	282
10	3844 X	2783	-0-	-1061	-0-	2402	2	186	9	N	169	355	1	96
11	3420 X	2812	-0-	-608	-0-	2597	2	265	9	N	241			337
12	3224 X	2752	-0-	-472	-0-	2547	2	140	9	N	127	195	1	269
*01	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2612	2	276	9	N	251	197	1	323
						2543	2							
-----														
WASHITA 34		WELL #: 1H		RRCID -> 278703		COMPL. DATE 06/19/2015		TOTAL DEPTH 10233		PERF.10581 - 15084				
08	6324 X	5810	-0-	-514	-0-	5641	2	169	9	N	154	192	1	245
09	5850 X	4874	-0-	-976	-0-	4722	2	152	9	N	138	162	1	221
10	6200 X	5299	-0-	-901	-0-	5167	2	132	9	N	120	195	1	146
11	6000 X	5611	-0-	-389	-0-	5381	2	230	9	N	209	197	1	158
12	5890 X	5503	-0-	-387	-0-	5291	2	212	9	N	193	190	1	161
01	5797 X	5347	-0-	-450	-0-	5159	2	188	9	N	171	173	1	159
-----														
WASHITA 35		WELL #: 1H		RRCID -> 278875		COMPL. DATE 09/09/2015		TOTAL DEPTH 10096		PERF.10527 - 14754				
08	6510 X	5082	-0-	-1428	-0-	4913	2	169	9	N	154	177	1	135
09	5280 X	4562	-0-	-718	-0-	4402	2	160	9	N	145			280
10	5146 X	3977	-0-	-1169	-0-	3856	2	121	9	N	110	187	1	203
11	3570 X	3349	-0-	-221	-0-	3205	2	144	9	N	131	153	1	181
12	5580 X	1930	-0-	-3650	-0-	1833	2	97	9	N	88	172	1	97
01	5084 X	2464	-0-	-2620	-0-	2409	2	55	9	N	50			147
-----														
TEXA PEARL 326		WELL #: 2H		RRCID -> 278898		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 7963		PERF. 8559 - 13057				
08	4650 X	4436	-0-	-214	-0-	4422	2	14	9	N	13			104
09	4170 X	4061	-0-	-109	-0-	4030	2	31	9	N	28			132
10	3937 X	3689	-0-	-248	-0-	3660	2	29	9	N	26			158
11	3810 X	3546	-0-	-264	-0-	3471	2	75	9	N	68			226
12	4433 X	3312	-0-	-1121	-0-	3309	2	3	9	N	3			229
01	4433 X	3260	-0-	-1173	-0-	3249	2	11	9	N	10	176	1	63

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
TEXA PEARL 326		WELL #: 4H		RRCID -> 278899		COMPL. DATE 08/13/2015			TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8286 - 12357			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5611 X	5244	-0-	-367	-0-	5224	2	20	9	N	18	274
09	5820 X	5378	-0-	-442	-0-	5353	2	25	9	N	23	123
10	6014 X	5364	-0-	-650	-0-	5347	2	17	9	N	15	138
11	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3678	2	14	9	N	13	151
12	5549 X	4632	-0-	-917	-0-	4612	2	20	9	N	18	169
01	5549 X	4809	-0-	-740	-0-	4774	2	35	9	N	32	201
-----												
KELLN 28		WELL #: 2H		RRCID -> 278944		COMPL. DATE 04/20/2015			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8490 - 12605			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
10	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	281	1	1768	2	N	159	110
						175	9					
11	3000 N	4990	-0-	1990	1990	324	1	4525	2	N	128	63
						141	9					
12	3100 N	3639	-0-	539	2529	335	1	3188	2	N	105	168
						116	9					
*01	3100 N	2839	-0-	-261	2268	335	1	2408	2	N	87	77
						96	9					
-----												
HEXT 60		WELL #: 1H		RRCID -> 278946		COMPL. DATE 09/04/2013			TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9329 - 13880			
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	695	2	182	9	N	165	69
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	679	2	165	9	N	150	219
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	654	2	161	9	N	146	177
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	573	2	105	9	N	95	77
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	694	2	204	9	N	185	262
01	806 N	793	-0-	-13	-0-	649	2	144	9	N	131	59
-----												
ARBUCKLE 76		WELL #: 1H		RRCID -> 278950		COMPL. DATE 05/07/2015			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 9161 - 13606			
08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1458	2	190	9	N	173	247
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1440	2	232	9	N	211	281
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1490	2	211	9	N	192	280
11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1478	2	310	9	N	282	374
12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1668	2	341	9	N	310	312
*01	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	1752	2	454	9	N	413	725
-----												
KINCAID 103		WELL #: 1H		RRCID -> 278953		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8790 - 12918			
08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1271	2	337	9	N	306	219
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1176	2	312	9	N	284	132
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1149	2	261	9	N	237	185
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1049	2	286	9	N	260	260
12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1039	2	262	9	N	238	119
01	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1013	2	316	9	N	287	218
-----												
WEATHERBY 2		WELL #: 1H		RRCID -> 278955		COMPL. DATE 01/15/2014			TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9325 - 13359			
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	886	2	250	9	N	227	308
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	849	2	299	9	N	272	389
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	875	2	263	9	N	239	254
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	691	2	118	9	N	107	361
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	979	2	349	9	N	317	304
*01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1002	2	270	9	N	245	379

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
HUMPHREYS 34		WELL #:		1H	RRCID ->	278964	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	9191	PERF.	9490 - 13741		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	4681 X	4342	-0-	-339	-0-	4019	2	323	9	N	294	372	1	245
09	4530 X	4472	-0-	-58	-0-	4102	2	370	9	N	336	380	1	201
10	4681 X	4543	-0-	-138	-0-	4177	2	366	9	N	333	188	1	346
11	4530 X	4392	-0-	-138	-0-	4018	2	374	9	N	340	564	1	122
12	4650 X	4447	-0-	-203	-0-	4095	2	352	9	N	320	186	1	256
01	4619 X	4220	-0-	-399	-0-	3912	2	308	9	N	280	353	1	183
-----														
FARRAR 117		WELL #:		1H	RRCID ->	278965	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	8671 - 12876		
08	3844 X	3734	-0-	-110	-0-	3365	2	369	9	N	335	376	1	190
09	3630 X	3583	-0-	-47	-0-	3157	2	426	9	N	387	421	1	156
10	3596 X	3538	-0-	-58	-0-	3168	2	370	9	N	336	366	1	126
11	3480 X	3288	-0-	-192	-0-	2982	2	306	9	N	278	196	1	208
12	3720 X	3441	-0-	-279	-0-	3032	2	409	9	N	372	379	1	201
01	3720 X	3346	-0-	-374	-0-	2982	2	364	9	N	331	378	1	154
-----														
URSCHEL 73		WELL #:		1H	RRCID ->	278967	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	9014 - 13111		
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1162	2	193	9	N	175	187	1	130
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1168	2	189	9	N	172	125	1	177
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1131	2	188	9	N	171	243	1	105
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1077	2	200	9	N	182	147	1	140
12	1395 N	1323	-0-	-72	-0-	1114	2	209	9	N	190	186	1	144
01	1333 N	989	-0-	-344	-0-	888	2	101	9	N	92	64	1	172
-----														
URSCHEL 71		WELL #:		1H	RRCID ->	278968	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	9250 - 13654		
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1081	2	409	9	N	372	382	1	161
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1024	2	220	9	N	200	254	1	107
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1052	2	354	9	N	322	322	1	107
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	988	2	320	9	N	291	232	1	166
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1013	2	296	9	N	269	190	1	245
01	1395 N	1295	-0-	-100	-0-	991	2	304	9	N	276	340	1	181
-----														
KELLN 28		WELL #:		1H	RRCID ->	279029	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	8404 - 12980		
08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1408	2	117	9	N	106	188	1	131
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1465	2	135	9	N	123	178	1	76
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1459	2	128	9	N	116			192
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1415	2	145	9	N	132	178	1	146
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1541	2	162	9	N	147	195	1	98
01	1581 N	1512	-0-	-69	-0-	1396	2	116	9	N	105			203
-----														
HENSON		WELL #:		2023H	RRCID ->	279064	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8856 - 13332		
08	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	335	1	2258	2	N	328	358	1	199
						361	9							
09	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	324	1	2152	2	N	311	184	1	326
						342	9							
10	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	335	1	2153	2	N	288	411	1	203
						317	9							
11	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	281	1	2260	2	N	364	185	1	382
						400	9							
12	2914 N	2334	-0-	-580	-0-	2041	2	293	9	N	266	378	1	270
01	2790 N	2607	-0-	-183	-0-	2324	2	283	9	N	257	190	1	337

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
HUMPHREYS 37		WELL #:		1H	RRCID ->	279065	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	9317 - 13907	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
08	3751 X	2761	-0-	-990	-0-	2665	2	96	9	N	87		132
09	3270 X	2728	-0-	-542	-0-	2636	2	92	9	N	84		216
10	3286 X	2794	-0-	-492	-0-	2719	2	75	9	N	68	187 1	97
11	3180 X	2862	-0-	-318	-0-	2752	2	110	9	N	100		197
12	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3017	2	122	9	N	111	193 1	115
*01	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	2977	2	123	9	N	112		227
-----													
NIX B		WELL #:		2024H	RRCID ->	279077	COMPL. DATE	02/24/2015	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	8910 - 13380	
08	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2075	2	216	9	N	196	369 1	81
09	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	1962	2	213	9	N	194	187 1	88
10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	1970	2	199	9	N	181	157 1	112
11	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1871	2	213	9	N	194	180 1	126
12	2170 N	2168	-0-	-2	-0-	1959	2	209	9	N	190	187 1	129
*01	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2022	2	198	9	N	180	185 1	124
-----													
HUMPHREYS 37		WELL #:		2H	RRCID ->	279243	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	9056	PERF.	9560 - 13999	
08	2356 X	2051	-0-	-305	-0-	1932	2	119	9	N	108		228
09	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1916	2	107	9	N	97	180 1	145
10	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1918	2	140	9	N	127	183 1	89
11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1789	2	95	9	N	86		175
12	2077 N	1861	-0-	-216	-0-	1765	2	96	9	N	87		262
01	2046 N	1998	-0-	-48	-0-	1882	2	116	9	N	105	192 1	175
-----													
JULIA 71		WELL #:		1H	RRCID ->	279490	COMPL. DATE	11/26/2015	TOTAL DEPTH	9977	PERF.	10452 - 14400	
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1088	2	119	9	N	108	185 1	201
09	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1529	2	138	9	N	125	187 1	139
10	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1648	2	139	9	N	126	166 1	99
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1508	2	114	9	N	104		203
12	1736 N	1543	-0-	-193	-0-	1370	2	173	9	N	157	190 1	170
01	1798 N	1547	-0-	-251	-0-	1412	2	135	9	N	123	192 1	101
-----													
NIX B		WELL #:		1024H	RRCID ->	280047	COMPL. DATE	06/06/2013	TOTAL DEPTH	8444	PERF.	9145 - 12282	
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	600	2	66	9	N	60	174 1	64
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	614	2	47	9	N	43		107
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	603	2	88	9	N	80	47 1	140
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	583	2	50	9	N	45		185
12	682 N	664	-0-	-18	-0-	588	2	76	9	N	69	181 1	73
01	682 N	640	-0-	-42	-0-	570	2	70	9	N	64		137
-----													
HYDE 33		WELL #:		1H	RRCID ->	280054	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	9186	PERF.	9529 - 14147	
08	5766 X	5591	-0-	-175	-0-	5213	2	378	9	N	344	189 1	234
09	5550 X	5157	-0-	-393	-0-	4832	2	325	9	N	295	374 1	155
10	5766 X	5172	-0-	-594	-0-	4861	2	311	9	N	283	189 1	249
11	5550 X	5005	-0-	-545	-0-	4712	2	293	9	N	266	191 1	324
12	5580 X	5359	-0-	-221	-0-	4987	2	372	9	N	338	385 1	277
01	5580 X	4816	-0-	-764	-0-	4541	2	275	9	N	250	198 1	329
-----													
LEWIS 32		WELL #:		1H	RRCID ->	280331	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL DEPTH	9009	PERF.	9437 - 13603	
08	8277 X	7846	-0-	-431	-0-	7277	2	569	9	N	517	563 1	101
09	7710 X	7490	-0-	-220	-0-	6966	2	524	9	N	476	378 1	199
10	8029 X	7631	-0-	-398	-0-	7104	2	527	9	N	479	569 1	109
11	7770 X	7314	-0-	-456	-0-	6778	2	536	9	N	487	387 1	209
12	7874 X	7491	-0-	-383	-0-	6968	2	523	9	N	475	576 1	108
01	7843 X	7368	-0-	-475	-0-	6834	2	534	9	N	485	375 1	218





LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
ALEXANDER UNIT 66		WELL #: 2H		RRCID ->	290618	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	8708	PERF.	9358	- 14638
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	3193 X	1763	-0-	-1430	-0-	1532	2	231	9	N	210	109
09	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1782	2	244	9	N	222	293
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1788	2	220	9	N	200	74
11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1776	2	240	9	N	218	106
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1602	2	260	9	N	236	151
*01	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	1956	2	224	9	N	204	167
-----												
FARRAR 118		WELL #: 1HR		RRCID ->	290619	COMPL. DATE	06/24/2015	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8424	- 12794
08	4185 X	3898	-0-	-287	-0-	3732	2	166	9	N	151	83
09	4050 X	3760	-0-	-290	-0-	3588	2	172	9	N	156	59
10	4092 X	3769	-0-	-323	-0-	3598	2	171	9	N	155	39
11	3870 X	3613	-0-	-257	-0-	3423	2	190	9	N	173	35
12	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3473	2	171	9	N	155	190
01	3906 X	3400	-0-	-506	-0-	3226	2	174	9	N	158	151
-----												
URSCHEL 1		WELL #: 1H		RRCID ->	290620	COMPL. DATE	10/30/2017	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	9336	- 13882
08	4960 X	4674	-0-	-286	-0-	4300	2	374	9	N	340	79
09	4770 X	4500	-0-	-270	-0-	4122	2	378	9	N	344	61
10	4929 X	4563	-0-	-366	-0-	4200	2	363	9	N	330	196
11	4590 X	4345	-0-	-245	-0-	3985	2	360	9	N	327	157
12	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4065	2	369	9	N	335	107
01	4681 X	4326	-0-	-355	-0-	3954	2	372	9	N	338	56
-----												
MARYLE 60		WELL #: 1H		RRCID ->	290680	COMPL. DATE	03/22/2014	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	8550	- 13026
08	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1579	2	263	9	N	239	417
09	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1423	2	215	9	N	195	269
10	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1432	2	276	9	N	251	169
11	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1346	2	323	9	N	294	125
12	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1218	2	197	9	N	179	304
*01	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1404	2	255	9	N	232	189
-----												
HAWKINS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	290698	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	10024	PERF.	10478	- 14504
08	0 W	3071	-0-	3071	811785	2886	2	185	9	N	168	153
09	0 W	2913	-0-	2913	814698	2701	2	212	9	N	193	155
10	0 W	2378	-0-	2378	817076	2282	2	96	9	N	87	74
11	1200 N	2762	-0-	1562	818638	2477	2	285	9	N	259	145
12	3100 N	2513	-0-	-587	818051	2423	2	90	9	N	82	227
*01	3100 N	2209	-0-	-891	817160	2111	2	98	9	N	89	121
-----												
TORREY 279		WELL #: A 3HC		RRCID ->	290723	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	8434	PERF.	8900	- 12761
08	106205 X	3077	-0-	-103128	-0-	2892	2	185	9	N	168	37
09	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2894	2	124	9	N	113	150
10	3038 X	2974	-0-	-64	-0-	2888	2	86	9	N	78	66
11	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2726	2	118	9	N	107	173
12	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2786	2	113	9	N	103	102
01	3131 X	2849	-0-	-282	-0-	2731	2	118	9	N	107	34
-----												
MOSES 519		WELL #: 4H		RRCID ->	290777	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	8084	PERF.	8462	- 11786
08	0 W	4897	-0-	4897	870268	4555	2	342	9	N	311	89
09	0 W	4690	-0-	4690	874958	4352	2	338	9	N	307	121
10	0 W	2886	-0-	2886	877844	2682	2	204	9	N	185	139
11	0 W	644	-0-	644	878488	643	2	1	9	N	1	71
12	0 W	3669	-0-	3669	882157	3669	2			N	-0-	71
01	0 W	4950	-0-	4950	887107	4688	2	262	9	N	238	309

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
HUMPHREYS TRUST		WELL #:		2H	RRCID ->	291308	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	9564 - 17814	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 W	21160	-0-	21160	4348582	20475 2	685 9	N	623	570 1		214
09		0 W	20072	-0-	20072	4368654	19435 2	637 9	N	579	572 1		221
10		0 W	20341	-0-	20341	4388995	19673 2	668 9	N	607	572 1		256
11		0 W	19411	-0-	19411	4408406	18840 2	571 9	N	519	572 1		203
12		0 W	19709	-0-	19709	4428115	19119 2	590 9	N	536	570 1		169
*01		0 W	19251	-0-	19251	4447366	18673 2	578 9	N	525	391 1		303

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		CLEVELAND 103		WELL #:	3H	RRCID ->	258235	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	8626 - 13732
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

NOBLE GENE 140		WELL #:		1H	RRCID ->	264799	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	9388	PERF.	9741 - 14060	
08	2666 X	1679	-0-	-987	-0-	1656 2	23 9	N	21	1 8			254
09	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2938 2	12 9	N	11	176 1			89
10	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2112 2	13 9	N	12				101
11	3000 N	3023	-0-	23	23	3011 2	12 9	N	11				112
12	3066 N	3043	-0-	-23	-0-	3017 2	26 9	N	24				136
*01	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2842 2	25 9	N	23				159

KRITSER 5		WELL #:		1H	RRCID ->	267269	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	9318	PERF.	9644 - 13560	
08	3286 X	2608	-0-	-678	-0-	2585 2	23 9	N	21	178 1	2 8		55
09	3360 X	2677	-0-	-683	-0-	2627 2	50 9	N	45				100
10	3472 X	2471	-0-	-1001	-0-	2397 2	74 9	N	67				167
11	3360 X	3242	-0-	-118	-0-	3176 2	66 9	N	60				227
12	3441 X	3387	-0-	-54	-0-	3336 2	51 9	N	46				273
*01	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3134 2	29 9	N	26	183 1			116

HOWE RANCH 141		WELL #:		1H	RRCID ->	268021	COMPL. DATE	04/29/2012	TOTAL DEPTH	9379	PERF.	9687 - 14200	
08	4309 X	3266	-0-	-1043	-0-	3220 2	46 9	N	42	4 8			251
09	4170 X	3503	-0-	-667	-0-	3474 2	29 9	N	26	183 1			94
10	4123 X	2864	-0-	-1259	-0-	2833 2	31 9	N	28				122
11	3990 X	3575	-0-	-415	-0-	3525 2	50 9	N	45				167
12	3968 X	3206	-0-	-762	-0-	3115 2	91 9	N	83	182 1			68
*01	3627 X	2467	-0-	-1160	-0-	2427 2	40 9	N	36				104

SCHULTZ 802		WELL #:		1H	RRCID ->	268159	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	8046 - 12661	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
AGNES 80		WELL #:		1H	RRCID ->	268160	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	9647 - 13438	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
08	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-		82
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		82
10	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2261	2	235	9	N	214		296
11	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2130	2	85	9	N	77	204 1	169
12	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2104	2	87	9	N	79	162 1	86
*01	2511 N	1489	-0-	-1022	-0-	1420	2	69	9	N	63		149
-----													
MCQUIDDY 64		WELL #:		1H	RRCID ->	269790	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	9150 - 14202	
08	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	213	339 1	35
09	1530 N	1512	-0-	-18	-0-	1272	2	240	9	N	218	180 1	73
10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1279	2	239	9	N	217	181 1	109
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	892	2	244	9	N	222	182 1	149
12	1550 N	1454	-0-	-96	-0-	1226	2	228	9	N	207	181 1	175
*01	1519 N	1291	-0-	-228	-0-	1071	2	220	9	N	200	183 1	192
-----													
MCQUIDDY 139		WELL #:		1H	RRCID ->	270649	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	9410	PERF.	9735 - 14614	
08	6014 X	3676	-0-	-2338	-0-	3611	2	65	9	N	59	1 8	245
09	5820 X	4565	-0-	-1255	-0-	4521	2	44	9	N	40	178 1	107
10	5549 X	4118	-0-	-1431	-0-	4057	2	61	9	N	55		162
11	5370 X	5240	-0-	-130	-0-	5183	2	57	9	N	52		214
12	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5379	2	35	9	N	32	188 1	58
*01	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4879	2	34	9	N	31		89
-----													
WRIGHT 75		WELL #:		1H	RRCID ->	271454	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	9063 - 13055	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
KRITSER 5		WELL #:		2H	RRCID ->	273606	COMPL. DATE	11/02/2013	TOTAL DEPTH	9365	PERF.	9920 - 13806	
08	2542 X	2150	-0-	-392	-0-	2067	2	83	9	N	75	184 1	142
09	3000 N	4392	-0-	1392	1392	4335	2	57	9	N	52		194
10	3100 N	3706	-0-	606	1998	3638	2	68	9	N	62	201 1	55
11	3000 N	4196	-0-	1196	3194	4131	2	65	9	N	59		114
12	7719 X	4525	-0-	-3194	-0-	4447	2	78	9	N	71		185
*01	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	3946	2	74	9	N	67		252
-----													
CLEVELAND 108 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274384	COMPL. DATE	07/13/2013	TOTAL DEPTH	8646	PERF.	8860 - 13070	
08	1891 X	1844	-0-	-47	-0-	1660	2	184	9	N	167	194 1	72
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1641	2	176	9	N	160		232
10	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1703	2	194	9	N	176	186 1	222
11	1770 N	1285	-0-	-485	-0-	1138	2	147	9	N	134	182 1	174
12	1891 N	1869	-0-	-22	-0-	1661	2	208	9	N	189	313 1	50
*01	1891 N	1628	-0-	-263	-0-	1508	2	120	9	N	109		159
-----													
RP JONES TRUST 189		WELL #:		2H	RRCID ->	275747	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	8558	PERF.	8827 - 12985	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		99
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		99
10	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1695	2	216	9	N	196	196 1	99
11	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2032	2	397	9	N	361	361 1	99
12	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1784	2	206	9	N	187	187 1	99
*01	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	1803	2	246	9	N	224	189 1	134

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
CLEVELAND 159		WELL #:		2H	RRCID ->	275748	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	8612	PERF.	9000 - 13400
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3100 N	3906	-0-	806	806	3630	2	276	9	N	251	28
09	3000 N	3493	-0-	493	1299	3296	2	197	9	N	179	207
10	3100 N	3567	-0-	467	1766	3387	2	180	9	N	164	187
11	4874 X	3108	-0-	-1766	-0-	3006	2	102	9	N	93	102
12	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3167	2	168	9	N	153	90
*01	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2745	2	123	9	N	112	202
-----												
RP RADER 190		WELL #:		3H	RRCID ->	275752	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	8557	PERF.	8998 - 13439
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	1222	-0-	1222	1222	1222	2			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	5621	-0-	5621	6843	5217	2	404	9	N	367	-0-
*01	14B2 EXT	4265	-0-	4265	11108	3838	2	427	9	N	388	216
-----												
FOSTER UNIT 248		WELL #:		4H	RRCID ->	276329	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8422	PERF.	8851 - 12701
08	5518 X	4990	-0-	-528	-0-	4893	2	97	9	N	88	105
09	5340 X	1070	-0-	-4270	-0-	1042	2	28	9	N	25	130
10	5518 X	3962	-0-	-1556	-0-	3835	2	127	9	N	115	62
11	5250 X	4090	-0-	-1160	-0-	3991	2	99	9	N	90	152
12	5332 X	3753	-0-	-1579	-0-	3681	2	72	9	N	65	53
*01	4991 X	3657	-0-	-1334	-0-	3556	2	101	9	N	92	145
-----												
HOUSER 241		WELL #:		3H	RRCID ->	276375	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	8339	PERF.	8882 - 13283
08	3038 X	2538	-0-	-500	-0-	2314	2	224	9	N	204	89
09	3000 N	2823	-0-	-177	-0-	2643	2	180	9	N	164	68
10	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	2833	2	167	9	N	152	78
11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2490	2	134	9	N	122	132
12	2914 N	2657	-0-	-257	-0-	2502	2	155	9	N	141	89
*01	3007 N	2600	-0-	-407	-0-	2483	2	117	9	N	106	195
-----												
HOUSER 241		WELL #:		2H	RRCID ->	276376	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8998 - 13400
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1291	2	40	9	N	36	90
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1217	2	118	9	N	107	197
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1054	2	91	9	N	83	70
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	969	2	122	9	N	111	67
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1206	2	134	9	N	122	189
*01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1183	2	140	9	N	127	134
-----												
RP TUBB 194		WELL #:		4H	RRCID ->	276377	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	8780 - 13390
08	2015 N	1723	-0-	-292	-0-	1661	2	62	9	N	56	129
09	1950 N	1665	-0-	-285	-0-	1577	2	88	9	N	80	209
10	1953 N	1663	-0-	-290	-0-	1593	2	70	9	N	64	94
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1636	2	189	9	N	172	85
12	1736 N	1654	-0-	-82	-0-	1586	2	68	9	N	62	147
*01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1609	2	140	9	N	127	92
-----												
RP TUBB 194		WELL #:		2H	RRCID ->	276934	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	8519	PERF.	8896 - 13361
08	3100 N	3253	-0-	153	287	2989	2	264	9	N	240	144
09	3000 N	2885	-0-	-115	172	2656	2	229	9	N	208	200
10	3100 N	2967	-0-	-133	39	2724	2	243	9	N	221	241
11	2595 X	2556	-0-	-39	-0-	2348	2	208	9	N	189	244
12	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2387	2	227	9	N	206	73
*01	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2747	2	223	9	N	203	122

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		LAUBHAN 526		WELL #:	3H	RRCID ->	277108	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8385 - 12443
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	-0-	6852	2	279	9	N	254	368	137	
09	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	-0-	3160	2	297	9	N	270	188	219	
10	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	-0-	6662	2	322	9	N	293	364	147	
11	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	-0-	6170	2	307	9	N	279	286	140	
12	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	-0-	5716	2	243	9	N	221	181	180	
*01	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	-0-	5746	2	212	9	N	193	183	190	
-----															
R P JONES TRUST 189		//CONT.//		277152	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
WELL #:		4H		RRCID ->	277152	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	8587	PERF.	8781 - 13569				
08	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	-0-	2814	2	257	9	N	234	379	129	
09	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	-0-	3278	2	218	9	N	198	179	148	
10	3410 X	2865	-0-	-545	-0-	-0-	2625	2	240	9	N	218	180	186	
11	3300 X	2967	-0-	-333	-0-	-0-	2733	2	234	9	N	213	181	218	
12	3627 X	2251	-0-	-1376	-0-	-0-	2062	2	189	9	N	172	181	209	
*01	3627 X	3204	-0-	-423	-0-	-0-	2996	2	208	9	N	189	181	217	
-----															
LCU 155		//CONT.//		277182	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
WELL #:		1H		RRCID ->	277182	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	8920 - 13458				
08	2449 N	2029	-0-	-420	-0-	-0-	1811	2	218	9	N	198	197	215	
09	2460 N	1662	-0-	-798	-0-	-0-	1618	2	44	9	N	40	150	105	
10	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	-0-	2102	2	166	9	N	151	183	73	
11	1950 N	1898	-0-	-52	-0-	-0-	1712	2	186	9	N	169	170	72	
12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	1751	2	169	9	N	154	124	102	
*01	2263 N	2113	-0-	-150	-0-	-0-	1905	2	208	9	N	189	97	194	
-----															
HOUSER 242		//CONT.//		277184	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
WELL #:		4H		RRCID ->	277184	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	8944 - 13326				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53	
09	128 X	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-		53	
10	22 X	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-		53	
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53	
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-		53	
*01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	5		58	
-----															
HOUSER 242		//CONT.//		277185	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
WELL #:		3H		RRCID ->	277185	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	8732 - 13218				
08	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	-0-	49	4	2		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-		-0-	
10	49 X	-0-	-0-	-49	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----															
HOUSER 242		//CONT.//		277186	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
WELL #:		2H		RRCID ->	277186	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8893 - 12728				
08	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	-0-	4236	2	376	9	N	342	376	199	
09	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	-0-	4155	2	345	9	N	314	407	106	
10	4650 X	4599	-0-	-51	-0-	-0-	4265	2	334	9	N	304	360	50	
11	4500 X	4218	-0-	-282	-0-	-0-	3973	2	245	9	N	223	154	119	
12	4650 X	4332	-0-	-318	-0-	-0-	4039	2	293	9	N	266	183	202	
*01	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	-0-	4173	2	482	9	N	438	363	277	
-----															
MCQUIDDY 17		//CONT.//		277191	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
WELL #:		2H		RRCID ->	277191	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	9139 - 13378				
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2	47	9	N	43	171	38	
09	900 N	642	-0-	-258	-0-	-0-	583	2	59	9	N	54		92	
10	558 N	545	-0-	-13	-0-	-0-	498	2	47	9	N	43		135	
11	630 N	444	-0-	-186	-0-	-0-	400	2	44	9	N	40		175	
12	651 N	425	-0-	-226	-0-	-0-	382	2	43	9	N	39		214	
*01	558 N	544	-0-	-14	-0-	-0-	498	2	46	9	N	42	183	73	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
PEERY 200 WELL #: 1H RRCID -> 277211 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8884 - 12549													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		8968 X	8968	-0-	-0-	-0-		8968 2		N	-0-		43
09		1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-		43
10		9637 X	9637	-0-	-0-	-0-		9637 2		N	-0-		43
11		8407 X	8407	-0-	-0-	-0-		8407 2		N	-0-		43
12		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-		43
*01		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-		5836 2		N	-0-		43
-----													
WATERS RANCH 287 WELL #: 5H RRCID -> 277214 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8546 - 13075													
08		2108 N	1809	-0-	-299	-0-		1726 2	83 9	N	75	187 1	90
09		2040 N	1860	-0-	-180	-0-		1744 2	116 9	N	105	113 1	82
10		2046 N	1926	-0-	-120	-0-		1803 2	123 9	N	112		194
11		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-		1708 2	112 9	N	102	181 1	115
12		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-		1836 2	128 9	N	116	164 1	67
*01		1922 N	1802	-0-	-120	-0-		1689 2	113 9	N	103		170
-----													
WATERS RANCH 287 WELL #: 3H RRCID -> 277215 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8688 - 13238													
08		1581 N	1298	-0-	-283	-0-		1111 2	187 9	N	170	179 1	129
09		1530 N	1371	-0-	-159	-0-		1238 2	133 9	N	121	70 1	180
10		1488 N	1408	-0-	-80	-0-		1283 2	125 9	N	114	174 1	120
11		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-		1564 2	125 9	N	114		234
12		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-		1403 2	121 9	N	110	187 1	157
*01		1395 N	1346	-0-	-49	-0-		1249 2	97 9	N	88		245
-----													
WATERS RANCH 287 WELL #: 4H RRCID -> 277216 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8619 - 12970													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8	107
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-		116 2		N	-0-		107
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 2		N	-0-		107
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		107
*01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		107
-----													
IMBODEN 73 WELL #: 5H RRCID -> 277223 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9180 - 13453													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	151 1	66
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
11		3000 N	3008	-0-	8	8		2803 2	205 9	N	186	186 1	66
12		3089 N	3081	-0-	-8	-0-		2879 2	202 9	N	184	184 1	66
*01		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-		2104 2	298 9	N	271	183 1	154
-----													
HOUSER 242 WELL #: 5H RRCID -> 277265 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8674 - 13190													
08		1922 X	1906	-0-	-16	-0-		1841 2	65 9	N	59		159
09		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-		2264 2	111 9	N	101	138 1	122
10		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-		3149 2	233 9	N	212	180 1	154
11		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-		3506 2	168 9	N	153	182 1	125
12		6188 X	6188	-0-	-0-	-0-		6027 2	161 9	N	146	182 1	89
*01		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-		4711 2	142 9	N	129	148 1	70
-----													
HOUSER 241 WELL #: 5H RRCID -> 277269 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8787 - 13342													
08		5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		93
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
10		940 N	940	-0-	-0-	-0-		940 2		N	-0-		93
11		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-		2272 2	187 9	N	170	170 1	93
12		2929 N	2929	-0-	-0-	-0-		2739 2	190 9	N	173	173 1	93
*01		3100 N	3564	-0-	464	464		3302 2	262 9	N	238	181 1	150

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176														
HAND 16		WELL #:		1H	RRCID ->	277270	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL DEPTH	8746	PERF.	9200 - 13198				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
HOUSER 241		WELL #:		4H	RRCID ->	277797	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8867 - 12870				
08	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	-0-	4364	2	59	9	N	54	188	1	1 8	95
09	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	-0-	4138	2	138	9	N	125				220
10	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	-0-	4026	2	110	9	N	100	170	1		150
11	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	-0-	2585	2	91	9	N	83	178	1		55
12	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	-0-	2731	2	134	9	N	122	77	1		100
*01	2294 X	2106	-0-	-188	-0-	-0-	1986	2	120	9	N	109				209
-----																
SNYDER 15		WELL #:		1H	RRCID ->	277843	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	8704	PERF.	N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MCQUIDDY 17		WELL #:		3H	RRCID ->	277863	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	9670 - 13877				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
CLEVELAND 159		WELL #:		4H	RRCID ->	277864	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	9047 - 13342				
08	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	-0-	3844	2	216	9	N	196	195	1	1 8	-0-
09	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	-0-	4029	2	378	9	N	344	184	1		160
10	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	-0-	5091	2	156	9	N	142	173	1		129
11	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	-0-	4797	2	219	9	N	199	181	1		147
12	3627 X	2913	-0-	-714	-0-	-0-	2695	2	218	9	N	198	181	1		164
*01	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	-0-	3589	2	129	9	N	117	137	1		144
-----																
NIX 84		WELL #:		1H	RRCID ->	277917	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	8431	PERF.	8905 - 13407				
08	2542 N	1919	-0-	-623	-0-	-0-	1629	2	290	9	N	264	377	1	1 8	115
09	2070 N	1801	-0-	-269	-0-	-0-	1520	2	281	9	N	255	201	1		169
10	2046 N	1958	-0-	-88	-0-	-0-	1415	2	543	9	N	494	399	1		264
11	1860 N	1350	-0-	-510	-0-	-0-	1264	2	86	9	N	78	203	1		139
12	1860 N	1368	-0-	-492	-0-	-0-	1152	2	216	9	N	196	198	1		137
*01	1953 N	1450	-0-	-503	-0-	-0-	1116	2	334	9	N	304	364	1		77
-----																
LUBBOCK UNIT 156		WELL #:		1H	RRCID ->	277951	COMPL. DATE	07/05/2014	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	8905 - 13475				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
11	3000 N	4020	-0-	1020	1020	1020	3852	2	168	9	N	153	153	1		102
12	3100 N	4655	-0-	1555	2575	2575	4456	2	199	9	N	181	181	1		102
*01	3100 N	3131	-0-	31	2606	2606	3131	2			N	-0-				102

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
WRIGHT 75 WELL #: 5H RRCID -> 278010 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9235 - 13587															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
NIX 84 WELL #: 2H RRCID -> 278029 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8790 - 12914															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
-----															
IMBODEN 73 WELL #: 1H RRCID -> 278030 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9088 - 13540															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RP JONES TRUST 189 WELL #: 3H RRCID -> 278033 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8972 - 13237															
08		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2494	2	234	9	N	213	180	1	169
09		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2350	2	219	9	N	199	163	1	205
10		2480 X	2167	-0-	-313	-0-	1979	2	188	9	N	171	179	1	197
11		2400 N	1415	-0-	-985	-0-	1249	2	166	9	N	151	186	1	162
12		2480 N	2219	-0-	-261	-0-	2030	2	189	9	N	172	202	1	132
*01		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2045	2	177	9	N	161	194	1	99
-----															
CLEVELAND 159 WELL #: 3H RRCID -> 278034 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9075 - 13485															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	524	2	3	9	N	3			112
12		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5286	2	433	9	N	394	368	1	138
*01		5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	4729	2	320	9	N	291	162	1	267
-----															
FOSTER 248 WELL #: 3H RRCID -> 278035 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9176 - 12615															
08		3100 N	3105	-0-	-5	-0-	3033	2	72	9	N	65	180	1	57
09		2809 X	2804	-0-	-5	-0-	2730	2	74	9	N	67			124
10		1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1443	2	69	9	N	63			187
11		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2219	2	88	9	N	80	182	1	85
12		2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2030	2	72	9	N	65			150
*01		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2229	2	65	9	N	59			209
-----															
NIX 84 WELL #: 3H RRCID -> 278136 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8664 - 13234															
08		3100 N	3481	-0-	381	381	3248	2	233	9	N	212	201	1	147
09		3000 N	3228	-0-	228	609	3044	2	184	9	N	167	179	1	135
10		3100 N	3356	-0-	256	865	3145	2	211	9	N	192	197	1	130
11		4008 X	3143	-0-	-865	-0-	2993	2	150	9	N	136			266
12		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3017	2	196	9	N	178	185	1	259
*01		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	2890	2	156	9	N	142	276	1	125



LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		WELL #:		4H	RRCID ->	278153	COMPL. DATE	08/30/2014	TOTAL DEPTH	8633	PERF. 8662 - 12835		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3150 X	7	-0-	-3248	-0-		7	2			N	-0-			186
09	3150 X	32	-0-	-3118	-0-		32	2			N	-0-			186
10	2666 X	18	-0-	-2648	-0-		18	2			N	-0-			186
11	420 X	1	-0-	-419	-0-		1	2			N	-0-			186
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-						N	87	87	1	186
*01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			186

WHITFIELD UNIT		WELL #:		1561H	RRCID ->	278165	COMPL. DATE	11/29/2014	TOTAL DEPTH	8518	PERF. 8896 - 13078				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	4544	-0-	4544	4544	4432	2	112	9	Y	102	102	1		-0-
12	T. A.	4427	-0-	4427	8971	4162	2	265	9	Y	241	241	1		-0-
*01	T. A.	3687	-0-	3687	12658	3389	2	298	9	Y	271	252	1		19

WHITFIELD UNIT		WELL #:		1562H	RRCID ->	278166	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8555	PERF. 8867 - 12895				
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				Y	-0-			68
09	T. A.	74	-0-	74	74	74	2				Y	-0-			68
10	T. A.	5044	-0-	5044	5118	4486	2	558	9	Y	507	425	1		150
11	T. A.	4583	-0-	4583	9701	4136	2	447	9	Y	406	406	1		150
12	13303 X	3602	-0-	-9701	-0-	3460	2	142	9	Y	129	129	1		150
*01	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3385	2	52	9	Y	47				197

WHITFIELD UNIT		WELL #:		1573H	RRCID ->	278177	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 8858 - 13465				
08	6882 X	4233	-0-	-2649	-0-	4094	2	139	9	Y	126	180	1	2 8	71
09	6090 X	3505	-0-	-2585	-0-	3320	2	185	9	Y	168	185	1		54
10	6293 X	2662	-0-	-3631	-0-	2457	2	205	9	Y	186	156	1		84
11	6030 X	3489	-0-	-2541	-0-	3401	2	88	9	Y	80	80	1		84
12	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5409	2	427	9	Y	388	388	1		84
*01	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4355	2	18	9	Y	16	94	1		6

NIX 84		WELL #:		5H	RRCID ->	278206	COMPL. DATE	08/30/2014	TOTAL DEPTH	8616	PERF. 8903 - 12475				
08	4092 X	2443	-0-	-1649	-0-	2363	2	80	9	N	73	183	1		87
09	4200 X	2556	-0-	-1644	-0-	2449	2	107	9	N	97				184
10	4340 X	2665	-0-	-1675	-0-	2560	2	105	9	N	95	194	1		85
11	4200 X	1650	-0-	-2550	-0-	1622	2	28	9	N	25				110
12	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	4924	2	88	9	N	80	118	1		72
*01	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4465	2	108	9	N	98	107	1		63

FRANCES 72		WELL #:		2H	RRCID ->	278208	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	8714	PERF. 9186 - 12990				
08	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2				N	-0-			95
09	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2127	2	213	9	N	194	179	1		110
10	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2432	2	199	9	N	181	181	1		110
11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1386	2	152	9	N	138	181	1		67
12	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2468	2	88	9	N	80				147
*01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2260	2	76	9	N	69	176	1		40

KELLN 65		WELL #:		2H	RRCID ->	278247	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	8469	PERF. 8841 - 12815				
08	4402 X	3286	-0-	-1116	-0-	2837	2	449	9	N	408	544	1	3 8	158
09	4260 X	3360	-0-	-900	-0-	2962	2	398	9	N	362	343	1		177
10	4154 X	3529	-0-	-625	-0-	3111	2	418	9	N	380	372	1		185
11	3870 X	3028	-0-	-842	-0-	2615	2	413	9	N	375	369	1		191
12	3472 X	3124	-0-	-348	-0-	2729	2	395	9	N	359	356	1		194
*01	3534 X	3219	-0-	-315	-0-	2876	2	343	9	N	312	351	1		155

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		WELL #:		2H	RRCID ->	278271	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	8285	PERF. 8510 - 13134			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
08	2108	N	208	-0-	-1900	-0-		207	2	1	9	N	1	1	8	72
09	1380	N	200	-0-	-1180	-0-		200	2			N	-0-			72
10	341	N	200	-0-	-141	-0-		194	2	6	9	N	5			77
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-		225	2	1	9	N	1			78
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-		268	2			N	-0-			78
*01	270	N	270	-0-	-0-	-0-		270	2			N	-0-			78
-----																
MCQUIDDY 17				WELL #:		4H	RRCID ->	278275	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	8719	PERF. 8985 - 13209			
08	3317	X	3197	-0-	-120	-0-		2867	2	330	9	N	300	368	1	162
09	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-		2726	2	318	9	N	289	185	1	266
10	3069	X	2905	-0-	-164	-0-		2582	2	323	9	N	294	372	1	188
11	3090	X	2866	-0-	-224	-0-		2539	2	327	9	N	297	363	1	122
12	3193	X	2781	-0-	-412	-0-		2482	2	299	9	N	272	182	1	212
*01	3193	X	2855	-0-	-338	-0-		2499	2	356	9	N	324	367	1	169
-----																
BRAINARD				WELL #:		254H	RRCID ->	278338	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	8462	PERF. 8880 - 12890			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-		118	2			N	-0-			10
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-		502	2	88	9	N	80			90
11	3000	N	4503	-0-	1503	1503		4034	2	469	9	N	426	187	1	329
12	3100	N	3111	-0-	11	1514		2785	2	326	9	N	296	371	1	254
*01	3100	N	2145	-0-	-955	559		1917	2	228	9	N	207	367	1	94
-----																
WHEAT 255				WELL #:		2H	RRCID ->	278343	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	8538	PERF. 8838 - 12815			
08	2232	X	82	-0-	-2150	-0-		82	2			N	-0-	185	1	85
09	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-		3417	2	823	9	N	748	551	1	282
10	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-		4805	2	727	9	N	661	780	1	163
11	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-		3744	2	594	9	N	540	365	1	338
12	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-		3681	2	463	9	N	421	389	1	370
*01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-		3148	2	535	9	N	486	543	1	313
-----																
WHITFIELD UNIT				WELL #:		1575H	RRCID ->	278345	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8584	PERF. 8870 - 13352			
08	T. A.		5764	-0-	5764	15243		5541	2	223	9	Y	203	288	1	168
09	20759	X	5516	-0-	-15243	-0-		5347	2	169	9	Y	154	169	1	153
10	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-		4684	2	219	9	Y	199	167	1	185
11	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-		4444	2	98	9	Y	89	89	1	185
12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-		4754	2	147	9	Y	134	134	1	185
*01	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-		4229	2	307	9	Y	279	257	1	207
-----																
WHITFIELD UNIT				WELL #:		1574H	RRCID ->	278346	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8984 - 13580			
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	16	1	18
10	3100	N	3639	-0-	539	539		3175	2	464	9	Y	422	354	1	86
11	3000	N	3218	-0-	218	757		2733	2	485	9	Y	441	441	1	86
12	3100	N	3022	-0-	-78	679		2620	2	402	9	Y	365	365	1	86
*01	3677	X	2998	-0-	-679	-0-		2582	2	416	9	Y	378	315	1	149
-----																
MARY SNYDER 157				WELL #:		1H	RRCID ->	278392	COMPL. DATE	02/11/2014	TOTAL DEPTH	8546	PERF. 9058 - 13035			
08	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-		4679	2	296	9	N	269	356	1	137
09	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-		4085	2	288	9	N	262	177	1	222
10	4309	X	4273	-0-	-36	-0-		4094	2	179	9	N	163	185	1	200
11	4170	X	3937	-0-	-233	-0-		3703	2	234	9	N	213	181	1	232
12	4309	X	3987	-0-	-322	-0-		3792	2	195	9	N	177	297	1	112
*01	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-		4192	2	219	9	N	199	181	1	130

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																		
MARY SNYDER 157 WELL #: 2H RRCID -> 278393 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8949 - 13435																		
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2263	X	27	-0-	-2236	-0-		26	2	1	9	N	1	1	8			140
09	30	N	13	-0-	-17	-0-		13	2			N	-0-					140
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					140
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					140
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-						N	61	61	1			140
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140
-----																		
LCU 155 WELL #: 3H RRCID -> 278468 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8819 - 13320																		
08	1798	X	1646	-0-	-152	-0-		1472	2	174	9	N	158	178	1	1	8	109
09	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-		1488	2	366	9	N	333	335	1			107
10	1798	N	1211	-0-	-587	-0-		1092	2	119	9	N	108					215
11	1590	N	1427	-0-	-163	-0-		1183	2	244	9	N	222	365	1			72
12	1798	N	265	-0-	-1533	-0-		41	2	224	9	N	204	61	1			215
*01	1209	N	228	-0-	-981	-0-		41	2	187	9	N	170	268	1			117
-----																		
WHEAT 255 WELL #: 3H RRCID -> 278470 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8854 - 12864																		
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-		2062	2	117	9	N	106	181	1			67
09	1470	N	1169	-0-	-301	-0-		1097	2	72	9	N	65					132
10	2077	N	839	-0-	-1238	-0-		694	2	145	9	N	132	196	1			68
11	2010	N	672	-0-	-1338	-0-		616	2	56	9	N	51					119
12	1209	N	670	-0-	-539	-0-		609	2	61	9	N	55					174
*01	837	N	685	-0-	-152	-0-		623	2	62	9	N	56					230
-----																		
SNYDER 15 WELL #: 2H RRCID -> 278472 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9171 - 13389																		
08	1953	N	1402	-0-	-551	-0-		1291	2	111	9	N	101	197	1	1	8	139
09	1500	N	1345	-0-	-155	-0-		1242	2	103	9	N	94	179	1			54
10	1705	N	1255	-0-	-450	-0-		1147	2	108	9	N	98					152
11	1350	N	1113	-0-	-237	-0-		1007	2	106	9	N	96					248
12	1395	N	1166	-0-	-229	-0-		1072	2	94	9	N	85	180	1			153
*01	1240	N	666	-0-	-574	-0-		609	2	57	9	N	52					205
-----																		
IMBODEN 73 WELL #: 2H RRCID -> 278473 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9104 - 13582																		
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-		1968	2	141	9	N	128	188	1			90
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-		2191	2	151	9	N	137	169	1			58
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-		1517	2	118	9	N	107					165
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-		1432	2	81	9	N	74					239
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-		1386	2	109	9	N	99	181	1			157
*01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-		1387	2	96	9	N	87					244
-----																		
KELLN 65 WELL #: 3H RRCID -> 278474 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8943 - 13479																		
08	3534	X	3390	-0-	-144	-0-		3003	2	387	9	N	352	545	1	1	8	105
09	3420	X	3034	-0-	-386	-0-		2770	2	264	9	N	240	185	1			160
10	3534	X	2886	-0-	-648	-0-		2700	2	186	9	N	169	182	1			147
11	3360	X	2641	-0-	-719	-0-		2403	2	238	9	N	216	183	1			180
12	3379	X	2489	-0-	-890	-0-		2299	2	190	9	N	173	183	1			170
*01	3379	X	2429	-0-	-950	-0-		2229	2	200	9	N	182	183	1			169
-----																		
IMBODEN 73 WELL #: 3H RRCID -> 278475 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 9026 - 13571																		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
IMBODEN 73		WELL #:		4H	RRCID ->	278476	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	8773	PERF.	9034 - 13619		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	4202 X	2541	-0-	-1661	-0-		2126	2	415	9	N	377	376 1 1 8	-0-
09	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-		1749	2	512	9	N	465	363 1	102
10	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-		1634	2	306	9	N	278	180 1	200
11	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-		1589	2	243	9	N	221	191 1	230
12	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-		1283	2	259	9	N	235	359 1	106
*01	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-		1321	2	212	9	N	193		299
-----														
CLEVELAND 103		WELL #:		2H	RRCID ->	278478	COMPL. DATE	03/01/2014	TOTAL DEPTH	8588	PERF.	9080 - 13672		
08	2201 X	1994	-0-	-207	-0-		1891	2	103	9	N	94	178 1 1 8	143
09	2520 X	1901	-0-	-619	-0-		1795	2	106	9	N	96		239
10	2604 X	1912	-0-	-692	-0-		1802	2	110	9	N	100	184 1	155
11	2520 X	1798	-0-	-722	-0-		1697	2	101	9	N	92		247
12	2015 X	1965	-0-	-50	-0-		1842	2	123	9	N	112	182 1	177
*01	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-		2213	2	143	9	N	130	182 1	125
-----														
KELLN 65		WELL #:		4H	RRCID ->	278489	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8980 - 12994		
08	2759 X	1374	-0-	-1385	-0-		1242	2	132	9	N	120		193
09	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-		4463	2	292	9	N	265	341 1	117
10	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-		4603	2	251	9	N	228	180 1	165
11	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-		4452	2	235	9	N	214	326 1	53
12	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-		4535	2	249	9	N	226	153 1	126
*01	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-		4611	2	262	9	N	238	180 1	184
-----														
STANLEY 280		WELL #:		1H	RRCID ->	278562	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	8474	PERF.	8786 - 13168		
08	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-		3528	2	255	9	N	232	188 1 2 8	142
09	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-		3478	2	262	9	N	238	175 1	205
10	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-		3682	2	240	9	N	218	183 1	240
11	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-		3419	2	238	9	N	216	356 1	100
12	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-		3430	2	198	9	N	180	180 1	100
*01	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-		3369	2	179	9	N	163	191 1	72
-----														
HAUGEN 72		WELL #:		1H	RRCID ->	278571	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	9209 - 12990		
08	2604 X	2090	-0-	-514	-0-		1878	2	212	9	N	193	180 1 1 8	194
09	1770 X	1706	-0-	-64	-0-		1593	2	113	9	N	103	192 1	105
10	2511 X	1305	-0-	-1206	-0-		1202	2	103	9	N	94		199
11	2430 X	1338	-0-	-1092	-0-		1262	2	76	9	N	69	178 1	90
12	2511 X	610	-0-	-1901	-0-		586	2	24	9	N	22		112
*01	2077 X	1598	-0-	-479	-0-		1457	2	141	9	N	128		240
-----														
NIX 86		WELL #:		1H	RRCID ->	278572	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	9068 - 13590		
08	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-		5497	2	224	9	N	204	339 1 3 8	45
09	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-		5761	2	232	9	N	211	160 1	96
10	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-		5396	2	251	9	N	228	163 1	161
11	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-		4840	2	228	9	N	207	201 1	167
12	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-		5275	2	436	9	N	396	336 1	227
*01	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-		4677	2	234	9	N	213	182 1	258
-----														
LAUBHAN 526		WELL #:		4H	RRCID ->	278598	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	8032	PERF.	8499 - 12491		
08	1147 X	975	-0-	-172	-0-		758	2	217	9	N	197	197 1	139
09	870 N	571	-0-	-299	-0-		571	2			N	-0-		139
10	806 N	698	-0-	-108	-0-		697	2	1	9	N	1	1 8	139
11	930 N	657	-0-	-273	-0-		657	2			N	-0-		139
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-		822	2	100	9	N	91	91 1	139
*01	964 N	964	-0-	-0-	-0-		964	2			N	-0-		139

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		LUBBOCK 155		WELL #:	2H	RRCID ->	278602	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	9087 - 13505
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4182 2	202 9	N	184	177 1	2 8			179
09		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	4706 2	294 9	N	267	364 1				82
10		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4723 2	270 9	N	245	180 1				147
11		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3676 2	158 9	N	144	182 1				109
12		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4361 2	140 9	N	127	141 1				95
*01		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3350 2	166 9	N	151	171 1				75
-----															
URSHEL 72		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
URSHEL 72		WELL #:		1H	RRCID ->	278610	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	8823	PERF.	9294 - 13746			
08		2542 X	2385	-0-	-157	-0-	2115 2	270 9	N	245	376 1	2 8			149
09		2460 X	2173	-0-	-287	-0-	1957 2	216 9	N	196	140 1				205
10		2542 X	2136	-0-	-406	-0-	1864 2	272 9	N	247	366 1				86
11		2460 X	2091	-0-	-369	-0-	1826 2	265 9	N	241	181 1				146
12		2542 X	2021	-0-	-521	-0-	1812 2	209 9	N	190	161 1				175
*01		2387 X	2043	-0-	-344	-0-	1805 2	238 9	N	216	182 1				209
-----															
NIX 87		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
NIX 87		WELL #:		1H	RRCID ->	278611	COMPL. DATE	02/08/2015	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8936 - 13448			
08		1732 N	1705	-0-	-27	-0-	1324 2	381 9	N	346	565 1	1 8			73
09		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	1991 2	546 9	N	496	365 1				204
10		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	1686 2	683 9	N	621	557 1				268
11		2070 X	1969	-0-	-101	-0-	1725 2	244 9	N	222	204 1				286
12		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	1784 2	470 9	N	427	554 1				159
*01		2139 X	1450	-0-	-689	-0-	1216 2	234 9	N	213	181 1				191
-----															
CLEVELAND 159		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
CLEVELAND 159		WELL #:		5H	RRCID ->	278633	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	8933 - 12933			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-	101 2	20 9	N	18					18
11		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2054 2	345 9	N	314	198 1				134
12		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	833 2	208 9	N	189	201 1				122
*01		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1089 2	173 9	N	157	182 1				97
-----															
PEERY 331		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
PEERY 331		WELL #:		2H	RRCID ->	278725	COMPL. DATE	01/11/2014	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	8678 - 12580			
08		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2002 2	136 9	N	124	182 1	1 8			125
09		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2646 2	120 9	N	109	30 1				204
10		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2475 2	106 9	N	96	175 1				125
11		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2694 2	129 9	N	117					242
12		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2267 2	397 9	N	361	388 1				215
*01		2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2083 2	158 9	N	144	183 1				176
-----															
HAND 16		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
HAND 16		WELL #:		4H	RRCID ->	278726	COMPL. DATE	04/20/2014	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	9237 - 13037			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					124
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					124
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					124
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					124
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					124
*01		14B2 EXT	8	-0-	8	-0-	8	8 2	N	-0-					124
-----															
GARLON ROGERS UNIT 244		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
GARLON ROGERS UNIT 244		WELL #:		1H	RRCID ->	278727	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	8428	PERF.	8762 - 13060			
08		2976 X	2466	-0-	-510	-0-	2410 2	56 9	N	51					205
09		2670 X	2405	-0-	-265	-0-	2207 2	198 9	N	180	180 1				205
10		2759 X	2656	-0-	-103	-0-	2469 2	187 9	N	170	185 1				190
11		2670 X	2417	-0-	-253	-0-	2178 2	239 9	N	217	182 1				225
12		2697 X	2330	-0-	-367	-0-	2163 2	167 9	N	152	168 1				209
*01		2666 X	1966	-0-	-700	-0-	1791 2	175 9	N	159	183 1				185

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
LUBBOCK UNIT 156		WELL #:		2H	RRCID ->	278728	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8950 - 13324	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2095	2	201	9	N	183	178 1	154
09	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	1985	2	202	9	N	184	178 1	160
10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1796	2	182	9	N	165	183 1	142
11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1396	2	147	9	N	134	154 1	122
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1011	2	111	9	N	101		223
*01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1066	2	106	9	N	96	172 1	147
-----													
POPHAM UNIT 193		WELL #:		3H	RRCID ->	278729	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8481	PERF.	8835 - 13462	
08	2697 X	2606	-0-	-91	-0-	2494	2	112	9	N	102	181 1	112
09	2610 X	2421	-0-	-189	-0-	2320	2	101	9	N	92	1 8	204
10	2697 X	2438	-0-	-259	-0-	2337	2	101	9	N	92	186 1	110
11	2580 X	2090	-0-	-490	-0-	2009	2	81	9	N	74		184
12	2666 X	2337	-0-	-329	-0-	2243	2	94	9	N	85	185 1	84
*01	2604 X	2239	-0-	-365	-0-	2148	2	91	9	N	83		167
-----													
SNYDER 15		WELL #:		3H	RRCID ->	278730	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	8774	PERF.	9116 - 13110	
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	939	2	65	9	N	59	187 1	141
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	869	2	68	9	N	62	1 8	203
10	930 N	852	-0-	-78	-0-	788	2	64	9	N	58		261
11	900 N	843	-0-	-57	-0-	756	2	87	9	N	79	181 1	159
12	930 N	823	-0-	-107	-0-	758	2	65	9	N	59		218
*01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	814	2	52	9	N	47		265
-----													
SNYDER 15		WELL #:		5H	RRCID ->	278763	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	9266 - 13830	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
LUBBOCK 155		WELL #:		4H	RRCID ->	278765	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8826 - 13304	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		97
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		97
10	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-		97
11	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2508	2	402	9	N	365	365 1	97
12	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2272	2	200	9	N	182	182 1	97
*01	3100 N	3605	-0-	505	-0-	3404	2	201	9	N	183	183 1	97
-----													
HOUSER 288		WELL #:		4H	RRCID ->	278811	COMPL. DATE	01/18/2015	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	9262 - 12488	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92
-----													
HOUSER 288		WELL #:		5H	RRCID ->	278812	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	8196	PERF.	8564 - 12669	
08	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4485	2	130	9	N	118	177 1	145
09	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3829	2	141	9	N	128	177 1	96
10	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3795	2	152	9	N	138	181 1	53
11	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3719	2	118	9	N	107		160
12	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3715	2	143	9	N	130	182 1	108
*01	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4517	2	105	9	N	95		203

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																
MCQUIDDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 278818 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9896 - 17167																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
08	2480 X	1935	-0-	-545	-0-	1566	2	369	9	N	335	361	1	7 8	187	
09	2940 X	2355	-0-	-585	-0-	2033	2	322	9	N	293	183	1		297	
10	3038 X	2127	-0-	-911	-0-	1722	2	405	9	N	368	401	1		264	
11	2940 X	2113	-0-	-827	-0-	1677	2	436	9	N	396	403	1		257	
12	2914 X	2461	-0-	-453	-0-	2065	2	396	9	N	360	388	1		229	
*01	2449 X	2081	-0-	-368	-0-	1733	2	348	9	N	316	361	1		184	
-----																
HAND 16 WELL #: 2H RRCID -> 278830 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9096 - 13190																
08	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2833	2	117	9	N	106	191	1		129	
09	2220 X	1195	-0-	-1025	-0-	1073	2	122	9	N	111	185	1		55	
10	2294 X	648	-0-	-1646	-0-	517	2	131	9	N	119				174	
11	2220 X	995	-0-	-1225	-0-	877	2	118	9	N	107	179	1		102	
12	2294 X	1124	-0-	-1170	-0-	994	2	130	9	N	118	185	1		35	
*01	2294 X	1844	-0-	-450	-0-	1743	2	101	9	N	92				127	
-----																
POPHAM 193 WELL #: 4H RRCID -> 278852 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8931 - 13213																
08	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	3841	2	222	9	N	202	346	1	1 8	61	
09	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3379	2	240	9	N	218	182	1		97	
10	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3498	2	259	9	N	235	181	1		151	
11	3510 X	3445	-0-	-65	-0-	3211	2	234	9	N	213	185	1		179	
12	3627 X	3569	-0-	-58	-0-	3321	2	248	9	N	225	181	1		223	
*01	3627 X	3145	-0-	-482	-0-	2891	2	254	9	N	231	361	1		93	
-----																
WATERS RANCH 289 WELL #: 4H RRCID -> 278853 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8534 - 12882																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-				-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	60				60	
-----																
SNYDER 15 WELL #: 4H RRCID -> 279060 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9121 - 13590																
08	2232 X	1892	-0-	-340	-0-	1720	2	172	9	N	156	311	1	2 8	155	
09	2070 X	1612	-0-	-458	-0-	1478	2	134	9	N	122				277	
10	2139 X	1656	-0-	-483	-0-	1487	2	169	9	N	154	179	1		252	
11	1950 X	1608	-0-	-342	-0-	1461	2	147	9	N	134	197	1		189	
12	1674 N	1647	-0-	-27	-0-	1409	2	238	9	N	216	178	1		227	
*01	1643 N	1179	-0-	-464	-0-	1067	2	112	9	N	102				329	
-----																
HAND 16 WELL #: 5H RRCID -> 279061 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9156 - 13055																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
PEERY 331 WELL #: 5H RRCID -> 279069 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8602 - 12412																
08	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6126	2	179	9	N	163	168	1	1 8	94	
09	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4617	2	208	9	N	189	179	1		104	
10	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4320	2	194	9	N	176	155	1		125	
11	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4514	2	156	9	N	142	161	1		106	
12	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4625	2	146	9	N	133	139	1		100	
*01	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4303	2	174	9	N	158	163	1		95	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
WATERS RANCH 289		WELL #:		2H	RRCID ->	279120	COMPL. DATE	12/12/2014	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	8658 - 12956
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4430	2	2	9	Y	2	69
09	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			Y	-0-	69
10	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			Y	-0-	69
11	4470 X	2567	-0-	-1903	-0-	2567	2			Y	-0-	69
12	4898 X	1974	-0-	-2924	-0-	1974	2			Y	-0-	69
*01	4898 X	1490	-0-	-3408	-0-	1480	2	10	9	Y	9	78
-----												
PEERY 200		WELL #:		2H	RRCID ->	279151	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	8998 - 12750
08	10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	10278	2	433	9	N	394	192
09	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	7861	2	249	9	N	226	240
10	11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	11480	2	364	9	N	331	191
11	10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	9855	2	464	9	N	422	273
12	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	9474	2	158	9	N	144	235
*01	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4629	2	112	9	N	102	161
-----												
HAUGEN 72		WELL #:		2H	RRCID ->	279481	COMPL. DATE	04/06/2014	TOTAL DEPTH	8738	PERF.	8906 - 12851
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
-----												
BRAINARD		WELL #:		255H	RRCID ->	279493	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8664 - 12556
08	589 X	40	-0-	-549	-0-	40	2			N	-0-	96
09	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2433	2	356	9	N	324	50
10	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	3625	2	501	9	N	455	136
11	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3201	2	347	9	N	315	84
12	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	2899	2	458	9	N	416	302
*01	3782 X	2097	-0-	-1685	-0-	2090	2	7	9	N	6	141
-----												
BRAINARD		WELL #:		253H	RRCID ->	279692	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	8865 - 12689
08	2914 X	2687	-0-	-227	-0-	2632	2	55	9	N	50	78
09	2820 X	2674	-0-	-146	-0-	2434	2	240	9	N	218	129
10	2883 X	2467	-0-	-416	-0-	2344	2	123	9	N	112	66
11	2760 X	1964	-0-	-796	-0-	1798	2	166	9	N	151	54
12	2852 X	1581	-0-	-1271	-0-	1446	2	135	9	N	123	177
*01	2759 X	1354	-0-	-1405	-0-	1259	2	95	9	N	86	105
-----												
BRAINARD		WELL #:		272H	RRCID ->	279707	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	8460 - 12396
08	372 X	264	-0-	-108	-0-	264	2			N	-0-	109
09	390 N	258	-0-	-132	-0-	258	2			N	-0-	109
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-	109
11	3000 N	6845	-0-	3845	3845	6242	2	603	9	N	548	109
12	3100 N	4205	-0-	1105	4950	3979	2	226	9	N	205	109
*01	3100 N	3357	-0-	257	5207	3357	2			N	-0-	109
-----												
RP RADER 190		WELL #:		4H	RRCID ->	279794	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	8566	PERF.	8888 - 13540
08	3627 X	3459	-0-	-168	-0-	2947	2	512	9	N	465	168
09	3510 X	3300	-0-	-210	-0-	2791	2	509	9	N	463	250
10	3534 X	2615	-0-	-919	-0-	2227	2	388	9	N	353	230
11	3420 X	3047	-0-	-373	-0-	2542	2	505	9	N	459	137
12	3472 X	937	-0-	-2535	-0-	812	2	125	9	N	114	70
*01	3472 X	2703	-0-	-769	-0-	2118	2	585	9	N	532	232



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
RP BUSSARD 106		WELL #:		1H	RRCID ->	279795	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	8646	PERF.	8988 - 13100		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	3773	2	345	9	N	314	563	1	67
09	3750 X	3386	-0-	-364	-0-	3075	2	311	9	N	283	178	1	172
10	4185 X	1534	-0-	-2651	-0-	1531	2		3	N	3			175
11	4050 X	2848	-0-	-1202	-0-	2518	2	330	9	N	300	363	1	112
12	4185 X	2651	-0-	-1534	-0-	2384	2	267	9	N	243	181	1	174
*01	4123 X	2714	-0-	-1409	-0-	2449	2	265	9	N	241	183	1	232
-----														
RP TUBB 194		WELL #:		5H	RRCID ->	279851	COMPL. DATE	02/19/2014	TOTAL DEPTH	8496	PERF.	10814 - 13200		
08	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2467	2	273	9	N	248	180	1	172
09	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2720	2	196	9	N	178	175	1	175
10	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2723	2	182	9	N	165	156	1	184
11	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2469	2	200	9	N	182	181	1	185
12	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2577	2	193	9	N	175	180	1	180
*01	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2593	2	182	9	N	165	198	1	147
-----														
RADER CLEVELAND (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	279878	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8765 - 12911		
08	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4200	2	223	9	N	203	191	1	170
09	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4007	2	217	9	N	197	177	1	190
10	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4057	2	213	9	N	194	180	1	204
11	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3693	2	211	9	N	192	181	1	215
12	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3451	2	260	9	N	236	182	1	269
*01	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3243	2	226	9	N	205	372	1	102
-----														
KRITSER 5		WELL #:		4H	RRCID ->	280040	COMPL. DATE	06/11/2015	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	9706 - 13358		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RP RADER 190		WELL #:		5H	RRCID ->	280118	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	8584	PERF.	9064 - 13550		
08	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	3954	2	328	9	N	298	345	1	60
09	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3311	2	298	9	N	271			331
10	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3306	2	282	9	N	256	352	1	235
11	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3678	2	277	9	N	252	367	1	120
12	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3558	2	233	9	N	212	182	1	150
*01	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3199	2	257	9	N	234	203	1	181
-----														
URSCHEL 72		WELL #:		4H	RRCID ->	280306	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	8807	PERF.	9119 - 13214		
08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	1995	2	141	9	Y	128	104	1	182
09	2040 X	1904	-0-	-136	-0-	1456	2	448	9	Y	407	407	1	182
10	1953 X	1491	-0-	-462	-0-	1307	2	184	9	Y	167	263	1	86
11	2070 X	1204	-0-	-866	-0-	1148	2	56	9	Y	51	51	1	86
12	2139 X	1356	-0-	-783	-0-	1229	2	127	9	Y	115	115	1	86
*01	2139 X	1322	-0-	-817	-0-	1156	2	166	9	Y	151	142	1	95
-----														
WRIGHT 75		WELL #:		2HR	RRCID ->	280773	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	9159 - 12940		
08	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3702	2	146	9	N	133	376	1	142
09	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	3977	2	173	9	N	157	179	1	120
10	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4223	2	208	9	N	189	185	1	124
11	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	3970	2	197	9	N	179	199	1	104
12	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4140	2	173	9	N	157	156	1	105
*01	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4000	2	151	9	N	137			242

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
RADER CLEVELAND (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	280775	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	8663	PERF.	8828 - 12805			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
-----															
WRIGHT 75		WELL #:		4H	RRCID ->	280808	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	9213 - 13020			
08	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3331	2	75	9	N	68	200	1	154
09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3285	2	78	9	N	71		8	225
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3531	2	114	9	N	104	184	1	145
11	1890	X	1845	-0-	-45	-0-	1721	2	124	9	N	113	183	1	75
12	1953	X	1061	-0-	-892	-0-	969	2	92	9	N	84			159
*01	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2157	2	86	9	N	78			237
-----															
HOUSER 288		WELL #:		2H	RRCID ->	280812	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	8212	PERF.	8504 - 12990			
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2028	2	142	9	N	129	4	8	180
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2047	2	135	9	N	123	170	1	133
10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2100	2	129	9	N	117	184	1	66
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	1938	2	133	9	N	121			187
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1800	2	128	9	N	116	181	1	122
*01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2099	2	206	9	N	187			309
-----															
MARSHALL & WINSTON 78		WELL #:		1H	RRCID ->	280885	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8675 - 12690			
08	6417	X	6167	-0-	-250	-0-	5888	2	279	9	N	254	384	1	161
09	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6171	2	331	9	N	301	203	1	259
10	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6796	2	195	9	N	177	203	1	233
11	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6652	2	248	9	N	225	202	1	256
12	6417	X	6201	-0-	-216	-0-	5875	2	326	9	N	296	355	1	197
*01	6417	X	5167	-0-	-1250	-0-	4955	2	212	9	N	193	169	1	221
-----															
CLEVELAND 103		WELL #:		6H	RRCID ->	280898	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	9090 - 13695			
08	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3579	2	309	9	N	281	178	1	332
09	3960	X	3258	-0-	-702	-0-	2889	2	369	9	N	335	371	1	296
10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	3799	2	341	9	N	310	367	1	239
11	3990	X	3798	-0-	-192	-0-	3451	2	347	9	N	315	375	1	179
12	4123	X	3881	-0-	-242	-0-	3591	2	290	9	N	264	198	1	245
01	4154	X	3759	-0-	-395	-0-	3489	2	270	9	N	245	181	1	309
-----															
CLEVELAND 103		WELL #:		4H	RRCID ->	280899	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	8622	PERF.	9131 - 13600			
08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2490	2	194	9	N	176	189	1	190
09	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2274	2	200	9	N	182	179	1	193
10	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2104	2	190	9	N	173	181	1	185
11	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1828	2	160	9	N	145	198	1	132
12	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	1984	2	140	9	N	127			259
*01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2389	2	168	9	N	153	182	1	230
-----															
CLEVELAND 103		WELL #:		5H	RRCID ->	280900	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	8658	PERF.	9076 - 13640			
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
ROGERS UNIT		WELL #: 2371H		RRCID ->	280930	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	8088	PERF.	8585 - 12844			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	1840	2	209	9	N	190	177	1	77
09	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1776	2	205	9	N	186	168	1	95
10	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1747	2	212	9	N	193	189	1	99
11	1980 N	1811	-0-	-169	-0-	1596	2	215	9	N	195	180	1	114
12	2046 N	1911	-0-	-135	-0-	1699	2	212	9	N	193	166	1	141
*01	1953 N	1814	-0-	-139	-0-	1599	2	215	9	N	195	160	1	176
-----														
WATERS RANCH 289		WELL #:		5H	RRCID ->	280987	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	8634 - 12916		
08	8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	8166	2	625	9	Y	568	550	1	258
09	9690 X	7903	-0-	-1787	-0-	7663	2	240	9	Y	218	288	1	188
10	9207 X	7557	-0-	-1650	-0-	7163	2	394	9	Y	358	546	1	-0-
11	8910 X	7676	-0-	-1234	-0-	7260	2	416	9	Y	378	378	1	-0-
12	8804 X	7928	-0-	-876	-0-	7699	2	229	9	Y	208	208	1	-0-
*01	8804 X	8075	-0-	-729	-0-	7632	2	443	9	Y	403	233	1	170
-----														
WATERS RANCH 289		WELL #:		3H	RRCID ->	280988	COMPL. DATE	12/12/2014	TOTAL DEPTH	8191	PERF.	8622 - 12956		
08	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1374	2	2	9	Y	2	2	8	72
09	3330 X	33	-0-	-3297	-0-	33	2			Y	-0-			72
10	3224 X	303	-0-	-2921	-0-	303	2			Y	-0-			72
11	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3448	2	186	9	Y	169	169	1	72
12	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3670	2	172	9	Y	156	156	1	72
*01	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	3976	2	375	9	Y	341	168	1	245
-----														
HOUSER 288		WELL #:		3H	RRCID ->	280991	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8648 - 12572		
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	128			151
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	4	2	190	9	N	173			324
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			324
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			324
*01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			324
-----														
PEERY 331		WELL #:		4H	RRCID ->	280993	COMPL. DATE	02/17/2015	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	8929 - 12764		
08	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4596	2	202	9	N	184	178	1	139
09	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4261	2	199	9	N	181	183	1	137
10	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5079	2	179	9	N	163	185	1	115
11	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4585	2	176	9	N	160	160	1	115
12	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	4925	2	185	9	N	168	205	1	78
*01	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-			78
-----														
WRIGHT 75		WELL #:		3HR	RRCID ->	281019	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	8657	PERF.	9050 - 12985		
08	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3072	2	74	9	N	67	186	1	87
09	3000 N	3125	-0-	125	125	3004	2	121	9	N	110			197
10	3072 X	2947	-0-	-125	-0-	2835	2	112	9	N	102			299
11	2790 X	2692	-0-	-98	-0-	2620	2	72	9	N	65	198	1	166
12	2883 X	2396	-0-	-487	-0-	2310	2	86	9	N	78			244
*01	2883 X	2661	-0-	-222	-0-	2510	2	151	9	N	137	181	1	200
-----														
NIX 88		WELL #:		1H	RRCID ->	281083	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	8435	PERF.	8914 - 13218		
08	6839 X	3492	-0-	-3347	-0-	3307	2	185	9	N	168	177	1	201
09	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2778	2	132	9	N	120	150	1	171
10	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3053	2	162	9	N	147	170	1	148
11	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3097	2	149	9	N	135	184	1	99
12	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3349	2	312	9	N	284	148	1	235
*01	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-			235

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
RADER CLEVELAND (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	281258	COMPL. DATE	01/12/2014	TOTAL DEPTH	8613	PERF.	8759 - 12935
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2701 2	210 9	N	191	186 1		125
09	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2603 2	209 9	N	190	146 1		169
10	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2775 2	210 9	N	191	185 1		175
11	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2336 2	177 9	N	161	181 1		155
12	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2774 2	232 9	N	211	201 1		165
*01	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2782 2	193 9	N	175	180 1		160
-----												
RADER CLEVELAND (SA)		WELL #:		5H	RRCID ->	281259	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	8592	PERF.	8758 - 12930
08	4526 X	3609	-0-	-917	-0-	3418 2	191 9	N	174	181 1	1 8	91
09	4380 X	3522	-0-	-858	-0-	3329 2	193 9	N	175			266
10	3720 X	3432	-0-	-288	-0-	3261 2	171 9	N	155	365 1		56
11	3510 X	2911	-0-	-599	-0-	2736 2	175 9	N	159			215
12	3627 X	2488	-0-	-1139	-0-	2308 2	180 9	N	164	184 1		195
*01	3627 X	2668	-0-	-959	-0-	2495 2	173 9	N	157	180 1		172
-----												
LAUBHAN 526		WELL #:		5H	RRCID ->	281617	COMPL. DATE	08/05/2016	TOTAL DEPTH	8132	PERF.	8578 - 12989
08	5022 X	4425	-0-	-597	-0-	4389 2	36 9	N	33	188 1	1 8	156
09	4860 X	4226	-0-	-634	-0-	4115 2	111 9	N	101			257
10	4712 X	4434	-0-	-278	-0-	4318 2	116 9	N	105	181 1		181
11	4560 X	4154	-0-	-406	-0-	4035 2	119 9	N	108	183 1		106
12	4588 X	4214	-0-	-374	-0-	4095 2	119 9	N	108	91 1		123
*01	4433 X	3921	-0-	-512	-0-	3844 2	77 9	N	70			193
-----												
MARSHALL & WINSTON 77		WELL #:		1H	RRCID ->	281723	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL DEPTH	8818	PERF.	9110 - 13065
08	3100 N	3444	-0-	344	344	2483 2	961 9	N	874	562 1		312
09	3000 N	3479	-0-	479	823	2527 2	952 9	N	865	1012 1		165
10	3100 N	6261	-0-	3161	3984	5559 2	702 9	N	638	504 1		299
11	8841 X	4857	-0-	-3984	-0-	4421 2	436 9	N	396	409 1		286
12	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3600 2	285 9	N	259	381 1		164
*01	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3201 2	242 9	N	220	157 1		227
-----												
URSCHEL 72		WELL #:		2H	RRCID ->	281761	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	8862	PERF.	9101 - 13236
08	1070 N	450	-0-	-620	-0-	450 2		Y	-0-			62
09	510 N	415	-0-	-95	-0-	415 2		Y	-0-			62
10	527 N	392	-0-	-135	-0-	309 2	83 9	Y	75	117 1		20
11	450 N	338	-0-	-112	-0-	288 2	50 9	Y	45	45 1		20
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	408 2	166 9	Y	151	151 1		20
*01	403 N	360	-0-	-43	-0-	336 2	24 9	Y	22			42
-----												
SCHULTZ 802		WELL #:		2H	RRCID ->	281867	COMPL. DATE	10/21/2016	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	8070 - 11946
08	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	6650 2	374 9	N	340	569 1		133
09	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	6081 2	397 9	N	361	380 1		114
10	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	6410 2	330 9	N	300	185 1		229
11	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6432 2	366 9	N	333	288 1		274
12	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	5935 2	292 9	N	265	365 1		174
*01	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	5986 2	307 9	N	279	185 1		268
-----												
SCHULTZ 802		WELL #:		4H	RRCID ->	282063	COMPL. DATE	10/28/2016	TOTAL DEPTH	7583	PERF.	7944 - 11946
08	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	6779 2	224 9	N	204	187 1	2 8	240
09	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	6233 2	178 9	N	162	186 1	1 8	215
10	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6497 2	194 9	N	176	184 1		207
11	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6209 2	190 9	N	173	185 1		195
12	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	6142 2	184 9	N	167	182 1		180
*01	6231 X	6052	-0-	-179	-0-	5852 2	200 9	N	182	185 1		177

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
SCHULTZ 802		WELL #:		3H	RRCID ->	282166	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	7646	PERF.	8096 - 11829
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08		2511 X	2099	-0-	-412	-0-	2041 2	58 9	N	53		172
09		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2087 2	72 9	N	65		237
10		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2199 2	57 9	N	52	182 1	107
11		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2160 2	74 9	N	67		174
12		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2215 2	69 9	N	63		237
*01		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2376 2	61 9	N	55	188 1	104

FOSTER-FOSTER UNIT SA 248		WELL #:		1H	RRCID ->	282637	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	8943 - 12641
08		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2169 2	80 9	N	73		193
09		1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1357 2	67 9	N	61	170 1	84
10		1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1021 2	18 9	N	16		100
11		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3176 2	112 9	N	102		202
12		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	3896 2	283 9	N	257	391 1	68
*01		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	3887 2	142 9	N	129		197

BRAINARD 61		WELL #:		2H	RRCID ->	284028	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	8359 - 12956
08		5022 X	5009	-0-	-13	-0-	4403 2	606 9	N	551	752 1	156
09		4860 X	4855	-0-	-5	-0-	4251 2	604 9	N	549	543 1	162
10		5022 X	4723	-0-	-299	-0-	4071 2	652 9	N	593	550 1	205
11		4860 X	4117	-0-	-743	-0-	3523 2	594 9	N	540	548 1	197
12		5022 X	4105	-0-	-917	-0-	3483 2	622 9	N	565	586 1	176
*01		5022 X	4330	-0-	-692	-0-	3542 2	788 9	N	716	565 1	327

BENJAMIN 112		WELL #:		2H	RRCID ->	285584	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	8414	PERF.	8665 - 12579
08		7347 X	6833	-0-	-514	-0-	5792 2	1041 9	N	946	918 1	294
09		7110 X	6633	-0-	-477	-0-	5617 2	1016 9	N	924	891 1	327
10		7347 X	6732	-0-	-615	-0-	5706 2	1026 9	N	933	1090 1	170
11		7050 X	6603	-0-	-447	-0-	5582 2	1021 9	N	928	932 1	166
12		7099 X	6721	-0-	-378	-0-	5762 2	959 9	N	872	750 1	288
*01		6851 X	6635	-0-	-216	-0-	5716 2	919 9	N	835	751 1	372

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
BRISTOL 135		WELL #:		1H	RRCID ->	256587	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	9535	PERF.	12248 - 12740
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
*11		218 X	218	-0-	-0-	-0-	179 2	39 9	N	35		132
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132

MEEK 69		WELL #:		1H	RRCID ->	262828	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	10053	PERF.	10222 - 14515
08		558 X	108	-0-	-450	-0-	108 2		N	-0-		337
09		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2		N	-0-		337
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		337
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		337
*12		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1571 2	17 9	N	15		352
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		352

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC BABITZKE 109 LIP		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
DAYTONA 138		WELL #: 1H		RRCID ->	264765	COMPL. DATE	02/05/2011	TOTAL DEPTH	9499	PERF.	9870	- 13053		
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1332	2	81	9	N	74			434
09	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1340	2	369	9	N	335	334	1	435
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1028	2	44	9	N	40			475
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			475
*12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			475
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			475
-----														
LOHR		WELL #: 701H		RRCID ->	265108	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	10138	- 14430		
08	62 X	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			348
09	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			348
10	62 X	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-			348
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			348
12	62 X	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-			348
01	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			348
-----														
BIG LAKE		WELL #: 1022H		RRCID ->	267069	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	10244	- 14735		
08	6386 X	5250	-0-	-1136	-0-	5237	2	13	9	N	12			440
09	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	6663	2	72	9	N	65	184	1	321
10	4743 X	3748	-0-	-995	-0-	3722	2	26	9	N	24			345
11	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5027	2	50	9	N	45			390
*12	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7255	2	80	9	N	73	186	1	277
01	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT			277
-----														
GEORGE 130 HMM		WELL #: 1H		RRCID ->	267093	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	8120	- 12480		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154			324
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	175	1	181
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	625	2	37	9	N	34			215
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	933	2	78	9	N	71			286
*12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	984	2	265	9	N	241	170	1	357
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			357
-----														
MATHERS 131 HMM		WELL #: 1H		RRCID ->	267413	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	8024	PERF.	8095	- 12855		
08	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	520	711	1	405
09	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	320	340	1	385
10	4030 X	3906	-0-	-124	-0-	3603	2	303	9	N	275	492	1	168
11	3900 X	3796	-0-	-104	-0-	3474	2	322	9	N	293	175	1	286
12	4030 X	3750	-0-	-280	-0-	3578	2	172	9	N	156	164	1	278
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			278
-----														
TUBB PROPERITES 246 LIP		WELL #: 1H		RRCID ->	267895	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	8339	PERF.	8646	- 13168		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	171	1	361
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71			432
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	396	2	128	9	N	116			548
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	531	2	55	9	N	50			598
*12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	319	2	84	9	N	76	175	1	499
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			499

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC WILLIAM 118 HMH		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 268124 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8345 - 12980																
08	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	89					208
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	180	1			86
10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1887	2	91	9	N	83					169
11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1728	2	47	9	N	43					212
*12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1819	2	113	9	N	103					315
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315
-----																
OASIS CREEK HMH WELL #: 1H RRCID -> 268208 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9670 - 13915																
08	4929 X	3852	-0-	-1077	-0-	3808	2	44	9	N	40	193	1			152
09	3960 X	3731	-0-	-229	-0-	3667	2	64	9	N	58					210
10	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4050	2	53	9	N	48					258
11	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3869	2	70	9	N	64	186	1			136
*12	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3936	2	75	9	N	68					204
01	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					204
-----																
SAMUEL 132 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268434 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8345 - 12975																
08	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4319	2	219	9	N	199	192	1			107
09	4650 X	4451	-0-	-199	-0-	4225	2	226	9	N	205	178	1			134
10	4805 X	4527	-0-	-278	-0-	4300	2	227	9	N	206	157	1			183
11	4500 X	4379	-0-	-121	-0-	4158	2	221	9	N	201	209	1			175
12	4619 X	4510	-0-	-109	-0-	4271	2	239	9	N	217	175	1			217
01	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					217
-----																
YORK 137 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268819 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9690 - 14015																
08	4681 X	4223	-0-	-458	-0-	4171	2	52	9	N	47					458
09	4410 X	4278	-0-	-132	-0-	4012	2	266	9	N	242	190	1			510
10	4495 X	4071	-0-	-424	-0-	4071	2			N	-0-					510
11	4590 X	4038	-0-	-552	-0-	4038	2			N	-0-	154	1			356
12	4743 X	4090	-0-	-653	-0-	4022	2	68	9	N	62					418
01	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					418
-----																
RADER FAMILY 250 LIP WELL #: 1H RRCID -> 268826 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8720 - 13010																
08	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3465	2	70	9	N	64					374
09	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3203	2	89	9	N	81					455
10	2945 X	2526	-0-	-419	-0-	2508	2	18	9	N	16					471
11	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3040	2	91	9	N	83					554
*12	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3306	2	144	9	N	131	174	1			511
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					511
-----																
SMITH HMH WELL #: 1HF RRCID -> 268852 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9554 - 14060																
08	7161 X	5594	-0-	-1567	-0-	5418	2	176	9	N	160	381	1			199
09	5940 X	5704	-0-	-236	-0-	5550	2	154	9	N	140					339
10	5859 X	5849	-0-	-10	-0-	5706	2	143	9	N	130	191	1			278
11	5670 X	5137	-0-	-533	-0-	4976	2	161	9	N	146	209	1			215
12	5580 X	4809	-0-	-771	-0-	4710	2	99	9	N	90	163	1			142
01	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					142
-----																
SMITH HMH WELL #: 1HB RRCID -> 268930 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9612 - 14440																
08	7564 X	6906	-0-	-658	-0-	6713	2	193	9	N	175	192	1			129
09	7320 X	6048	-0-	-1272	-0-	5888	2	160	9	N	145					274
10	6448 X	5841	-0-	-607	-0-	5727	2	114	9	N	104					378
11	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5356	2	131	9	N	119	192	1			305
12	6913 X	5611	-0-	-1302	-0-	5455	2	156	9	N	142	180	1			267
01	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					267

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
SLOAN HMH		WELL #: 1H		RRCID ->	269304	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	9482	PERF.	9850 - 14430	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			217
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			217
-----												
VIOLET 29 HMH		WELL #: 1H		RRCID ->	269441	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	8150 - 12750	
08	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-			N	118	191	1	296
09	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-			N	351	374	1	273
10	5642 X	4837	-0-	-805	-0-	4796	2	41	37			310
11	5220 X	4716	-0-	-504	-0-	4518	2	198	180	193	1	297
12	5332 X	4799	-0-	-533	-0-	4584	2	215	195	348	1	144
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
-----												
JO NELL 135 HMH		WELL #: 1H		RRCID ->	269566	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	9750 - 14100	
08	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4655	2	183	166			434
09	4410 X	3576	-0-	-834	-0-	3462	2	114	104			538
10	4557 X	43	-0-	-4514	-0-	36	2	7	6	190	1	354
11	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-				-0-			354
*12	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6565	2	377	343	188	1	509
01	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			N	NO RPT			509
-----												
KRITSER 3 HMH		WELL #: 1H		RRCID ->	269819	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	9403	PERF.	9570 - 13930	
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1125	2	183	166	198	1	251
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1103	2	168	153	193	1	211
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1049	2	121	110			321
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	83	2	3	3			324
*12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		-0-			324
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			324
-----												
CHARLOTTE 136		WELL #: 2H		RRCID ->	269972	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	9664	PERF.	10050 - 14620	
08	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	7258	2	306	278			413
09	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5409	2	168	153	395	1	171
10	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5193	2	156	142	182	1	131
11	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	4776	2	235	214	188	1	157
12	4929 X	2737	-0-	-2192	-0-	2679	2	58	53			210
01	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			N	NO RPT			210
-----												
SMITH HMH		WELL #: 1HA		RRCID ->	270139	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9491	PERF.	9534 - 14440	
08	4836 X	4453	-0-	-383	-0-	4214	2	239	217	184	1	332
09	4290 X	4188	-0-	-102	-0-	3959	2	229	208	385	1	155
10	4495 X	4395	-0-	-100	-0-	4191	2	204	185			340
11	4560 X	4333	-0-	-227	-0-	4095	2	238	216	385	1	171
12	4712 X	4451	-0-	-261	-0-	4207	2	244	222	183	1	210
01	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			N	NO RPT			210
-----												
BENJAMIN 120 HMH		WELL #: 1H		RRCID ->	270280	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	8156	PERF.	8248 - 12730	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	226	178	1	190
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	186	190	1	186
10	3100 N	5491	-0-	2391	2391	5329	2	162	147	174	1	159
11	3000 N	671	-0-	-2329	62	500	2	171	155	210	1	104
*12	1187 N	1125	-0-	-62	-0-	948	2	177	161	175	1	90
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
SMITH HMH		WELL #:		1HD	RRCID ->	270353	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	9606	PERF.	9646	- 14020
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2071	2	42	9	N	38	141
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2021	2	45	9	N	41	182
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2067	2	20	9	N	18	200
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1956	2	54	9	N	49	61
*12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1988	2	47	9	N	43	104
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	104
-----													
SUE 14 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	270765	COMPL. DATE	06/29/2013	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	8880	- 13260
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4263	2	424	9	N	385	100
09	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4167	2	451	9	N	410	144
10	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5472	2	474	9	N	431	212
11	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	4884	2	512	9	N	465	310
*12	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	5493	2	586	9	N	533	460
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	460
-----													
LOHR		WELL #:		702H	RRCID ->	270894	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	10250	- 14870
08	7130	X	1529	-0-	-5601	-0-	1460	2	69	9	N	63	238
09	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4706	2	87	9	N	79	133
10	6882	X	6637	-0-	-245	-0-	6556	2	81	9	N	74	207
11	6660	X	6211	-0-	-449	-0-	6111	2	100	9	N	91	113
*12	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	5979	2	55	9	N	50	163
01	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT	163
-----													
S. EWING HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	270901	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	9386	PERF.	9390	- 13930
08	3348	X	2930	-0-	-418	-0-	2886	2	44	9	N	40	276
09	2970	X	2269	-0-	-701	-0-	2225	2	44	9	N	40	127
10	2945	X	1995	-0-	-950	-0-	1964	2	31	9	N	28	155
11	2760	X	1968	-0-	-792	-0-	1938	2	30	9	N	27	182
12	2945	X	2089	-0-	-856	-0-	2043	2	46	9	N	42	224
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT	224
-----													
SHELBY 133 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	270966	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	9531	PERF.	9915	- 14550
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1710	2	107	9	N	97	334
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1840	2	164	9	N	149	85
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1774	2	178	9	N	162	247
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1628	2	160	9	N	145	200
*12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1658	2	146	9	N	133	148
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	148
-----													
JONES TRUST 25 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	271055	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	9123	PERF.	9227	- 13655
08	7378	X	6071	-0-	-1307	-0-	5682	2	389	9	N	354	204
09	6240	X	5550	-0-	-690	-0-	5272	2	278	9	N	253	261
10	6448	X	5898	-0-	-550	-0-	5594	2	304	9	N	276	156
11	6000	X	5548	-0-	-452	-0-	5404	2	144	9	N	131	96
12	6138	X	5904	-0-	-234	-0-	5565	2	339	9	N	308	211
01	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT	211
-----													
DHERDE 59 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	271209	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	9788	PERF.	9991	- 16010
08	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	12627	2	278	9	N	253	406
09	12210	X	12120	-0-	-90	-0-	11854	2	266	9	N	242	270
10	12617	X	6718	-0-	-5899	-0-	6616	2	102	9	N	93	363
11	12210	X	8668	-0-	-3542	-0-	8408	2	260	9	N	236	409
12	12617	X	12521	-0-	-96	-0-	12243	2	278	9	N	253	299
01	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT	299

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
SLAVIN 68 HHM		WELL #: 1H		RRCID -> 271332		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 10192		PERF.10286		- 14660		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1299	2	57	9	N	52			297
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1209	2	10	9	N	9			306
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	971	2	46	9	N	42			348
11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1383	2	36	9	N	33			381
*12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1006	2	6	9	N	5			386
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			386
-----														
VIOLET 29 HHM		WELL #: 2H		RRCID -> 271488		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 8057		PERF. 8170		- 12580		
08	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	163	186	1	85
09	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	154			239
10	5673 X	4536	-0-	-1137	-0-	4459	2	77	9	N	70	170	1	139
11	5490 X	3523	-0-	-1967	-0-	3447	2	76	9	N	69			208
12	5673 X	3221	-0-	-2452	-0-	3162	2	59	9	N	54	166	1	96
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
-----														
MEEK 69		WELL #: 2H		RRCID -> 271890		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 10028		PERF.10216		- 14550		
08	4588 X	4322	-0-	-266	-0-	4232	2	90	9	N	82			328
09	4440 X	3961	-0-	-479	-0-	3895	2	66	9	N	60			388
10	4433 X	3967	-0-	-466	-0-	3898	2	69	9	N	63	180	1	271
11	4170 X	3907	-0-	-263	-0-	3821	2	86	9	N	78			349
12	4309 X	3682	-0-	-627	-0-	3630	2	52	9	N	47			396
01	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT			396
-----														
STORM 101		WELL #: 2H		RRCID -> 272007		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 9888		PERF.10200		- 14190		
08	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	2929	2	145	9	N	132	192	1	283
09	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2662	2	109	9	N	99			382
10	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2734	2	111	9	N	101	190	1	293
11	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2465	2	145	9	N	132			425
*12	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2644	2	131	9	N	119	192	1	352
01	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			352
-----														
BIG LAKE		WELL #: 1021H		RRCID -> 272232		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 9861		PERF.10075		- 14217		
08	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2360	2	51	9	N	46			377
09	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1554	2	29	9	N	26			403
10	2170 X	1819	-0-	-351	-0-	1760	2	59	9	N	54			457
11	3060 X	1434	-0-	-1626	-0-	1369	2	65	9	N	59			516
12	3162 X	1168	-0-	-1994	-0-	1161	2	7	9	N	6			522
01	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			522
-----														
EMORY 111 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 280119		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 8497		PERF. 8500		- 12952		
08	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	564	929	1	450
09	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	495	575	1	370
10	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	506	541	1	335
11	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4332	2	392	9	N	356	185	1	506
*12	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3288	2	441	9	N	401	192	1	715
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			715
-----														
DAKE 61X14A		WELL #: 1H		RRCID -> 287584		COMPL. DATE 02/22/2019		TOTAL DEPTH 8557		PERF. 9300		- 20651		
08	2542 X	1537	-0-	-1005	-0-	46	2	1491	9	N	1355	1502	1	403
09	2460 X	1236	-0-	-1224	-0-	33	2	1203	9	N	1094	1287	1	210
10	2356 X	1290	-0-	-1066	-0-	38	2	1252	9	N	1138	756	1	592
11	14789 X	14789	-0-	-0-	-0-	13446	2	1343	9	N	1221	1338	1	475
*12	12644 X	12644	-0-	-0-	-0-	11354	2	1290	9	N	1173	1153	1	495
01	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			495



LIPSCOMB, SW. (ATOKA) 53879 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB  
 MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652  
 BUSSARD, JESS WELL #: 1 RRCID -> 104911 COMPL. DATE 01/09/1983 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9201 - 9211

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55

PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2022

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750  
 OWEN WELL #: 1544 RRCID -> 088265 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9211 - 9227

08	620	N	583	-0-	-37	B	-5572	62	1	521	2	N	-0-				-0-
09	570	N	566	-0-	-4	B	-5572	60	1	506	2	N	-0-				-0-
10	589	N	582	-0-	-7	B	-5572	48	1	534	2	N	-0-				-0-
11	570	N	576	-0-	6	B	-5566	60	1	516	2	N	-0-				-0-
12	589	N	667	-0-	78	B	-5488	62	1	605	2	N	-0-				-0-
01	589	N	641	-0-	52	B	-5436	62	1	579	2	N	-0-				-0-

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 CJD DISPOSALS, LLC 120600  
 LOTZ -419- WELL #: 1 RRCID -> 072316 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3950 - 4180

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

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER) 53879 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 HOME PETROLEUM CORP. 396852  
 ELISE 286 WELL #: 1A RRCID -> 169563 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11064 - 11076

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

KATY 285 WELL #: 1 RRCID -> 170802 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11037 - 11159

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

LISTER (GRANITE WASH) 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 ALEXANDRA 47 WELL #: 2 RRCID -> 268630 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11346 - 12443

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.//	53923 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC			748059								
MILLS RANCH			WELL #: 2024	RRCID ->	258751	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	17408	PERF.13176	- 13448
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	346	2	209	9	190	128
09	750 N	704	-0-	-46	-0-	467	2	237	9	215	173
10	1178 N	594	-0-	-584	-0-	390	2	204	9	185	170
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	287	2	265	9	241	220
*12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	217	2	222	9	202	247
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	188	68
-----											
DAVIDSON			WELL #: 3036H	RRCID ->	262071	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	12901	PERF.13452	- 15963
08	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4668	2	251	9	228	110
09	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	4921	2	219	9	199	263
10	4247 X	3800	-0-	-447	-0-	3640	2	160	9	145	215
11	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4276	2	184	9	167	193
*12	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4173	2	196	9	178	177
*01	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	4827	2	255	9	232	213
-----											
MOORE			WELL #: 1035	RRCID ->	262726	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	13061	PERF.10448	- 12446
08	2232 N	2188	-0-	-44	-0-	2003	2	185	9	168	258
09	2190 N	1999	-0-	-191	-0-	1835	2	164	9	149	220
10	2108 N	1979	-0-	-129	-0-	1816	2	163	9	148	193
11	2130 N	1871	-0-	-259	-0-	1708	2	163	9	148	165
*12	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1704	2	168	9	153	130
*01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1610	2	151	9	137	90
-----											
MILLS RANCH			WELL #: 3025	RRCID ->	270345	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	13062	PERF.11912	- 12899
08	1550 N	1452	-0-	-98	-0-	1339	2	113	9	103	205
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1488	2	108	9	98	130
10	2108 N	1507	-0-	-601	-0-	1391	2	116	9	105	235
11	1410 N	890	-0-	-520	-0-	815	2	75	9	68	132
*12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	957	2	94	9	85	217
*01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1219	2	98	9	89	115
-----											
DOUG			WELL #: 4024	RRCID ->	271471	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11858	- 12870
08	3937 X	3714	-0-	-223	-0-	3613	2	101	9	92	170
09	3810 X	3394	-0-	-416	-0-	3315	2	79	9	72	242
10	3813 X	3457	-0-	-356	-0-	3387	2	70	9	64	135
11	3690 X	3156	-0-	-534	-0-	3079	2	77	9	70	205
12	3720 X	3323	-0-	-397	-0-	3232	2	91	9	83	112
01	3720 X	2963	-0-	-757	-0-	2891	2	72	9	65	177
-----											
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099								
STREET, E. B.			WELL #: 1	RRCID ->	122901	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	14100	PERF.12251	- 12406
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY BYERS, R. N. UNIT		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
		WELL #: 1		RRCID -> 126799		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
-----										
BYERS, R.N. UNIT		WELL #: 2306		RRCID -> 209106		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 13475 PERF.12329 - 12362		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					96
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					96
-----										
BYERS, R.N. UNIT		WELL #: 2310		RRCID -> 211629		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11564 - 11568		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
-----										
STREET, E.B.		WELL #: 1513		RRCID -> 212036		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13278 - 13407		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
STREET, E.B.		WELL #: 1516		RRCID -> 214970		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 13640 PERF.12215 - 12223		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					69
-----										
MCALLISTER		WELL #: 2211		RRCID -> 215202		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13381 - 13504		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
-----										
WALKER		WELL #: 501		RRCID -> 218928		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 13580 PERF.13295 - 13483		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.//		53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
BYERS, R.N. UNIT		WELL #:		2303	RRCID ->	219946	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	13881	PERF.12154 - 13739				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BYERS, R.N. UNIT		WELL #:		2308	RRCID ->	219947	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	13607	PERF.12100 - 13363				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
MOORE		WELL #:		5004	RRCID ->	219959	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.12487 - 13770				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/12/2021											
STREET, E.B.		WELL #:		1510	RRCID ->	219984	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	13700	PERF.12375 - 13666				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WILEY		WELL #:		616	RRCID ->	220616	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	13962	PERF.13376 - 13865				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
RIVES		WELL #:		5011	RRCID ->	223170	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	13875	PERF.12607 - 13802				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WITHAM		WELL #:		2215	RRCID ->	223956	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	13668	PERF.12170 - 12992				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.// 53923 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
MCALLISTER		WELL #: 2203		RRCID -> 223962		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 13970 PERF.12331 - 13791								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2021																

RN BYERS UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 224666		COMPL. DATE 10/10/2015		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4650		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STREET, E.B.		WELL #: 1511		RRCID -> 224695		COMPL. DATE 05/11/2013		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12263 - 12602		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BYERS, RN UNIT		WELL #: 2307		RRCID -> 225498		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 13706 PERF.12118 - 13363		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55

BYERS, RN UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 225502		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 13782 PERF.12178 - 13635		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	156
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	156
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	156
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	156
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	156
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	156

BYERS, RN UNIT		WELL #: 2314		RRCID -> 225503		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13670 PERF.12217 - 13950		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-



LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.//		53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MCALLISTER NORTH		WELL #:		2204	RRCID ->	225526	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	13815	PERF.12284 -	13485	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	620 N	609	-0-	-11	-0-	384	1	225	3	N	-0-	38 1	-0-
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	372	1	215	3	N	-0-		-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	384	1	215	3	N	-0-		-0-
11	600 N	577	-0-	-23	-0-	372	1	205	3	N	-0-		-0-
12	620 N	583	-0-	-37	-0-	384	1	199	3	N	-0-		-0-
01	589 N	577	-0-	-12	-0-	384	1	193	3	N	-0-		-0-
-----													
BYERS, RN UNIT		WELL #:		2302	RRCID ->	225551	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	13851	PERF.12254 -	13382	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
-----													
MOORE		WELL #:		5003	RRCID ->	227762	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2021													
-----													
SN BYERS UNIT		WELL #:		2309	RRCID ->	228016	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	13642	PERF.12128 -	13495	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
-----													
VELASQUEZ		WELL #:		1614	RRCID ->	228034	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	13837	PERF.12849 -	13598	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
-----													
MCALLISTER		WELL #:		2213	RRCID ->	228056	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	13514	PERF.12241 -	13420	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MCALLISTER NORTH		WELL #:		2206	RRCID ->	231203	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	403 N	297	-0-	-106	-0-	297	3			N	-0-		21
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-		21
10	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-		21
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-		21
12	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-		21
*01	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-		21

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCALLISTER		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
		WELL #: 2212		RRCID -> 236454		COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 13600 PERF.12300 - 13466					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	868 N	812	-0-	-56	-0-	384	1	428	3	N	-0-			3
09	840 N	796	-0-	-44	-0-	372	1	424	3	N	-0-			3
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	384	1	442	3	N	-0-			3
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	372	1	443	3	N	-0-			3
12	837 N	799	-0-	-38	-0-	384	1	415	3	N	-0-			3
*01	837 N	824	-0-	-13	-0-	384	1	440	3	N	-0-			3
-----														
WITHAM				WELL #: 2210		RRCID -> 237099			COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 14598 PERF.14457 - 14464		
08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	384	1	1737	3	N	5	193	1	1
09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	372	1	1467	3	N	107			108
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	118	9	1544	3	N	12			120
11	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	384	1	1831	3	N	1			121
12	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	13	9	1892	3	N	5			126
*01	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	384	1	1873	3	N	10			136
						6	9							
						11	9							
-----														
R. N. BYERS UNIT				WELL #: 2305		RRCID -> 246551			COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 13800 PERF.12205 - 13617		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
-----														
MCALLISTER				WELL #: 2214		RRCID -> 248357			COMPL. DATE 09/08/2007			TOTAL DEPTH 13637 PERF.13292 - 13498		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
-----														
R. N. BYERS UNIT				WELL #: 2316		RRCID -> 252885			COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 13719 PERF.12187 - 13549		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LOCKE (BROWN DOLOMITE) SPITFIRE ENERGY GROUP LLC LOCKE		54284 500 809942		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTS					
		WELL #: 360		RRCID -> 247219		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 10630 PERF. 4100 - 5900					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
LOCUST GROVE (NOVI)		54357 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232												
WALSER		WELL #: 1		RRCID -> 247829		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 11176		PERF. 9910 - 9916				
08	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	3		N	-0-			31	
09	630 N	603	-0-	-27	-0-	603	3		N	-0-			31	
10	620 N	581	-0-	-39	-0-	581	3		N	-0-			31	
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			31	
12	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	3		N	-0-			31	
01	589 N	398	-0-	-191	-0-	398	3		N	-0-			31	
-----														
LOESCH (MORROW UPPER)		54383 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC		570652												
PAINÉ, SIM		WELL #: 1944		RRCID -> 162144		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 8702 - 8726				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
LONE BUTTE (CLEVELAND)		54573 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
COURSON RANCH 159		WELL #: 3A		RRCID -> 174328		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7084 - 7112				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
HARBAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 174181		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7330 - 7860				
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	31	1	23	2	N	-0-		199	
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	30	1	24	2	N	-0-		199	
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	31	1	27	2	N	-0-		199	
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	30	1	6	2	N	-0-		199	
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	31	1	24	2	N	-0-		199	
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	1			N	-0-		199	
-----														
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
MCGARRAUGH-EDWARDS "A"		WELL #: 5140		RRCID -> 216749		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7145 - 7184				
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	430	2	39	9	N	35	46	1	62
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	420	2	31	9	N	28	47	1	43
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	451	2	23	9	N	21			64
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	380	2	33	9	N	30	47	1	47
12	248 N	178	-0-	-70	-0-	158	2	20	9	N	18			65
01	248 N	67	-0-	-181	-0-	58	2	9	9	N	8	48	1	25
-----														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
HARBAUGH, P.A.		WELL #: 34		RRCID -> 276650		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 8873		PERF. 7191 - 7628				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33	

LONE BUTTE (NOVI)		54573 600		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
HARBAUGH-COURSON		WELL #: 1146		RRCID -> 215697		COMPL. DATE 03/14/2006			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8653 - 8670		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2201 N	1566	-0-	-635	-0-	60 1	1506 2	N	-0-	43	
09	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	60 1	2419 2	N	-0-	43	
10	1488 N	1291	-0-	-197	-0-	62 1	1229 2	N	-0-	43	
11	1530 N	1272	-0-	-258	-0-	60 1	1212 2	N	-0-	43	
12	2418 N	1291	-0-	-1127	-0-	62 1	1229 2	N	-0-	43	
01	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	62 1	1206 2	N	-0-	43	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
HARBAUGH		WELL #: 147		RRCID -> 093029		COMPL. DATE 02/27/1981			TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8202 - 8252		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	85	

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.)		55072 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
LOTT 2		WELL #: 3H		RRCID -> 264990		COMPL. DATE 11/22/2011			TOTAL DEPTH 11525 PERF.11510 - 15867		
08	2046 N	751	-0-	-1295	-0-	455 1	186 2	Y	100	179 1	130
						110 9					
09	510 N	485	-0-	-25	-0-	26 1	249 2	Y	191	174 1	139
						210 9				8 8	
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	44 1	219 2	Y	200	168 1	171
						220 9					
11	720 N	604	-0-	-116	-0-	366 1	31 2	Y	188	177 1	177
						207 9				5 8	
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	476 1	81 2	Y	340	350 1	157
						374 9				10 8	
01	341 N	173	-0-	-168	-0-	4 1	66 2	Y	94	167 1	84
						103 9					

LOTT 2		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
WELL #: 4H		RRCID -> 265691		COMPL. DATE 02/18/2012			TOTAL DEPTH 11532 PERF.11536 - 16237				
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	344 1	28 9	Y	25		193
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	19 1	32 9	Y	29	151 1	70
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	16 1	52 9	Y	47		117
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	228 1	37 2	Y	63	1 8	179
						69 9					
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	388 1	10 2	Y	46	1 8	224
						51 9					
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	11 2	1 9	Y	1		225

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
LOTT		WELL #: 1516		RRCID -> 251183		COMPL. DATE 03/04/2009			TOTAL DEPTH 14685 PERF.12027 - 14617		
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1073 2	6 9	N	5		193
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1066 2	2 9	N	2		195
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-	139 1	55
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-	1 5	55
12	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1082 2		N	-0-		55
01	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	976 2	74 9	N	67		122

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.//		55072 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
CARR 1		WELL #: 2H		RRCID -> 255809		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 11284		PERF.11513 - 15631			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-		31	
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		31	
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-		31	
12	558 N	108	-0-	-450	-0-	-0-	108	2	N	-0-		31	
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		31	
-----													
LUNSFORD 3		WELL #: 4H		RRCID -> 257677		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 11333		PERF.11955 - 16156			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95	
-----													
WHITNEY 4		WELL #: 2H		RRCID -> 261461		COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL DEPTH 11174		PERF.11819 - 16199			
08	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	-0-	10145	2	145	9	N	204	
09	9750 X	9419	-0-	-331	-0-	-0-	9283	2	136	9	N	142	
10	10075 X	9512	-0-	-563	-0-	-0-	9376	2	136	9	N	167	
11	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	-0-	9894	2	186	9	N	140	
12	10653 X	10653	-0-	-0-	-0-	-0-	10477	2	176	9	N	107	
*01	10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	-0-	10187	2	233	9	N	87	
-----													
LUNSFORD 3		WELL #: 8H		RRCID -> 262178		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 11494		PERF.11899 - 16483			
08	3906 X	469	-0-	-3437	-0-	-0-	469	2			N	44	
09	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	-0-	3995	2	184	9	N	211	
10	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	4449	2	N	158	
							139	9					
11	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	-0-	983	1	5947	2	N	142	
							399	9					
12	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	-0-	1072	1	5442	2	N	133	
							408	9					
01	4805 X	3432	-0-	-1373	-0-	-0-	1006	1	2111	2	N	164	
							315	9					
-----													
LUNSFORD 3		WELL #: 6H		RRCID -> 263138		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 11261		PERF.11808 - 16264			
08	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	-0-	9050	2	231	9	N	317	
09	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	-0-	7300	2	133	9	N	181	
10	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	-0-	8975	2	169	9	N	145	
11	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	-0-	6304	2	195	9	N	322	
12	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	-0-	8543	2	219	9	N	331	
*01	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	-0-	6264	2	157	9	N	286	
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 213136		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12725		PERF.11958 - 12650			
LOTT		WELL #: 1017											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46	

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
LOTT 17 WELL #: 2H RRCID -> 253336 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12267 PERF.12135 - 16492																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		4619 X	3870	-0-	-749	-0-	3710	2	160	9	N	145	187	1		208	
09		3780 X	3683	-0-	-97	-0-	3510	2	173	9	N	157	189	1		176	
10		3844 X	3825	-0-	-19	-0-	3661	2	164	9	N	149				325	
11		4470 X	3821	-0-	-649	-0-	3636	2	185	9	N	168	188	1		305	
12		4619 X	2782	-0-	-1837	-0-	2648	2	134	9	N	122	192	1		235	
01		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT				235	
-----																	
LOTT 17 WELL #: 3H RRCID -> 256306 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12180 - 16573																	
-----																	
08		5425 X	5285	-0-	-140	-0-	5145	2	140	9	N	127	194	1		147	
09		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5216	2	132	9	N	120				267	
10		5177 X	4204	-0-	-973	-0-	4113	2	91	9	N	83	190	1		160	
11		5010 X	4329	-0-	-681	-0-	4250	2	79	9	N	72				232	
12		5270 X	4039	-0-	-1231	-0-	4003	2	36	9	N	33				265	
01		5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT				265	
-----																	
ATHERTON, D. E. WELL #: 3057H RRCID -> 259619 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11380 - 15725																	
-----																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24	
-----																	
LOTT 17 WELL #: 4H RRCID -> 262148 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12060 - 16453																	
-----																	
08		5456 X	3987	-0-	-1469	-0-	3838	2	149	9	N	135	178	1		317	
09		5700 X	4894	-0-	-806	-0-	4711	2	183	9	N	166	179	1		304	
10		5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	3				307	
11		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4723	2	194	9	N	176				483	
*12		7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	6699	2	448	9	N	407	579	1		311	
01		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT				311	
-----																	
ATHERTON, D. E. WELL #: 2057H RRCID -> 262422 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11503 - 15847																	
-----																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69	
10		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-				69	
11		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-				69	
*12		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-				69	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69	
-----																	
LOTT RANCH (MORROW, UP) 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232																	
WILLIS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 068750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16246 PERF.14622 - 15081																	
-----																	
08		1116 N	859	-0-	-257	-0-	859	3			N	-0-				-0-	
09		1020 N	938	-0-	-82	-0-	938	3			N	-0-				-0-	
10		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-				-0-	
11		840 N	763	-0-	-77	-0-	45	1	718	3	N	-0-				-0-	
12		961 N	934	-0-	-27	-0-	47	1	887	3	N	-0-				-0-	
01		1147 N	573	-0-	-574	-0-	47	1	526	3	N	-0-				-0-	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
LOTT RANCH (MORROW, UP)		//CONT.//		55072	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
LOTT		WELL #:		1	RRCID ->	073959	COMPL. DATE	11/04/1977	TOTAL DEPTH	17086	PERF.	14854	-	14994	
08	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-			-0-	
09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-			-0-	
10	2077 N	1855	-0-	-222	-0-	1855	3			N	-0-			-0-	
11	2010 N	1858	-0-	-152	-0-	45	1	1813	3	N	-0-			-0-	
12	2077 N	1853	-0-	-224	-0-	47	1	1806	3	N	-0-			-0-	
01	1860 N	1636	-0-	-224	-0-	47	1	1589	3	N	-0-			-0-	
-----															
LOTT		WELL #:		102	RRCID ->	075152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15473	PERF.	15072	-	15098	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----															
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395													
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	072006	COMPL. DATE	06/01/1977	TOTAL DEPTH	15486	PERF.	14748	-	14859	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461													
HORN, THURMAN		WELL #:		1	RRCID ->	077144	COMPL. DATE	04/03/1978	TOTAL DEPTH	15170	PERF.	0	-	14850	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
GREENHOUSE, T. A.		WELL #:		1	RRCID ->	078714	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	15625	PERF.	14538	-	14786	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
ATHERTON, D. E.		WELL #:		1	RRCID ->	079971	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	15060	PERF.	14621	-	14639	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

LOTT RANCH (14500)		55072 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
LEE-HEFLEY		WELL #: 105		RRCID -> 138733		COMPL. DATE 05/14/1991		TOTAL DEPTH 15060 PERF.14342 - 14368			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C AMT	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		HORN		WELL #: 1049		RRCID -> 186636		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 14940 PERF.14346 - 14684		
08	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2331	2	11	9	N	10		29	
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-		29	
10	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-		29	
11	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-		29	
12	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2277	2	50	9	N	45		74	
*01	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2348	2	11	9	N	10	67	1	17

LUNSFORD		WELL #: 203		RRCID -> 194948		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 14856 PERF.14150 - 14174						
08	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4948	2	24	9	N	22		132	
09	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5132	2	33	9	N	30		162	
10	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5293	2	33	9	N	30		192	
11	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5050	2	66	9	N	60		252	
12	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5136	2	37	9	N	34	194	1	92
*01	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5049	2	51	9	N	46			138

PANNELL		WELL #: 202		RRCID -> 198190		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 14898 PERF.14254 - 14786						
08	5301 X	5002	-0-	-299	-0-	4973	2	29	9	N	26		90	
09	5130 X	4796	-0-	-334	-0-	4771	2	25	9	N	23		113	
10	5270 X	4568	-0-	-702	-0-	4547	2	21	9	N	19		132	
11	4980 X	4435	-0-	-545	-0-	4401	2	34	9	N	31	127	1	36
12	5053 X	4680	-0-	-373	-0-	4659	2	21	9	N	19			55
01	4991 X	4790	-0-	-201	-0-	4749	2	41	9	N	37			92

MICHELLE		WELL #: 1		RRCID -> 212670		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 14558 PERF.13452 - 14487						
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			67
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			67
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			67
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			67
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			67
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			67

MURPHY 2		WELL #: 1		RRCID -> 223731		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 14420 PERF.13474 - 14268						
08	1293 N	844	-0-	-449	-0-	844	2			N	-0-			198
09	600 X	478	-0-	-122	-0-	478	2			N	-0-			198
10	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			198
11	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			198
12	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			198
*01	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			198



OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
LOTT RANCH (14500)		//CONT.//		55072 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395								
BROWN, R. W.				WELL #: 1	RRCID -> 223893		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 15486		PERF.11577 - 13686	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					CNTY: WHEELER			
O'BRIEN				WELL #: 1021	RRCID -> 209982		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11885 - 12995	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LUCAS PRESTON (GRANITE WASH)				55431 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
MILLER				WELL #: 1012	RRCID -> 215710		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 16120		PERF.12366 - 13346	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
LIPS, WEST (KANSAS CITY)				55854 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
MATHEWS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 155789		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 6346 - 6490	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAGOUN, S. (MORROW LOWER)				56793 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
BORN				WELL #: 1	RRCID -> 086481		COMPL. DATE 05/23/1979		TOTAL DEPTH 9544		PERF. 9244 - 9257	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

MAMMOTH CREEK, NORTH (CLEVELAND)		57021 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420												
SCHULTZ -D-		WELL #:	1	RRCID ->	094650	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	3600 - 3857			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED												11/16/2021 - WELL PLUGGED	11/16/21	

MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND)		57022 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB						
OPAL OPERATING COMPANY LLC		624732												
BROYLES		WELL #:	2	RRCID ->	127299	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	7484	PERF.	7364 - 7386			
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2		N	-0-			-0-
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2		N	-0-			-0-
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-			-0-
11	2280	N	2113	-0-	-167	-0-	2113	2		N	-0-			-0-
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		N	-0-			-0-
01	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	2212	2		N	-0-			-0-

MARSH (DOUGLAS)		57680 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785												
SCHROEDER		WELL #:	1	RRCID ->	084537	COMPL. DATE	07/05/1979	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	5834 - 5840			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PARNELL BROS. -A-		877099												
		WELL #:	1495 U	RRCID ->	078674	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5751 - 5752			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MATHERS (CLEVELAND)		58241 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099												
HOWE, GENE		WELL #:	7	RRCID ->	120186	COMPL. DATE	09/27/1985	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	9288 - 9340			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MATHERS (MORROW)		58241 500	ASSOCIATED		49B			CNTY: ROBERTS						
WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC		932471												
HILL, BEN		WELL #:	2 U	RRCID ->	045599	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9872 - 9950			
08	DLQ	G-10	1683	-0-	1683	1683	1670	3	13	9	Y	12		215
09	DLQ	G-10	1832	-0-	1832	3515	1818	3	14	9	Y	13		228
10	DLQ	G-10	1940	-0-	1940	5455	1927	3	13	9	Y	12		240
11	DLQ	G-10	1923	-0-	1923	7378	1923	3			Y	-0-	178	62
12	DLQ	G-10	2021	-0-	2021	9399	2021	3			Y	-0-		62
*01	10944	R	1545	-0-	-9399	-0-	1545	3			Y	-0-		62

MATHERS (MORROW)		//CONT.//		58241 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ROBERTS						
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		//CONT.//		932471										
HILL, BEN		WELL #:		6	RRCID ->	136045	COMPL. DATE	06/07/1990	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9916 - 9936		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		74
09	DLQ G-10	5	-0-	5	5		5	3			Y	-0-		74
10	DLQ G-10	7	-0-	7	12		7	3			Y	-0-		74
11	DLQ G-10	6	-0-	6	18		6	3			Y	-0-		74
12	DLQ G-10	5	-0-	5	23		5	3			Y	-0-		74
*01	30 R	7	-0-	-23	-0-		7	3			Y	-0-		74
-----														
HILL, BEN		WELL #:		15	RRCID ->	275998	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	10996	PERF.	9891 - 9913		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
-----														
MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER)				58243 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471										
PIONEER		WELL #:		2	RRCID ->	209409	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9939 - 9945		
08	1054 N	674	-0-	-380	-0-		674	3		N	-0-			13
09	1620 N	827	-0-	-793	-0-		827	3		N	-0-			13
10	1147 N	918	-0-	-229	-0-		918	3		N	-0-			13
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-		1184	3		N	-0-			13
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-		1206	3		N	-0-			13
01	930 N	905	-0-	-25	-0-		905	3		N	-0-			13
-----														
MATHERS RANCH (DOUGLAS)				58257 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
KING OPERATING CORPORATION				465296										
LEWIS		WELL #:		2047	RRCID ->	182246	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	7473	PERF.	7090 - 7122		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LEWIS		WELL #:		3047	RRCID ->	217698	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	7012 - 7125		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
WRIGHT		WELL #:		5	RRCID ->	142772	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7417 - 7455		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.//		58257 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
HUMPHREYS				WELL #: 3701	RRCID -> 173643	COMPL. DATE 05/27/1999	TOTAL DEPTH 19061	PERF. 7036	- 7144					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
-----														
HUMPHREYS				WELL #: 4037	RRCID -> 175856	COMPL. DATE 12/15/1999	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7066	- 7123					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HUMPHREYS				WELL #: 3037	RRCID -> 176054	COMPL. DATE 12/03/1999	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7008	- 7108					
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2				N	-0-			12
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2				N	-0-			12
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2				N	-0-			12
*11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2				N	-0-			12
*12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2				N	-0-			12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
-----														
HUMPHREYS				WELL #: 2	RRCID -> 176550	COMPL. DATE 03/23/2000	TOTAL DEPTH 7320	PERF. 7076	- 7112					
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2				N	-0-			36
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2				N	-0-			36
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2				N	-0-			36
*11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2				N	-0-			36
*12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2				N	-0-			36
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
-----														
HUMPHREYS				WELL #: 5037	RRCID -> 176551	COMPL. DATE 03/23/2000	TOTAL DEPTH 7275	PERF. 7102	- 7138					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
-----														
HUMPHREYS				WELL #: 6037	RRCID -> 197589	COMPL. DATE 09/06/2003	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7089	- 7117					
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2				N	-0-			18
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2				N	-0-			18
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2				N	-0-			18
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2				N	-0-			18
*12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2				N	-0-			18
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.//		58257 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
JC STUDER 168				WELL #:		1HR RRCID -> 276558		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7341 - 12450					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)				58257 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
WILDLIFE				WELL #:		1167 RRCID -> 125676		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10134 - 10560					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

STATE				WELL #:		1 RRCID -> 231034		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 17475 PERF.10142 - 10220					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				45

LUCILLE WRIGHT 149				WELL #:		1149 RRCID -> 235063		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 17918 PERF.10346 - 10810					
08	403 X	319	-0-	-84	-0-	319	2			Y	-0-				107
09	390 X	311	-0-	-79	-0-	311	2			Y	-0-				107
10	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-				107
11	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-				107
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-				107
*01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-				107

MATHERS RANCH 172				WELL #:		11 RRCID -> 241707		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 10398					
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	504	2	11	9	Y	10				35
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	537	2	3	9	Y	3				38
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-				38
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-				38
12	558 N	379	-0-	-179	-0-	379	2			Y	-0-				38
01	558 N	388	-0-	-170	-0-	388	2			Y	-0-				38

MATHERS RANCH 172				WELL #:		2 RRCID -> 248781		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 17012 PERF.10358 - 10652					
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



-----															
MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WRIGHT 151 WELL #: 3H RRCID -> 270967 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10660 - 15073															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
-----															
08		5797 X	5076	-0-	-721	-0-	5004	2	72	9	Y	65	180	1	92
09		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5796	2	84	9	Y	76	1	8	167
10		6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	5	1	6130	2	Y	80	171	1	75
							88	9							
11		6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	135	1	5872	2	Y	105			180
							116	9							
12		6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	155	1	6051	2	Y	108	1	8	287
							119	9							
01		5983 X	5500	-0-	-483	-0-	147	1	5212	2	Y	128	191	1	224
							141	9							
-----															
HALEY 120 WELL #: 1H RRCID -> 270972 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10740 - 14943															
-----															
08		5766 X	5649	-0-	-117	-0-	5480	2	169	9	N	154	357	1	70
09		5580 X	5436	-0-	-144	-0-	5217	2	219	9	N	199	180	1	88
10		5766 X	5590	-0-	-176	-0-	5	1	5389	2	N	178	148	1	116
							196	9							
11		5550 X	5502	-0-	-48	-0-	150	1	5229	2	N	112			228
							123	9							
12		5704 X	5692	-0-	-12	-0-	155	1	5354	2	N	166	171	1	222
							183	9							
*01		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	155	1	5288	2	N	182	178	1	226
							200	9							
-----															
ISAACS 148 WELL #: 4H RRCID -> 272258 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10502 - 15010															
-----															
08		1457 N	1279	-0-	-178	-0-	1232	2	47	9	Y	43			235
09		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1233	2	39	9	Y	35			270
10		1364 N	1014	-0-	-350	-0-	2	1	1006	2	Y	5	163	1	112
							6	9							
11		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	65	1	1322	2	Y	20			132
							22	9							
12		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	74	1	1362	2	Y	27	1	8	158
							30	9							
*01		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	74	1	1487	2	Y	30			188
							33	9							
-----															
ISAACS 148 WELL #: 5H RRCID -> 272302 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10894 - 15363															
-----															
08		5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5829	2	132	9	Y	120	179	1	143
09		5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5669	2	151	9	Y	137	175	1	104
10		5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5726	2	142	9	Y	129	1	8	232
11		5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	70	1	5370	2	Y	121	181	1	172
							133	9							
12		5859 X	5579	-0-	-280	-0-	74	1	5329	2	Y	160	176	1	155
							176	9							
01		5859 X	5320	-0-	-539	-0-	74	1	5071	2	Y	159			314
							175	9							



MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		58257 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
SHALLER 152		WELL #:		1H	RRCID ->	272303	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	10309	PERF.10564	- 14943
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	4402 X	4294	-0-	-108	-0-	4215	2 79 9	Y	72		164	
09	4170 X	3181	-0-	-989	-0-	3146	2 35 9	Y	32	1 8	195	
10	4309 X	4122	-0-	-187	-0-	5	1 3990 2	Y	115	169 1 1 8	140	
						127	9					
11	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	150	1 4114 2	Y	145		285	
						160	9					
12	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	155	1 4214 2	Y	94	176 1 1 8	202	
						103	9					
*01	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	155	1 4187 2	Y	97		299	
						107	9					
-----												
WRIGHT 151		WELL #:		4H	RRCID ->	272716	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	10307	PERF.10390	- 12145
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	3844 X	3519	-0-	-325	-0-	3473	2 46 9	N	42		182	
09	3420 X	3318	-0-	-102	-0-	3290	2 28 9	N	25	170 1	37	
10	3596 X	3405	-0-	-191	-0-	5	1 3356 2	N	40		77	
						44	9					
11	3480 X	3148	-0-	-332	-0-	65	1 3037 2	N	42		119	
						46	9					
12	3596 X	3394	-0-	-202	-0-	73	1 3276 2	N	41		160	
						45	9					
01	3534 X	3126	-0-	-408	-0-	64	1 3005 2	N	52	175 1	37	
						57	9					
-----												
MATHERS RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	276065	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL DEPTH	17409	PERF.10178	- 10320
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	276087	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	10297	PERF.10370	- 18353
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	12541 X	12541	-0-	-0-	-0-	74	1 12215 2	N	229	361 1	35	
						252	9					
09	12120 X	11336	-0-	-784	-0-	72	1 11043 2	N	201	169 1 2 8	65	
						221	9					
10	12369 X	10000	-0-	-2369	-0-	74	1 9761 2	N	150	180 1 2 8	33	
						165	9					
11	12120 X	11947	-0-	-173	-0-	72	1 11634 2	N	219	177 1	75	
						241	9					
12	12524 X	10755	-0-	-1769	-0-	74	1 10497 2	N	167	181 1 1 8	60	
						184	9					
01	12524 X	9947	-0-	-2577	-0-	74	1 9711 2	N	147		207	
						162	9					
-----												
LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	276219	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	10429	PERF.10700	- 16703
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	12431 X	10464	-0-	-1967	-0-	10342	2 122 9	N	111	177 1	59	
09	10650 X	9806	-0-	-844	-0-	9685	2 121 9	N	110	1 8	168	
10	10602 X	9973	-0-	-629	-0-	2	1 9847 2	N	113	171 1 1 8	109	
						124	9					
11	10260 X	9524	-0-	-736	-0-	65	1 9295 2	N	149		258	
						164	9					
12	10602 X	9494	-0-	-1108	-0-	74	1 9281 2	N	126	169 1 1 8	214	
						139	9					
01	10478 X	9277	-0-	-1201	-0-	74	1 9051 2	N	138	182 1	170	
						152	9					



-----															
MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
MATHER RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 279191 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10360 - 15173															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
08		11627 X	11627	-0-	-0-	-0-	14	1	11411	2	N	184	173	1	169
							202	9							
09		11250 X	9498	-0-	-1752	-0-	9338	2	160	9	N	145			314
10		11625 X	11275	-0-	-350	-0-	65	1	11036	2	N	158	358	1	114
							174	9							
11		11250 X	10779	-0-	-471	-0-	108	1	10511	2	N	145	179	1	80
							160	9							
12		11625 X	10919	-0-	-706	-0-	112	1	10562	2	N	223			303
							245	9							
01		11625 X	10153	-0-	-1472	-0-	112	1	9804	2	N	215	220	1	298
							237	9							
-----															
MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 279217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10325 - 20139															
08		10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	183	1	9791	2	N	255	178	1	90
							281	9							
09		8970 X	7238	-0-	-1732	-0-	261	1	6858	2	N	108			198
							119	9							
10		8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	248	1	8214	2	N	225	178	1	245
							248	9							
11		19552 X	19552	-0-	-0-	-0-	327	1	18958	2	N	243	203	1	285
							267	9							
12		10261 X	8247	-0-	-2014	-0-	332	1	7675	2	N	218	343	1	160
							240	9							
01		10261 X	8132	-0-	-2129	-0-	341	1	7568	2	N	203	161	1	202
							223	9							
-----															
MATHERS RANCH 164-159 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279370 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10467 - 20796															
08		18290 X	17173	-0-	-1117	-0-	41	1	16702	2	N	391	538	1	70
							430	9							
09		17160 X	16778	-0-	-382	-0-	16348	2	430	9	N	391	349	1	112
10		17484 X	17099	-0-	-385	-0-	46	1	16606	2	N	406	353	1	165
							447	9							
11		16830 X	16340	-0-	-490	-0-	72	1	15754	2	N	467	393	1	239
							514	9							
12		17329 X	16677	-0-	-652	-0-	74	1	16193	2	N	373	357	1	255
							410	9							
01		17329 X	16404	-0-	-925	-0-	74	1	15900	2	N	391	341	1	305
							430	9							
-----															
MATHERS-STUDER 167-1 WELL #: 1H RRCID -> 282929 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 550 PERF. N/A															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		58257 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MATHERS-STUDER 1518-4		WELL #:		1H	RRCID ->	283047	COMPL. DATE	05/06/2017	TOTAL	DEPTH	10201	PERF.10310	- 17468		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	694	1	6776	2	N	344	359	1	84
							378	9							
09		8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	750	1	7021	2	N	305	336	1	6 8 47
							336	9							
10		8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	775	1	7598	2	N	305	180	1	7 8 165
							336	9							
11		8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	750	1	7335	2	N	287	360	1	92
							316	9							
12		8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	775	1	7420	2	N	314	347	1	7 8 52
							345	9							
01		8339 X	7438	-0-	-901	-0-	738	1	6428	2	N	247	182	1	117
							272	9							
-----															
MATHERS 1518-165		WELL #:		1H	RRCID ->	283066	COMPL. DATE	05/04/2017	TOTAL	DEPTH	10410	PERF.10318	- 17598		
08		18290 X	13738	-0-	-4552	-0-	61	1	13332	2	N	314	179	1	182
							345	9							
09		19140 X	12982	-0-	-6158	-0-	12620	2	362	9	N	329	342	1	6 8 163
							12203	2	366	9	N	333	358	1	5 8 133
10		19778 X	12569	-0-	-7209	-0-	105	1	11292	2	N	330	360	1	103
							363	9							
11		19140 X	11760	-0-	-7380	-0-	105	1	11048	2	N	331	362	1	5 8 67
							364	9							
12		15934 X	11517	-0-	-4417	-0-	102	1	10393	2	N	322	184	1	205
							354	9							
01		13733 X	10849	-0-	-2884	-0-									
-----															
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	128788	COMPL. DATE	01/29/1988	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.10212	- 10377		
STUDER				1											
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			67
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
-----															
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		WELL #:		703395	RRCID ->	265977	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL	DEPTH	10417	PERF.10362	- 14696		
WRIGHT 122				1H											
08		15810 X	7574	-0-	-8236	-0-	7377	3	197	9	N	179	304	1	127
09		14910 X	9158	-0-	-5752	-0-	8951	3	207	9	N	188	233	1	82
10		15407 X	7230	-0-	-8177	-0-	7019	3	211	9	N	192	189	1	85
11		9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	9452	3	274	9	N	249	216	1	118
*12		10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	10241	3	286	9	N	260	311	1	67
01		9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	8782	3	673	9	N	612	567	1	112
-----															
WRIGHT 122		WELL #:		2H	RRCID ->	269820	COMPL. DATE	12/28/2012	TOTAL	DEPTH	10437	PERF.13383	- 16091		
08		7781 X	3789	-0-	-3992	-0-	3670	3	119	9	N	108	190	1	168
09		5160 X	4535	-0-	-625	-0-	4454	3	81	9	N	74	180	1	62
10		3782 X	3520	-0-	-262	-0-	3492	3	28	9	N	25			87
11		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4703	3	129	9	N	117			204
*12		5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5095	3	190	9	N	173	268	1	109
01		4681 X	4502	-0-	-179	-0-	4369	3	133	9	N	121	69	1	161

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		58257 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		703395									
WRIGHT 122		WELL #:		3H	RRCID ->	270680	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	10436	PERF.11261	- 15501	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08	11935 X	5799	-0-	-6136	-0-	5668	3	131	9	N	119	236 1	171
09	7890 X	7001	-0-	-889	-0-	6878	3	123	9	N	112	130 1	153
10	5921 X	5512	-0-	-409	-0-	5393	3	119	9	N	108		261
11	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	7263	3	88	9	N	80	150 1	191
*12	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	7868	3	197	9	N	179	191 1	179
*01	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	450	1	6748	3	N	117	71 1	225
						129	9						

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
HUMPHREYS, M.		WELL #:		1A	RRCID ->	264041	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	17456	PERF.10478	- 10495
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MATHERS RANCH (HUNTON)		58257 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
MATHERS RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	048512	COMPL. DATE	03/04/1970	TOTAL DEPTH	17012	PERF.16815	- 16896
08	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-	-0-
09	420 N	330	-0-	-90	-0-	330	2			N	-0-	-0-
10	434 N	263	-0-	-171	-0-	263	2			N	-0-	-0-
11	390 N	236	-0-	-154	-0-	236	2			N	-0-	-0-
12	341 N	183	-0-	-158	-0-	183	2			N	-0-	-0-
*01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-	-0-

STUDER, J. F.		WELL #:		1	RRCID ->	050818	COMPL. DATE	10/30/1970	TOTAL DEPTH	17000	PERF.16671	- 16925
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ISAACS		WELL #:		1	RRCID ->	054448	COMPL. DATE	11/01/1972	TOTAL DEPTH	17730	PERF.17495	- 17517
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

URSCHEL -3-		WELL #:		1	RRCID ->	054742	COMPL. DATE	01/07/1973	TOTAL DEPTH	16880	PERF.16698	- 16738
08	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	210	1	7956	2	N	-0-	-0-
09	9060 X	6562	-0-	-2498	-0-	126	1	6436	2	N	-0-	-0-
10	9362 X	4838	-0-	-4524	-0-	219	1	4619	2	N	-0-	-0-
11	9060 X	8757	-0-	-303	-0-	240	1	8498	2	N	17	17
						19	9					
12	8866 X	7132	-0-	-1734	-0-	248	1	6884	2	N	-0-	17
01	8153 X	5208	-0-	-2945	-0-	248	1	4960	2	N	-0-	17

MATHERS RANCH (HUNTON)		//CONT.//		58257 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MATHERS RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	054743	COMPL. DATE	02/11/1973	TOTAL DEPTH	17410	PERF.	17078 - 17156	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14103 S	14103	-0-	-0-	-0-	836 1	13267 2	N	-0-			-0-
09		11733 S	11733	-0-	-0-	-0-	624 1	11105 2	N	4	4 8		-0-
							4 9						
10		14315 S	14315	-0-	-0-	-0-	790 1	13522 2	N	3	3 8		-0-
							3 9						
11		14372 S	14372	-0-	-0-	-0-	850 1	13522 2	N	-0-			-0-
12		11818 S	11818	-0-	-0-	-0-	760 1	11054 2	N	4	4 8		-0-
							4 9						
*01		13800 S	13800	-0-	-0-	-0-	783 1	13017 2	N	-0-			-0-
-----													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
HUMPHREYS, M		WELL #:		A 1	RRCID ->	086706	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	17456	PERF.	17272 - 17354	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MATHERS RANCH (MORROW, UP)				58257 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
MATHERS RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	189169	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	17555	PERF.	11862 - 11872	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
01	14B2	EXT	22	-0-	22	22	1		Y	-0-			20
-----													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
HUMPHREYS, L. P.		WELL #:		3	RRCID ->	266476	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	17350	PERF.	11832 - 11842	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
HALEY 153		WELL #:		1	RRCID ->	267734	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	12164	PERF.	12134 - 12154	
08	60574	X	54118	-0-	-6456	-0-	54118 3		N	-0-			79
09	56250	X	50696	-0-	-5554	-0-	50696 3		N	-0-			79
10	57133	X	51486	-0-	-5647	-0-	51486 3		N	-0-			79
11	54600	X	50880	-0-	-3720	-0-	50880 3		N	-0-			79
12	55552	X	35583	-0-	-19969	-0-	35583 3		N	-0-			79
01	54126	X	50429	-0-	-3697	-0-	50423 3	6 9	N	5			84

-----													
MATHERS RANCH (TONKAWA)			58257 798		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056										
MATHERS RANCH			WELL #:	3	RRCID ->	204863	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	18194	PERF.	7832 - 7852	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		1209 N	1131	-0-	-78	-0-	10 1	1120 2	Y	1			30
							1 9						
09		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1077 2	3 9	Y	3			33
10		1178 N	1122	-0-	-56	-0-	1121 2	1 9	Y	1	1 8		33
11		1080 N	893	-0-	-187	-0-	893 2		Y	-0-			33
12		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1 1	1365 2	Y	-0-			33
*01		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	26 1	1247 2	Y	-0-			33
-----													
MAKAR PRODUCTION COMPANY			522986		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HEMPHILL		
CONATSER			WELL #:	1162	RRCID ->	260444	COMPL. DATE	12/10/1973	TOTAL DEPTH	18217	PERF.	8028 - 8047	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		496 N	496	-0-	-0-	-0-	494 3	2 9	Y	2			8
09		549 N	549	-0-	-0-	-0-	547 3	2 9	Y	2			10
10		558 N	217	-0-	-341	-0-	217 3		Y	-0-			10
11		480 N	464	-0-	-16	-0-	461 3	3 9	Y	3			13
12		558 N	478	-0-	-80	-0-	478 3		Y	-0-			13
01		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			13
-----													
CONATSER			WELL #:	1622	RRCID ->	260445	COMPL. DATE	05/10/1978	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8010 - 8018	
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
09		90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3		N	-0-			-0-
10		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-			-0-
11		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3		N	-0-			-0-
12		93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-			-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
HUMPHREYS			WELL #:	4	RRCID ->	283568	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7200 - 7925	
08		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-			85
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
-----													
MAY (BASAL MORROW)			58568 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
COURSON OIL & GAS, INC.			WELL #:	1	RRCID ->	182785	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9394 - 9402	
WEINETTE			WELL #:	1	RRCID ->	184954	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9394 - 9402	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DUKE, BOBBY K.			230469		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
DUKE -A-			WELL #:	1	RRCID ->	083279	COMPL. DATE	06/18/1979	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	9424 - 9440	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAY (MORROW MIDDLE)		58568 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
STABEL		WELL #: 1		RRCID -> 119667		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9053 - 9062				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-			74
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-			74
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-			74
11		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-			74
12		217 N	178	-0-	-39	-0-	178 2	N	-0-			74
01		217 N	168	-0-	-49	-0-	168 2	N	-0-			74

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.)		59445 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
J-BREX COMPANY		427513										
SWINK TARBOX		WELL #: 1		RRCID -> 204624		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8328 - 8336				
08	09	10	11	12	01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON RANCH 149		WELL #: 2		RRCID -> 209082		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8196 - 8206				
08	09	10	11	12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				207
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				207
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				207
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				207
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				207
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				207

MCGEE (MORROW, LOWER)		59470 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
BETTY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078049		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 7814 PERF. 6200 - 7740				
08	09	10	11	12	01	64 N	80 N	98 N	74 N	93 N	93 N	81
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	9 1	55 2	N	-0-	121 1	351
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	21 1	58 2	N	1		352
							1 9					
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	28 1	70 2	N	-0-		352
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	16 1	58 2	N	-0-		352
12		93 N	58	-0-	-35	-0-	18 1	40 2	N	-0-		352
01		93 N	81	-0-	-12	-0-	7 1	74 2	N	-0-		352

MCGEE (MORROW UPPER)		59470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 129057		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6919 - 7424				
08	09	10	11	12	01	1055 N	990 N	961 N	1020 N	992 N	961 N	
08		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2	N	-0-			-0-
09		990 N	967	-0-	-23	-0-	967 2	N	-0-			-0-
10		961 N	956	-0-	-5	-0-	956 2	N	-0-			-0-
11		1020 N	980	-0-	-40	-0-	980 2	N	-0-			-0-
12		992 N	991	-0-	-1	-0-	991 2	N	-0-			-0-
01		961 N	952	-0-	-9	-0-	952 2	N	-0-			-0-

M3V ENERGY, LLC		519511		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 089930		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7222 - 7668				
08	09	10	11	12	01	0 N	0 N	0 N	0 N	0 N	0 N	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-



MCGEE (MORROW UPPER)		//CONT.//		59470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560												
TEVIS				WELL #: 1	RRCID -> 193621	COMPL. DATE 02/16/2003	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7390	- 7398							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

QUANAH PANHANDLE, LLC				884575					CNTY: OCHILTREE							
CUDD				WELL #: 1	RRCID -> 074405	COMPL. DATE 10/24/2012	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 3000	- 5172							
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					CNTY: OCHILTREE							
CUDD -A-				WELL #: 1-C	RRCID -> 127504	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7832	PERF. 7163	- 7696							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

MCMORDIE RANCH (9400)				59836 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: ROBERTS							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851												
MCMORDIE "B"				WELL #: 3012	RRCID -> 219934	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9760	PERF. 9422	- 9479							
08	423 R	423	-0-	-0-	-0-	417 3	6 9	N	5							165
09	390 #	364	-0-	-26	-0-	361 3	3 9	N	3							168
10	372 #	342	-0-	-30	-0-	342 3		N	-0-	72 1						96
11	390 #	170	-0-	-220	-0-	170 3		N	-0-							96
12	403 #	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-							96
01	403 #	319	-0-	-84	-0-	319 3		N	-0-							96

  

TEXAKOMA E & P, LLC				844133					CNTY: ROBERTS							
PAYNE				WELL #: 308	RRCID -> 202672	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH 11438	PERF. 9312	- 9434							
08	496 #	469	-0-	-27	-0-	47 1	422 3	N	-0-							249
09	480 #	449	-0-	-31	-0-	45 1	404 3	N	-0-							249
10	496 #	409	-0-	-87	-0-	41 1	368 3	N	-0-							249
11	541 R	541	-0-	-0-	-0-	54 1	487 3	N	-0-							249
*12	529 R	529	-0-	-0-	-0-	53 1	476 3	N	-0-							249
*01	485 R	485	-0-	-0-	-0-	49 1	436 3	N	-0-							249

OIL AND GAS DIVISION

MCMORDIE RANCH (9500)		59836 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS			
TEXAKOMA E & P, LLC		844133									
MCCORDIE "B"		WELL #: 2011		RRCID -> 214503		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9214 - 9342	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		837 N	837	-0-	-0-	98 1	605 3	N	122	351 1	229
						134 9					
09		759 N	759	-0-	-0-	92 1	565 3	N	93	185 1	137
						102 9					
10		775 N	543	-0-	-232	67 1	413 3	N	57		194
						63 9					
11		780 N	632	-0-	-148	80 1	489 3	N	57		251
						63 9					
12		775 N	626	-0-	-149	75 1	463 3	N	80		331
						88 9					
*01		659 N	659	-0-	-0-	84 1	517 3	N	53		384
						58 9					

MCMORDIE RANCH (9700)		59840 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461									
MILLS		WELL #: 2 T		RRCID -> 119680		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9424 - 9437	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMORDIE RANCH (11,000)		59840 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420									
MCMORDIE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 161741		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10958 - 10976	
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1082 2	18 9	N	16		16
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-		16
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-		16
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		16

TEXAKOMA E & P, LLC		844133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
MCMORDIE		WELL #: 207		RRCID -> 158382		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL DEPTH 11447		PERF.11021 - 11049	
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	129 1	795 3	N	-0-		-0-
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	126 1	777 3	N	-0-		-0-
10	837 N	784	-0-	-53	-0-	110 1	674 3	N	-0-		-0-
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	135 1	831 3	N	-0-		-0-
*12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	137 1	838 3	N	-0-		-0-
*01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	132 1	810 3	N	-0-		-0-

MEG (GRANITE WASH)		60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		040205									
THIERSTEIN		WELL #: 7501		RRCID -> 092601		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 15395		PERF.10918 - 10934	
08	465 N	424	-0-	-41	-0-	411 2	13 9	N	12		25
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	396 2	17 9	N	15		40
10	434 N	404	-0-	-30	-0-	396 2	8 9	N	7		47
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	384 2	18 9	N	16		63
12	434 N	394	-0-	-40	-0-	386 2	8 9	N	7		70
01	403 N	378	-0-	-25	-0-	376 2	2 9	N	2		72

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.// 60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205												
ANDERSON RANCH 61		WELL #: 1		RRCID -> 219323		COMPL. DATE 07/31/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10950 - 11100					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	341	N	271	-0-	-70	-0-	268	2	3	9	N	3		53
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	297	2	6	9	N	5		58
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	292	2	2	9	N	2		60
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	286	2	9	9	N	8	68 1	-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	290	2	13	9	N	12		12
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	272	2	14	9	N	13		25
-----														
MOORE 63		WELL #: 1		RRCID -> 225372		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 11256					
08	3069	X	2971	-0-	-98	-0-	2945	2	26	9	N	24		85
09	2970	X	2791	-0-	-179	-0-	2768	2	23	9	N	21		106
10	3007	X	2957	-0-	-50	-0-	2933	2	24	9	N	22		128
11	2910	X	2798	-0-	-112	-0-	2777	2	21	9	N	19	101 1	46
12	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2947	2	29	9	N	26		72
01	2976	X	2946	-0-	-30	-0-	2906	2	40	9	N	36		108
-----														
SANDERS 73		WELL #: 1		RRCID -> 225448		COMPL. DATE 12/26/2006			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11018 - 12072					
08	682	N	491	-0-	-191	-0-	482	2	9	9	N	8		20
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-		20
10	651	N	602	-0-	-49	-0-	594	2	8	9	N	7		27
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	572	2	17	9	N	15		42
12	589	N	481	-0-	-108	-0-	479	2	2	9	N	2	44 1	-0-
*01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	633	2	19	9	N	17		17
-----														
HANSON 29		WELL #: 1		RRCID -> 227104		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 12320 PERF.11516 - 12298					
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-		69
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	502	2	9	9	N	8		77
10	620	N	467	-0-	-153	-0-	459	2	8	9	N	7		84
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	505	2	10	9	N	9		93
12	527	N	422	-0-	-105	-0-	415	2	7	9	N	6		99
01	465	N	360	-0-	-105	-0-	353	2	7	9	N	6		105
-----														
COOK 64		WELL #: 1		RRCID -> 230020		COMPL. DATE 07/22/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11088 - 12460					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
HANSON 40		WELL #: 1		RRCID -> 232206		COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11132 - 12428					
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1662	2	25	9	N	23	85 1	49
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1603	2	18	9	N	16		65
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1705	2	21	9	N	19		84
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1656	2	22	9	N	20		104
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1675	2	17	9	N	15	90 1	29
01	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	1627	2	22	9	N	20		49
-----														
MOORE 63		WELL #: 2		RRCID -> 241403		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 12365 PERF.10991 - 12291					
08	2418	N	2400	-0-	-18	-0-	2383	2	17	9	N	15		99
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2269	2	13	9	N	12		111
10	2387	N	2311	-0-	-76	-0-	2292	2	19	9	N	17		128
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2221	2	18	9	N	16		144
12	2356	N	2234	-0-	-122	-0-	2212	2	22	9	N	20		164
01	2325	N	2213	-0-	-112	-0-	2189	2	24	9	N	22		186

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205											
SANDERS 60		WELL #:		2	RRCID ->	241692	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	12955	PERF.11102	- 11749			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WELLS, J. O.		WELL #:		4096	RRCID ->	241735	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	12606	PERF.10766	- 12011
08	403 N	287	-0-	-116	-0-	281	2	6	9	N	5	23
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-	23
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	350	2	6	9	N	5	28
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	400	2	4	9	N	4	32
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	378	2	3	9	N	3	3
*01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	448	2	4	9	N	4	7

WELLS, J.O.96		WELL #:		5	RRCID ->	243171	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10672	- 11709
08	620 N	513	-0-	-107	-0-	502	2	11	9	N	10	68
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	522	2	7	9	N	6	74
10	558 N	534	-0-	-24	-0-	528	2	6	9	N	5	79
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	536	2	8	9	N	7	86
12	558 N	510	-0-	-48	-0-	509	2	1	9	N	1	87
01	527 N	501	-0-	-26	-0-	495	2	6	9	N	5	92

MOORE 63		WELL #:		3	RRCID ->	245038	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	12395	PERF.10965	- 12219
08	2325 N	2293	-0-	-32	-0-	2271	2	22	9	N	20	117
09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2188	2	24	9	N	22	139
10	2263 N	2221	-0-	-42	-0-	2198	2	23	9	N	21	160
11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2168	2	25	9	N	23	183
12	2294 N	2088	-0-	-206	-0-	2071	2	17	9	N	15	23
01	2232 N	2130	-0-	-102	-0-	2098	2	32	9	N	29	52

COOK 39		WELL #:		1	RRCID ->	246655	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12509	PERF.11227	- 12348
08	527 N	469	-0-	-58	-0-	459	2	10	9	N	9	32
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-	32
10	496 N	437	-0-	-59	-0-	435	2	2	9	N	2	34
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	395	2	7	9	N	6	40
12	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-	3
*01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	417	2	45	9	N	41	44

MOORE 63		WELL #:		4	RRCID ->	246656	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	12565	PERF.11323	- 12378
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1567	2	6	9	N	5	52
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1474	2	2	9	N	2	54
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1503	2	10	9	N	9	63
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1481	2	12	9	N	11	74
12	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	1463	2	17	9	N	15	89
01	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	1475	2	3	9	N	3	92

HANSON 40		WELL #:		2	RRCID ->	247525	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12585	PERF.11136	- 12448
08	682 N	641	-0-	-41	-0-	639	2	2	9	N	2	24
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	607	2	4	9	N	4	28
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	648	2	4	9	N	4	32
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	641	2	1	9	N	1	33
12	620 N	578	-0-	-42	-0-	568	2	10	9	N	9	42
*01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-	42

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205												
HANSON 40		WELL #:		3	RRCID ->	247527	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	12588	PERF.11242	- 12078				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
COOK 64		WELL #:		2	RRCID ->	247545	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	12445	PERF.11366	- 12065				
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2		N	-0-				90	
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-				90	
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2		N	-0-				90	
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-				90	
12	434	N	354	-0-	-80	-0-	345	2	9	9	N	8	85	1	13	
01	434	N	413	-0-	-21	-0-	409	2	4	9	N	4			17	
-----																
MOORE 62		WELL #:		1	RRCID ->	247831	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	12511	PERF.11197	- 12434				
08	992	N	909	-0-	-83	-0-	862	2	47	9	N	43	144	1	24	
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	931	2	61	9	N	55			79	
10	992	N	969	-0-	-23	-0-	924	2	45	9	N	41			120	
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	885	2	74	9	N	67	81	1	106	
12	1023	N	976	-0-	-47	-0-	909	2	67	9	N	61			167	
01	961	N	881	-0-	-80	-0-	879	2	2	9	N	2			169	
-----																
ANDERSON RANCH 75		WELL #:		1	RRCID ->	248731	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	12593	PERF. 9800	- 12534				
08	2325	N	2204	-0-	-121	-0-	2158	2	46	9	N	42			152	
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2148	2	69	9	N	63			215	
10	2232	N	2091	-0-	-141	-0-	2045	2	46	9	N	42			257	
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	1982	2	123	9	N	112	134	1	235	
12	2294	N	2126	-0-	-168	-0-	2047	2	79	9	N	72	184	1	123	
01	2077	N	1925	-0-	-152	-0-	1884	2	41	9	N	37			160	
-----																
THOMAS 41		WELL #:		1	RRCID ->	249879	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	12655	PERF.11130	- 12374				
08	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	1267	2	11	9	N	10			63	
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1216	2	22	9	N	20			83	
10	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	1245	2	20	9	N	18	78	1	23	
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1023	2	18	9	N	16			39	
12	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	1207	2	14	9	N	13			52	
*01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1292	2	18	9	N	16			68	
-----																
MOORE 63		WELL #:		5	RRCID ->	255633	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	16275	PERF.11080	- 12071				
08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2653	2	20	9	N	18			59	
09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2520	2	19	9	N	17			76	
10	2697	N	2550	-0-	-147	-0-	2521	2	29	9	N	26			102	
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2494	2	26	9	N	24	91	1	35	
12	2635	N	2525	-0-	-110	-0-	2503	2	22	9	N	20			55	
01	2542	N	2498	-0-	-44	-0-	2466	2	32	9	N	29			84	
-----																
HANSON 40		WELL #:		4 H	RRCID ->	256744	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11368	PERF.11742	- 15622				
08	4216	X	3434	-0-	-782	-0-	3401	2	33	9	Y	30			87	
09	4080	X	3393	-0-	-687	-0-	3373	2	20	9	Y	18			105	
10	4216	X	3433	-0-	-783	-0-	3389	2	44	9	Y	40			145	
11	3900	X	3275	-0-	-625	-0-	3240	2	35	9	Y	32			177	
12	3906	X	3658	-0-	-248	-0-	3622	2	36	9	Y	33	190	1	20	
*01	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3531	2	25	9	Y	23			43	

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC HANSON 29		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 2H		RRCID -> 257792	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH 11323	PERF.11630	- 12975								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	899 N	604	-0-	-295	-0-	601	2	3	9	Y	3					111
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					111
10	837 N	295	-0-	-542	-0-	295	2			Y	-0-					111
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	792	2	15	9	Y	14					125
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	911	2	3	9	Y	3					128
*01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-	117	1			8
-----																
SANDERS 74		WELL #: 1H		RRCID -> 259493	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH 11172	PERF.11986	- 15140								
08	7502 X	7072	-0-	-430	-0-	6988	2	84	9	Y	76	140	1			72
09	7140 X	6770	-0-	-370	-0-	6696	2	74	9	Y	67					139
10	7254 X	6889	-0-	-365	-0-	6798	2	91	9	Y	83	186	1			36
11	6990 X	6560	-0-	-430	-0-	6474	2	86	9	Y	78					114
12	7130 X	6617	-0-	-513	-0-	6526	2	91	9	Y	83	180	1			17
01	7068 X	6479	-0-	-589	-0-	6382	2	97	9	Y	88					105
-----																
MOORE 63		WELL #: 6H		RRCID -> 261764	COMPL. DATE 03/07/2011	TOTAL DEPTH 11420	PERF.12360	- 16220								
08	6231 X	5828	-0-	-403	-0-	5750	2	78	9	N	71	112	1			134
09	5850 X	5511	-0-	-339	-0-	5442	2	69	9	N	63					197
10	5983 X	5691	-0-	-292	-0-	5607	2	84	9	N	76	184	1			89
11	5790 X	5429	-0-	-361	-0-	5350	2	79	9	N	72					161
12	5890 X	5549	-0-	-341	-0-	5469	2	80	9	N	73	190	1			44
01	5828 X	5362	-0-	-466	-0-	5273	2	89	9	N	81					125
-----																
HANSON 29		WELL #: 5H		RRCID -> 261773	COMPL. DATE 01/14/2011	TOTAL DEPTH 11479	PERF.12282	- 16171								
08	8742 X	8410	-0-	-332	-0-	8325	2	85	9	Y	77					172
09	8310 X	8093	-0-	-217	-0-	8017	2	76	9	Y	69	191	1			50
10	8556 X	8323	-0-	-233	-0-	8249	2	74	9	Y	67					117
11	8280 X	7790	-0-	-490	-0-	7711	2	79	9	Y	72					189
12	8432 X	7843	-0-	-589	-0-	7764	2	79	9	Y	72	199	1			62
01	8401 X	7700	-0-	-701	-0-	7605	2	95	9	Y	86	103	1			45
-----																
HANSON 40		WELL #: 5 H		RRCID -> 261837	COMPL. DATE 03/16/2011	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11970	- 15483								
08	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7129	2	108	9	Y	98	113	1			117
09	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6876	2	80	9	Y	73	168	1			22
10	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	7085	2	105	9	Y	95					117
11	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6659	2	111	9	Y	101					218
12	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	6925	2	118	9	Y	107	203	1			122
*01	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	6778	2	102	9	Y	93					215
-----																
HANSON 29		WELL #: 3H		RRCID -> 261867	COMPL. DATE 11/28/2010	TOTAL DEPTH 11458	PERF.12785	- 15000								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
COOK 39		WELL #: 2H		RRCID -> 262142	COMPL. DATE 10/26/2010	TOTAL DEPTH 11480	PERF.11863	- 15454								
08	4061 X	3750	-0-	-311	-0-	3695	2	55	9	Y	50	154	1			70
09	3840 X	3786	-0-	-54	-0-	3734	2	52	9	Y	47					117
10	3968 X	3912	-0-	-56	-0-	3838	2	74	9	Y	67					184
11	3840 X	3705	-0-	-135	-0-	3644	2	61	9	Y	55					239
12	3906 X	3747	-0-	-159	-0-	3721	2	26	9	Y	24	185	1			78
01	3906 X	3755	-0-	-151	-0-	3693	2	62	9	Y	56					134

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC ANDERSON RANCH 76		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
MOORE 62		WELL #:		4H	RRCID ->	262262	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	11041	PERF.	11300	- 15160			
08	11656 X	11062	-0-	-594	-0-	10946	2	116	9	Y	105	138	1			56
09	11280 X	10611	-0-	-669	-0-	10492	2	119	9	Y	108					164
10	11408 X	10879	-0-	-529	-0-	10759	2	120	9	Y	109	198	1			75
11	10980 X	10460	-0-	-520	-0-	10311	2	149	9	Y	135	188	1			22
12	11067 X	10536	-0-	-531	-0-	10404	2	132	9	Y	120					142
01	11067 X	10274	-0-	-793	-0-	10138	2	136	9	Y	124	177	1			89
-----																
JO WELLS 96		WELL #:		7H	RRCID ->	262571	COMPL. DATE	06/18/2011	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	11567	- 15860			
08	5270 X	4764	-0-	-506	-0-	4709	2	55	9	N	50					97
09	4830 X	4591	-0-	-239	-0-	4533	2	58	9	N	53					150
10	4991 X	4613	-0-	-378	-0-	4548	2	65	9	N	59	43	1			166
11	4740 X	4492	-0-	-248	-0-	4414	2	78	9	N	71	193	1			44
12	4836 X	4581	-0-	-255	-0-	4507	2	74	9	N	67					111
01	4774 X	4291	-0-	-483	-0-	4291	2			N	-0-					8
-----																
ANDERSON RANCH 109		WELL #:		2H	RRCID ->	262692	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	10694	PERF.	11429	- 15057			
08	6231 X	5861	-0-	-370	-0-	5774	2	87	9	Y	79	60	1			75
09	5790 X	5601	-0-	-189	-0-	5518	2	83	9	Y	75					150
10	5983 X	5689	-0-	-294	-0-	5584	2	105	9	Y	95	184	1			61
11	5790 X	5482	-0-	-308	-0-	5393	2	89	9	Y	81					142
12	5983 X	5587	-0-	-396	-0-	5486	2	101	9	Y	92	181	1			53
01	5859 X	5337	-0-	-522	-0-	5127	2	210	9	Y	191	198	1			46
-----																
ANDERSON RANCH 75		WELL #:		3H	RRCID ->	262696	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL DEPTH	10937	PERF.	11098	- 15096			
08	5983 X	5667	-0-	-316	-0-	5566	2	101	9	Y	92					139
09	5790 X	5450	-0-	-340	-0-	5359	2	91	9	Y	83					222
10	5983 X	5639	-0-	-344	-0-	5537	2	102	9	Y	93	198	1			117
11	5550 X	5437	-0-	-113	-0-	5339	2	98	9	Y	89	181	1			25
12	5673 X	5588	-0-	-85	-0-	5475	2	113	9	Y	103					128
01	5673 X	5504	-0-	-169	-0-	5221	2	283	9	Y	257	374	1			11
-----																
HANSON 29		WELL #:		6HR	RRCID ->	264083	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	11252	PERF.	11729	- 15509			
08	2697 X	2691	-0-	-6	-0-	2630	2	61	9	Y	55					121
09	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2532	2	12	9	Y	11					132
10	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2654	2	40	9	Y	36					168
11	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2715	2	33	9	Y	30					198
12	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2852	2	52	9	Y	47					245
*01	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2747	2	69	9	Y	63	214	1			94
-----																
JO WELLS 95		WELL #:		5H	RRCID ->	264086	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	11588	PERF.	11854	- 15758			
08	2170 X	2154	-0-	-16	-0-	2133	2	21	9	Y	19					111
09	2100 X	2060	-0-	-40	-0-	2053	2	7	9	Y	6					117
10	2170 X	2113	-0-	-57	-0-	2091	2	22	9	Y	20	45	1			92
11	2100 X	2007	-0-	-93	-0-	1989	2	18	9	Y	16					108
12	2139 X	2051	-0-	-88	-0-	2032	2	19	9	Y	17	94	1			31
01	2139 X	1925	-0-	-214	-0-	1907	2	18	9	Y	16					47

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC ANDERSON RANCH 109		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08	2945 X	2859	-0-	-86	-0-	2809 2	50 9	Y	45	93 1	38	
09	2850 X	2738	-0-	-112	-0-	2694 2	44 9	Y	40		78	
10	2883 X	2668	-0-	-215	-0-	2637 2	31 9	Y	28		106	
11	2790 X	2644	-0-	-146	-0-	2602 2	42 9	Y	38		144	
12	2883 X	2712	-0-	-171	-0-	2675 2	37 9	Y	34		178	
01	2852 X	2623	-0-	-229	-0-	2590 2	33 9	Y	30		208	
-----												
ANDERSON RANCH 61		WELL #: 2H		RRCID -> 264644	COMPL. DATE 11/03/2011	TOTAL DEPTH 11887	PERF.12482	- 15722				
08	1798 N	1713	-0-	-85	-0-	1713 2		N	-0-		28	
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1654 2	2 9	N	2		30	
10	1705 N	1641	-0-	-64	-0-	1641 2		N	-0-		30	
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2		N	-0-		30	
12	1705 N	1603	-0-	-102	-0-	1603 2		N	-0-	30 1	-0-	
01	1643 N	1532	-0-	-111	-0-	1532 2		N	-0-		-0-	
-----												
WELLS, J. O. 96		WELL #: 6H		RRCID -> 264655	COMPL. DATE 10/22/2010	TOTAL DEPTH 10872	PERF.11509	- 15239				
08	8339 X	7188	-0-	-1151	-0-	7091 2	97 9	Y	88	52 1	86	
09	7290 X	6871	-0-	-419	-0-	6782 2	89 9	Y	81		167	
10	7533 X	7030	-0-	-503	-0-	6938 2	92 9	Y	84	157 1	94	
11	7290 X	6619	-0-	-671	-0-	6518 2	101 9	Y	92		186	
12	7068 X	6728	-0-	-340	-0-	6633 2	95 9	Y	86	194 1	78	
01	7068 X	5964	-0-	-1104	-0-	5876 2	88 9	Y	80		158	
-----												
SANDERS UNIT 74		WELL #: 2H		RRCID -> 264920	COMPL. DATE 11/30/2011	TOTAL DEPTH 10891	PERF.11230	- 15060				
08	8525 X	8148	-0-	-377	-0-	8062 2	86 9	N	78	205 1	65	
09	8250 X	7872	-0-	-378	-0-	7766 2	106 9	N	96		161	
10	8370 X	8084	-0-	-286	-0-	7983 2	101 9	N	92	199 1	54	
11	8100 X	7695	-0-	-405	-0-	7607 2	88 9	N	80		134	
12	8277 X	7895	-0-	-382	-0-	7803 2	92 9	N	84	199 1	19	
01	8153 X	6904	-0-	-1249	-0-	6830 2	74 9	N	67		86	
-----												
HANSON 40		WELL #: 6H		RRCID -> 265018	COMPL. DATE 10/28/2011	TOTAL DEPTH 12049	PERF.12353	- 15925				
08	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2		Y	-0-		22	
09	1560 X	1530	-0-	-30	-0-	1527 2	3 9	Y	3	25 1	-0-	
10	1674 X	1535	-0-	-139	-0-	1535 2		Y	-0-		-0-	
11	1620 X	1465	-0-	-155	-0-	1465 2		Y	-0-		-0-	
12	1643 X	1400	-0-	-243	-0-	1400 2		Y	-0-		-0-	
01	1643 X	1467	-0-	-176	-0-	1467 2		Y	-0-		-0-	
-----												
ANDERSON RANCH 97		WELL #: 5H		RRCID -> 267161	COMPL. DATE 10/24/2011	TOTAL DEPTH 10785	PERF.11375	- 17931				
08	4805 X	4576	-0-	-229	-0-	4496 2	80 9	N	73	184 1	61	
09	4590 X	4204	-0-	-386	-0-	4118 2	86 9	N	78		139	
10	4681 X	4446	-0-	-235	-0-	4351 2	95 9	N	86	197 1	28	
11	4470 X	4289	-0-	-181	-0-	4189 2	100 9	N	91		119	
12	4619 X	4312	-0-	-307	-0-	4217 2	95 9	N	86		205	
01	4588 X	4042	-0-	-546	-0-	4042 2		N	-0-	189 1	6	
-----												
JO WELLS 95		WELL #: 6H		RRCID -> 267174	COMPL. DATE 01/17/2012	TOTAL DEPTH 10827	PERF.11210	- 14951				
08	2449 N	2252	-0-	-197	-0-	2196 2	56 9	N	51	146 1	44	
09	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2103 2	58 9	N	53		97	
10	2325 N	2253	-0-	-72	-0-	2185 2	68 9	N	62		159	
11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2042 2	58 9	N	53	186 1	26	
12	2232 N	2156	-0-	-76	-0-	2083 2	73 9	N	66		92	
01	2263 N	2069	-0-	-194	-0-	2011 2	58 9	N	53		145	



OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205											
SANDERS 73		WELL #:		3H		RRCID -> 267175		COMPL. DATE 01/17/2012			TOTAL DEPTH 11221 PERF.11323 - 15411				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2557	2	64	9	N	58	63	1	26
09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2464	2	75	9	N	68			94
10	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2565	2	75	9	N	68			162
11	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2468	2	78	9	N	71	197	1	36
12	2635	N	2590	-0-	-45	-0-	2531	2	59	9	N	54			90
01	2635	N	2546	-0-	-89	-0-	2481	2	65	9	N	59			149
-----															
MOORE 62		WELL #:		5H		RRCID -> 268201		COMPL. DATE 12/07/2011			TOTAL DEPTH 11015 PERF.11132 - 15220				
08	4464	X	4294	-0-	-170	-0-	4236	2	58	9	N	53			103
09	4320	X	4126	-0-	-194	-0-	4071	2	55	9	N	50			153
10	4433	X	4204	-0-	-229	-0-	4131	2	73	9	N	66	186	1	33
11	4230	X	3959	-0-	-271	-0-	3891	2	68	9	N	62			95
12	4340	X	4065	-0-	-275	-0-	4017	2	48	9	N	44			139
01	4309	X	3996	-0-	-313	-0-	3929	2	67	9	N	61			200
-----															
MOORE 63		WELL #:		8H		RRCID -> 268785		COMPL. DATE 03/07/2013			TOTAL DEPTH 11405 PERF.11734 - 16486				
08	5890	X	5548	-0-	-342	-0-	5449	2	99	9	N	90	43	1	141
09	5640	X	5207	-0-	-433	-0-	5127	2	80	9	N	73			214
10	5997	X	5907	-0-	-0-	-0-	5902	2	95	9	N	86	195	1	105
11	5670	X	5289	-0-	-381	-0-	5219	2	70	9	N	64			169
12	5766	X	5469	-0-	-297	-0-	5382	2	87	9	N	79	203	1	45
01	5983	X	5374	-0-	-609	-0-	5304	2	70	9	N	64			109
-----															
MONTAGUE 30		WELL #:		2H		RRCID -> 274886		COMPL. DATE 12/21/2013			TOTAL DEPTH 11235 PERF.11683 - 16464				
08	7843	X	7402	-0-	-441	-0-	7310	2	92	9	N	84			196
09	7590	X	7077	-0-	-513	-0-	6989	2	88	9	N	80	189	1	87
10	7595	X	7238	-0-	-357	-0-	7140	2	98	9	N	89			176
11	7260	X	7078	-0-	-182	-0-	6992	2	86	9	N	78			254
12	7409	X	6905	-0-	-504	-0-	6813	2	92	9	N	84	201	1	137
01	7409	X	6602	-0-	-807	-0-	6523	2	79	9	N	72			209
-----															
CLARA GREEN 28		WELL #:		7H		RRCID -> 275427		COMPL. DATE 04/14/2014			TOTAL DEPTH 11274 PERF.11639 - 16141				
08	5084	X	3926	-0-	-1158	-0-	3883	2	43	9	N	39			75
09	4920	X	3439	-0-	-1481	-0-	3395	2	44	9	N	40			115
10	4588	X	4158	-0-	-430	-0-	4115	2	43	9	N	39			154
11	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4653	2	64	9	N	58			212
12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4626	2	66	9	N	60	199	1	73
*01	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4541	2	67	9	N	61			134
-----															
PRESIDIO PETROLEUM LLC SANDERS		WELL #:		676084 74 A		RRCID -> 108746		COMPL. DATE 12/20/1983			TOTAL DEPTH 13400 PERF.10934 - 10979				
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			139
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	387	2	17	9	N	15			154
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			154
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			154
12	403	N	250	-0-	-153	-0-	248	2	2	9	N	2			156
01	372	N	137	-0-	-235	-0-	137	2			N	-0-			156

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
BURTON 106		WELL #:		2	RRCID ->	262143	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10631	- 12419	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162

DAUGHTRY 105		WELL #:		1	RRCID ->	262450	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10635	- 11930	
08	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2724	2	25	9	N	23		109
09	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-		109
10	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2667	2	20	9	N	18		127
11	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2615	2	11	9	N	10		137
12	2511 N	2448	-0-	-63	-0-	2437	2	11	9	N	10		147
*01	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-		147

DAUGHTRY 98		WELL #:		1	RRCID ->	264768	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10676	- 12096	
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-		92
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-		92
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-		92
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-		92
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-		92
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		92

DAUGHTRY 134		WELL #:		1	RRCID ->	264774	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	12435	PERF.10544	- 12328	
08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-		114
09	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1653	2	17	9	N	15		129
10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-		129
11	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1866	2	11	9	N	10		139
12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1876	2	36	9	N	33		172
01	2077 N	1816	-0-	-261	-0-	1816	2			N	-0-		172

GRACIE VAIL 77		WELL #:		1HD	RRCID ->	268112	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	10875	PERF.11204	- 15244	
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1199	2	34	9	N	31		116
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	993	2	10	9	N	9	69 1	56
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	977	2	19	9	N	17		73
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1011	2	24	9	N	22		95
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1100	2	12	9	N	11		106
*01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1228	2	31	9	N	28		134

GRACIE VAIL 77		WELL #:		2H	RRCID ->	272493	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10956	PERF.11157	- 15388	
08	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	5925	2	89	9	N	81		240
09	5520 X	5227	-0-	-293	-0-	5161	2	66	9	N	60	121 1	179
10	5704 X	5510	-0-	-194	-0-	5418	2	92	9	N	84	185 1	78
11	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	4981	2	86	9	N	78		156
12	5983 X	5173	-0-	-810	-0-	5076	2	97	9	N	88	110 1	134
01	5983 X	5052	-0-	-931	-0-	4978	2	74	9	N	67		201

MEG (GRANITE WASH) UPLAND RESOURCES LLC MABEL		//CONT.//	60265 500 878931	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 60999 RRCID -> 254911 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10778 - 12645																
08		435 N	435	-0-	-0-		363 2	72 9		N		65				187
09		390 N	298	-0-	-92		265 2	33 9		N		30				217
10		403 N	339	-0-	-64		331 2	8 9		N		7				224
11		420 N	309	-0-	-111		309 2			N		-0-				224
12		372 N	372	-0-	-0-		352 2	20 9		N		18	185 1			57
*01		383 N	383	-0-	-0-		372 2	11 9		N		10				67
-----																
MEKEEL (MORROW UPPER) NATURAL GAS ANADARKO COMPANY MAY, ESTER			60288 500 600750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE							
WELL #: 2227 RRCID -> 124641 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9374																
08		1270 N	1270	-0-	-0-		58 1	1212 2		N		-0-				37
09		1440 N	1032	-0-	-408		42 1	990 2		N		-0-				37
10		1261 N	1261	-0-	-0-		62 1	1199 2		N		-0-				37
11		1230 N	1137	-0-	-93		60 1	1077 2		N		-0-				37
12		1250 N	1250	-0-	-0-		62 1	1188 2		N		-0-				37
01		1271 N	1255	-0-	-16		62 1	1193 2		N		-0-				37
-----																
PRESIDIO PETROLEUM LLC MEKEEL, LELAND			676084 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
WELL #: 2 RRCID -> 122797 COMPL. DATE 11/25/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9346 - 9359																
08		1195 N	1195	-0-	-0-		1195 2			N		-0-				3
09		1462 N	1462	-0-	-0-		1462 2			N		-0-				3
10		1982 N	1982	-0-	-0-		1982 2			N		-0-				3
11		1799 N	1799	-0-	-0-		1799 2			N		-0-				3
12		1751 N	1751	-0-	-0-		1751 2			N		-0-				3
01		1984 N	1975	-0-	-9		1975 2			N		-0-				3
-----																
MEKEEL			WELL #: 2215	RRCID -> 183560	COMPL. DATE 05/31/2001				TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
ADAMS, H. G.			WELL #: 1	RRCID -> 189536	COMPL. DATE 06/10/2002				TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9434 - 9442							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				22
-----																
MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) UNIT PETROLEUM COMPANY FLOWERS "A"			60460 500 877099	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
WELL #: 1 RRCID -> 235833 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10828 - 10836																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		60460 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CHAMBERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	250774	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10196	- 10201	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		868 N	800	-0-	-68	-0-	800 3		N	-0-			102
09		810 N	766	-0-	-44	-0-	766 3		N	-0-			102
10		868 N	775	-0-	-93	-0-	775 3		N	-0-			102
11		780 N	773	-0-	-7	-0-	773 3		N	-0-			102
12		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-			102
*01		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-			102

VOLLMERT 'C'		WELL #:		5	RRCID ->	269234	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	11330	PERF.11169	- 11183
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		60462 125		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
ISAACS, JOHN C., JR. -L-		WELL #:		1195	RRCID ->	063195	COMPL. DATE	08/11/1975	TOTAL DEPTH	13041	PERF.10126	- 10142
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2			N	-0-		-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2			N	-0-		-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2			N	-0-		-0-
11	150 N	102	-0-	-48	-0-	102 2			N	-0-		-0-
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2			N	-0-		-0-
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 2			N	-0-		-0-

WEBB LOIS		WELL #:		1083 L	RRCID ->	064606	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 9836	- 10700
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEBB, LESLIE ETAL -R-		WELL #:		1	RRCID ->	070453	COMPL. DATE	03/03/1977	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10516	- 10532
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	763 2	1 9		N	1	124 1	17
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2			N	-0-		17
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	715 2	3 9		N	3		20
11	750 N	453	-0-	-297	-0-	450 2	3 9		N	3		23
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2			N	-0-		23
01	713 N	461	-0-	-252	-0-	461 2			N	-0-		23

BRAINARD, E. S. F. "W"		WELL #:		1196	RRCID ->	073958	COMPL. DATE	11/03/1977	TOTAL DEPTH	13160	PERF. 9945	- 9964
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 2			N	-0-		5
09	180 N	132	-0-	-48	-0-	131 2	1 9		N	1		6
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	308 2	11 9		N	10		16
11	240 N	193	-0-	-47	-0-	193 2			N	-0-		16
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2			N	-0-		16
01	310 N	211	-0-	-99	-0-	211 2			N	-0-		16

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 1 RRCID -> 074526 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 13058 PERF.10464 - 10552														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	PROD	GAS	GAS	STATUS	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WEBB, LESLIE ETAL -M- WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413														
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	-0-	61	2		N	-0-			13
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			13
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			13
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			13
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			13
*01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			13
-----														
WEBB, ET AL -P- WELL #: 2190 RRCID -> 076892 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990														
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			7
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			7
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			7
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			7
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			7
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	78	2		N	-0-			7
-----														
WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 2189 RRCID -> 076992 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035														
08	682 N	645	-0-	-37	-0-	-0-	639	2	6	9	N	5		53
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	632	2	12	9	N	11		64
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	690	2	14	9	N	13		77
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	689	2	8	9	N	7		84
12	651 N	626	-0-	-25	-0-	-0-	615	2	11	9	N	10		94
01	713 N	536	-0-	-177	-0-	-0-	529	2	7	9	N	6		100
-----														
WATERFIELD, JAMES B.ET AL-A- WELL #: 4 RRCID -> 087650 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WEBB, LOIS WELL #: 7083 RRCID -> 119668 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 10750														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 2193 RRCID -> 156900 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10469 - 10502													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31483 X	13551	-0-	-17932	-0-	248	1	13266	2	N	34		88
09	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	233	1	3583	2	N	31		119
10	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	248	1	3446	2	N	40		159
11	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	240	1	3082	2	N	52	185 1	26
12	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	248	1	3101	2	N	41		67
*01	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	248	1	2875	2	N	32		99
-----													
BRAINARD, E.S.F. "W" WELL #: 2196 RRCID -> 158545 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A													
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	627	2	14	9	N	13		157
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	622	2	17	9	N	15		172
10	651 N	636	-0-	-15	-0-	622	2	14	9	N	13	170 1	15
11	630 N	583	-0-	-47	-0-	559	2	24	9	N	22		37
12	651 N	553	-0-	-98	-0-	534	2	19	9	N	17		54
01	651 N	524	-0-	-127	-0-	509	2	15	9	N	14		68
-----													
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561													
08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1628	2	2	9	N	2		82
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1508	2	20	9	N	18		100
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1558	2	29	9	N	26		126
11	1530 N	1445	-0-	-85	-0-	1420	2	25	9	N	23		149
12	1581 N	1396	-0-	-185	-0-	1378	2	18	9	N	16		165
01	1581 N	1261	-0-	-320	-0-	1235	2	26	9	N	24	150 1	39
-----													
WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 3 RRCID -> 171832 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 4193 RRCID -> 213364 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559													
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1090	2	18	9	N	16		103
09	1140 N	995	-0-	-145	-0-	985	2	10	9	N	9		112
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1256	2	31	9	N	28		140
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1095	2	29	9	N	26		166
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1198	2	28	9	N	25		191
01	1302 N	1085	-0-	-217	-0-	1076	2	9	9	N	8		199
-----													
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 5193 RRCID -> 213365 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592													
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	346	2	2	9	N	2		62
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3	9	N	3		65
10	341 N	264	-0-	-77	-0-	256	2	8	9	N	7		72
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	304	2	3	9	N	3		75
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	404	2	13	9	N	12		87
*01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	310	2	31	9	N	28		115

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		//CONT.//		60462 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
BRAINARD		WELL #:		1	RRCID ->	183741	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	12611	PERF. 9958 - 12531	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	5146 X	4736	-0-	-410	-0-	31 1	4688 2	N	15			134
09	4710 X	4409	-0-	-301	-0-	17 9	4367 2	N	11			145
10	4743 X	4521	-0-	-222	-0-	30 1	4475 2	N	14			159
11	4590 X	4428	-0-	-162	-0-	12 9	4395 2	N	3			162
12	4743 X	4739	-0-	-4	-0-	31 1	4708 2	N	-0-			162
01	4743 X	4240	-0-	-503	-0-	15 9	4209 2	N	-0-			162
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
WEBB, G.		WELL #:		1186	RRCID ->	227391	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10583	PERF. 9876 - 10122	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
WEBB, A. ESTATE		WELL #:		1190	RRCID ->	227460	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10647	PERF. 9790 - 9929	
08	341 N	322	-0-	-19	-0-	319 3	3 9	N	3			259
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	305 3	4 9	N	4			263
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	321 3		N	-0-			263
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	283 3		N	-0-			263
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 3		N	-0-			263
01	310 N	266	-0-	-44	-0-	266 3		N	-0-			263
MENDOTA, NW. (DES MOINES)				60462 250	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC				040209								
PETREE 3		WELL #:		10	RRCID ->	279869	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	12830	PERF. 9708 - 12314	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)				60462 380	ASSOCIATED	49B			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC				040209								
FLOWERS 84		WELL #:		13H	RRCID ->	250872	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	7113	PERF. 7564 - 9007	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----																
MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)			//CONT.//		60462 380	ASSOCIATED		49B	CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC					073056											
FLOWERS TRUST -B-			WELL #:		3 U	RRCID -> 091326		COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7132 - 7201				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
VOLLMERT, J. C.			WELL #:		3 U	RRCID -> 091902		COMPL. DATE	09/09/1980	TOTAL DEPTH	10679	PERF. 7011 - 7025				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
FLOWERS A			WELL #:		204 U	RRCID -> 093031		COMPL. DATE	01/31/1981	TOTAL DEPTH	10852	PERF. 7224 - 7251				
08		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-				47
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				47
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				47
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				47
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				47
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				47
-----																
FLOWERS TRUST			WELL #:		2 U	RRCID -> 093150		COMPL. DATE	08/31/1980	TOTAL DEPTH	10868	PERF. 7124 - 7151				
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WEBB, LOIS			WELL #:		1083-U	RRCID -> 139996		COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 7050 - 7058				
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
FLOWERS TRUST -B-			WELL #:		1	RRCID -> 204769		COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7170 - 7186				
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
VOLLMERT, J. C.			WELL #:		2	RRCID -> 278014		COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	10895	PERF. 7314 - 10713				
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139



OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)		//CONT.//		60462 380	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
VOLLMERT				WELL #: 1	RRCID -> 275954	COMPL. DATE 06/17/2013	TOTAL DEPTH 11447	PERF. 7068	- 7406		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
09		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
10		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
11		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
12		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
01		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)				60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH II LLC				040205							
CHAMBERS				WELL #: 1107	RRCID -> 100610	COMPL. DATE 04/21/1982	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9824	- 9970		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		165

CHAMBERS				WELL #: 121	RRCID -> 173518	COMPL. DATE 07/01/1999	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9768	- 9854	
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-	203
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-	203
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	283 2		N	-0-	203
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-	203
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-	203
*01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-	203

COFFEE 1				WELL #: 5	RRCID -> 229570	COMPL. DATE 05/29/2007	TOTAL DEPTH 11460	PERF. 9632	- 10864	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143
09	T. A.	1288	-0-	1288	1288	1262 2	26 9	Y	24	167
10	T. A.	321	-0-	321	1609	321 2		Y	-0-	167
11	T. A.		-0-	-0-	1609			Y	-0-	167
12	1706 X	97	-0-	-1609		97 2		Y	-0-	167
01	0 X		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	167

COFFEE 1				WELL #: 2	RRCID -> 230977	COMPL. DATE 07/23/2007	TOTAL DEPTH 11725	PERF.10442	- 11170	
08	124 N	71	-0-	-53	-0-	71 2		N	-0-	102
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-	102
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-	102
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-	102
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-	102
*01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-	102

COFFEE 12				WELL #: 4	RRCID -> 233456	COMPL. DATE 08/16/2007	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 9518	- 11218	
08	1271 N	1056	-0-	-215	-0-	1053 2	3 9	N	3	90
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1138 2	8 9	N	7	97
10	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	1178 2	9 9	N	8	105
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1156 2	8 9	N	7	112
12	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	1147 2	1 9	N	1	113
01	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1161 2	2 9	N	2	115

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205  
 COFFEE 1 WELL #: 7 RRCID -> 234217 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9832 - 11206

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1116 X	659	-0-	-457	-0-	560	2	99	9	Y	90	181	1	108
09		930 X	548	-0-	-382	-0-	516	2	32	9	Y	29			137
10		735 X	735	-0-	-0-	-0-	716	2	19	9	Y	17			154
11		748 X	748	-0-	-0-	-0-	726	2	22	9	Y	20			174
12		676 X	676	-0-	-0-	-0-	642	2	34	9	Y	31			205
01		744 X	673	-0-	-71	-0-	654	2	19	9	Y	17			222

BCE-MACH III LLC 040209  
 FLOWERS, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 074868 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10372 - 10620

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

FLOWERS 84 WELL #: 7 RRCID -> 161396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF.10005 - 10050

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

ISAACS 1 WELL #: 2 RRCID -> 161400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10935 PERF.10012 - 10540

08	1488 N	1392	-0-	-96	-0-	1371	3	21	9	N	19				150
09	1440 N	1354	-0-	-86	-0-	1329	3	25	9	N	23				173
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1033	3	15	9	N	14				187
11	1350 N	1299	-0-	-51	-0-	1277	3	22	9	N	20				207
12	1395 N	1242	-0-	-153	-0-	1217	3	25	9	N	23	188	1		42
01	1054 N	993	-0-	-61	-0-	992	3	1	9	N	1				43

ISAACS 1 WELL #: 3 RRCID -> 163288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10004 - 10127

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

ISAACS 1 WELL #: 4 RRCID -> 165635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9963 - 10142

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	689	-0-	689	689	689	3				N	-0-			-0-
11	T. A.	3848	-0-	3848	4537	3020	3	828	9	N	753	753	1		-0-
12	T. A.	3227	-0-	3227	7764	2717	3	510	9	N	464	195	1		269
*01	10515 X	2751	-0-	-7764	-0-	2330	3	421	9	N	383	378	1		274

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209													
ISAACS 1		WELL #:		1R		RRCID -> 166720		COMPL. DATE		N/A							
		TOTAL DEPTH		10548		PERF.		9958		- 10086							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
-----																	
FLOWERS 61		WELL #:		8		RRCID -> 211034		COMPL. DATE		05/31/2005		TOTAL DEPTH		10950		PERF. 9719 - 10782	
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	3		N	-0-			-0-		
09	1230 N	1182	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	1182	3		N	-0-			-0-		
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-			-0-		
11	1260 N	1225	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	1225	3		N	-0-			-0-		
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-			-0-		
01	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-			-0-		
-----																	
FLOWERS 61		WELL #:		10		RRCID -> 212751		COMPL. DATE		10/22/2005		TOTAL DEPTH		10900		PERF. 9640 - 10689	
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1403	3		N	-0-			-0-		
09	1320 N	1307	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	1307	3		N	-0-			-0-		
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1370	3		N	-0-			-0-		
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1361	3		N	-0-			-0-		
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1426	3		N	-0-			-0-		
*01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1385	3		N	-0-			-0-		
-----																	
FLOWERS 61		WELL #:		9		RRCID -> 214521		COMPL. DATE		12/22/2005		TOTAL DEPTH		10878		PERF. 9692 - 10724	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
-----																	
FLOWERS 61		WELL #:		11		RRCID -> 214523		COMPL. DATE		01/13/2006		TOTAL DEPTH		10900		PERF. 9650 - 10715	
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1202	3	3	9	N	3		72		
09	930 N	749	-0-	-181	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-		72		
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	937	3	2	9	N	2		74		
11	1170 N	1001	-0-	-169	-0-	-0-	-0-	983	3	18	9	N	16		90		
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1024	3	14	9	N	13		103		
*01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	3	10	9	N	9		112		
-----																	
EARP "60"		WELL #:		2		RRCID -> 215722		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		11600		PERF.10538 - 10820	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
-----																	
FLOWERS 84		WELL #:		8		RRCID -> 217246		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10735		PERF. 9626 - 10602	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209											
FLOWERS 61		WELL #: 12		RRCID -> 217247		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9595 - 10818			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2890	3	30	9	N	27		53
09	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2752	3	28	9	N	25		78
10	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2867	3	30	9	N	27		105
11	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2765	3	25	9	N	23		128
12	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2827	3	28	9	N	25		153
*01	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2798	3	28	9	N	25		178
-----													
CAMPBELL 53		WELL #: 5		RRCID -> 217357		COMPL. DATE		04/10/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509			
08	1643 N	1485	-0-	-158	-0-	1475	3	10	9	N	9	171 1	30
09	1590 N	1550	-0-	-40	-0-	1537	3	13	9	N	12		42
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1682	3	17	9	N	15		57
11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1677	3	17	9	N	15		72
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1737	3	21	9	N	19		91
*01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1711	3	30	9	N	27		118
-----													
ISAACS 207		WELL #: 7		RRCID -> 218930		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9963 - 10793			
08	14B2 EXT	1695	-0-	1695	1722	1653	3	42	9	N	38		144
09	14B2 EXT	719	-0-	719	2441	716	3	3	9	N	3		147
10	14B2 EXT	578	-0-	578	3019	576	3	2	9	N	2		149
11	3482 X	463	-0-	-3019	-0-	462	3	1	9	N	1		150
12	744 N	431	-0-	-313	-0-	431	3			N	-0-		150
01	589 N	354	-0-	-235	-0-	354	3			N	-0-		150
-----													
EARP "58"		WELL #: 2		RRCID -> 219106		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9603 - 10760			
08	899 N	619	-0-	-280	-0-	605	2	14	9	N	13		92
09	810 N	600	-0-	-210	-0-	577	2	23	9	N	21		113
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	640	2	4	9	N	4		117
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	598	2	28	9	N	25		142
12	620 N	576	-0-	-44	-0-	573	2	3	9	N	3		145
*01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	589	2	129	9	N	117	200 1	62
-----													
EARP "59"		WELL #: 3		RRCID -> 220052		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10218 - 10795			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
DILLMAN		WELL #: 6055		RRCID -> 220063		COMPL. DATE		09/13/2006		TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9808 - 10878			
08	899 N	873	-0-	-26	-0-	850	3	23	9	N	21		155
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	853	3	14	9	N	13		168
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	881	3	23	9	N	21		189
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	833	3	20	9	N	18	185 1	22
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	965	3	21	9	N	19		41
01	899 N	823	-0-	-76	-0-	799	3	24	9	N	22		63
-----													
EARP "58"		WELL #: 3		RRCID -> 220604		COMPL. DATE		10/11/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9634 - 10790			
08	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-		30
09	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-		30
10	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-		30
11	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-		30
12	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-		30
*01	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-		30

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
EARP "60"		WELL #:		3	RRCID ->	222938	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9751 - 10886			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
WEBB 194		WELL #:		5	RRCID ->	222939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10056 - 10594			
08	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1037	2	19	9	N	17			192
09	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	1047	2	13	9	N	12			204
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1146	2	37	9	N	34	177	1	61
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1076	2	22	9	N	20			81
12	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1039	2	11	9	N	10			91
01	1178	N	922	-0-	-256	-0-	912	2	10	9	N	9			100
-----															
FLOWERS 61		WELL #:		13	RRCID ->	223678	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9616 - 10757			
08	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1068	3	11	9	N	10			129
09	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	1018	3	6	9	N	5			134
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	947	3	11	9	N	10			144
11	1050	N	931	-0-	-119	-0-	917	3	14	9	N	13			157
12	1054	N	902	-0-	-152	-0-	894	3	8	9	N	7			164
01	961	N	827	-0-	-134	-0-	814	3	13	9	N	12			176
-----															
CAMPBELL 53		WELL #:		6	RRCID ->	223694	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9670 - 10676			
08	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1245	3	15	9	N	14			155
09	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	1183	3	14	9	N	13			168
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	984	3	11	9	N	10			178
11	1230	N	88	-0-	-1142	-0-	88	3			N	-0-			178
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			178
01	992	N	808	-0-	-184	-0-	808	3			N	-0-			178
-----															
FLOWERS 84		WELL #:		10	RRCID ->	224296	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9631 - 10793			
08	1116	N	973	-0-	-143	-0-	973	3			N	-0-			62
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-			62
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-			62
11	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	3			N	-0-			62
12	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	3			N	-0-			62
01	837	N	744	-0-	-93	-0-	744	3			N	-0-			62
-----															
EARP "59"		WELL #:		4	RRCID ->	224303	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9661 - 10803			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
EARP 59		WELL #:		5	RRCID ->	227016	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9955 - 10665			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
FLOWERS 84		WELL #: 9		RRCID -> 227942		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9900 - 10765								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
EARP 58		WELL #: 4		RRCID -> 227945		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9594 - 10784								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
FLOWERS 61		WELL #: 14		RRCID -> 228020		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10186 - 10716								
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3		N	-0-					-0-
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3		N	-0-					-0-
01	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3		N	-0-					-0-
-----																
CAMPBELL 53		WELL #: 7		RRCID -> 228142		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10810								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
FLOWERS 61		WELL #: 15		RRCID -> 228330		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9934 - 10703								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
EARP 60		WELL #: 1		RRCID -> 228342		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9724 - 10756								
08	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3		N	-0-					-0-
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	3		N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-					-0-
11	420	N	242	-0-	-178	-0-	242	3		N	-0-					-0-
12	434	N	304	-0-	-130	-0-	304	3		N	-0-					-0-
*01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-					-0-
-----																
ISAACS 1		WELL #: 6		RRCID -> 228396		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9909 - 10468								
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-					103
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	677	3	20	9	N	18				121
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	884	3	36	9	N	33				154
11	960	N	853	-0-	-107	-0-	814	3	39	9	N	35				189
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	738	3	20	9	N	18				207
01	930	N	925	-0-	-5	-0-	890	3	35	9	N	32				239

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
CAMPBELL, 53		WELL #:		1	RRCID ->	228551	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	11315	PERF.10404 - 10660	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						27
-----												
EARP 60		WELL #:		7	RRCID ->	229417	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	10996	PERF.10155 - 10798	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
EARP 60		WELL #:		5	RRCID ->	230440	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10212 - 10820	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-		329	3			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-		130	3			-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-		24	3			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-						-0-
-----												
MENDOTA RANCH 63		WELL #:		7	RRCID ->	231005	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	11470	PERF.10109 - 10866	
08	775 N	732	-0-	-43	-0-	-0-		732	3			-0-
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-		770	3			-0-
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-		753	3			-0-
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-		759	3			-0-
12	806 N	773	-0-	-33	-0-	-0-		773	3			-0-
01	744 N	236	-0-	-508	-0-	-0-		236	3			-0-
-----												
KAUFMAN 81		WELL #:		9	RRCID ->	232593	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10016 - 10671	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
FLOWERS-LISTON 62		WELL #:		8062	RRCID ->	232635	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10008 - 10878	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
EARP 60		WELL #:		9	RRCID ->	233123	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10974	PERF.10382 - 11144	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						68

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
FLOWERS 61		WELL #:		16	RRCID ->	233477	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9865 - 10650			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
EARP 60		WELL #:		4	RRCID ->	233990	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	11019	PERF.10509 - 10866			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
EARP 60		WELL #:		6	RRCID ->	233991	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10072 - 11211			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FLOWERS 61		WELL #:		17	RRCID ->	233998	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9750 - 10858			
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-			-0-
09	690 N	623	-0-	-67	-0-	623	3			N	-0-			-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-			-0-
11	630 N	602	-0-	-28	-0-	602	3			N	-0-			-0-
12	651 N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-			-0-
01	651 N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-			-0-
-----														
EARP 58		WELL #:		5H	RRCID ->	234545	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	10632	PERF.11194 - 12602			
08	1984 N	1538	-0-	-446	-0-	1538	3			N	-0-			-0-
09	1890 N	1447	-0-	-443	-0-	1447	3			N	-0-			-0-
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-			-0-
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-			-0-
12	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-			-0-
*01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-			-0-
-----														
MOORE, W. H.		WELL #:		8	RRCID ->	234841	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9530 - 10698			
08	1612 N	1566	-0-	-46	-0-	1534	2	32	9	N	29			209
09	1530 N	1497	-0-	-33	-0-	1472	2	25	9	N	23	181	1	51
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	899	2	31	9	N	28			79
11	1530 N	1419	-0-	-111	-0-	1384	2	35	9	N	32			111
12	1550 N	1381	-0-	-169	-0-	1346	2	35	9	N	32			143
*01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1392	2	31	9	N	28			171
-----														
FLOWERS, R. A.		WELL #:		1	RRCID ->	235089	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	13110	PERF.10051 - 10878			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209													
FLOWERS 61		WELL #: 22		RRCID -> 235350		COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9699 - 10768						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-				-0-
09	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	1028	3			N	-0-				-0-
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-				-0-
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-				-0-
12	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051	3			N	-0-				-0-
01	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	1001	3			N	-0-				-0-
-----															
EARP 60		WELL #: 8		RRCID -> 235866		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9908 - 11038						
08	1612 N	1344	-0-	-268	-0-	1335	3	9	9	N	8				106
09	1530 N	1186	-0-	-344	-0-	1173	3	13	9	N	12				118
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1285	3	9	9	N	8				126
11	1290 N	150	-0-	-1140	-0-	131	3	19	9	N	17				143
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1351	3	17	9	N	15				158
*01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1399	3	18	9	N	16				174
-----															
FLOWERS 61		WELL #: 1		RRCID -> 236304		COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 11273 PERF.10103 - 10724						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
ISAACS 1		WELL #: 7H		RRCID -> 237514		COMPL. DATE 05/24/2008			TOTAL DEPTH 9996 PERF.10527 - 12190						
08	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2427	3	67	9	N	61				140
09	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2264	3	69	9	N	63				203
10	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2329	3	79	9	N	72	198	1		77
11	2400 N	2343	-0-	-57	-0-	2269	3	74	9	N	67				144
12	2418 N	2358	-0-	-60	-0-	2283	3	75	9	N	68				212
01	2418 N	2224	-0-	-194	-0-	2147	3	77	9	N	70	197	1		85
-----															
CAMPBELL 53		WELL #: 8H		RRCID -> 237521		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
EARP 60		WELL #: 10H		RRCID -> 237525		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
FLOWERS 61		WELL #: 21		RRCID -> 241292		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726						
08	1953 N	1936	-0-	-17	-0-	1902	3	34	9	N	31	180	1		11
09	1920 N	1839	-0-	-81	-0-	1815	3	24	9	N	22				33
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1845	3	26	9	N	24				57
11	1860 N	1773	-0-	-87	-0-	1739	3	34	9	N	31				88
12	1891 N	1773	-0-	-118	-0-	1747	3	26	9	N	24				112
01	1860 N	1714	-0-	-146	-0-	1679	3	35	9	N	32				144

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
JAMESON 57		WELL #: 2		RRCID -> 241466		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9503 - 10642								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
FLOWERS 61		WELL #: 18H		RRCID -> 242616		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 10587 PERF.10880 - 12512								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CAMPBELL, J. C.		WELL #: 373H		RRCID -> 242683		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 10753 PERF.11125 - 12772								
08	1643	N	971	-0-	-672	-0-	954	3	17	9	N	15				100
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1325	3	18	9	N	16				116
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1641	3	22	9	N	20				136
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1279	3	22	9	N	20				156
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1516	3	19	9	N	17				173
01	1674	N	1380	-0-	-294	-0-	1354	3	26	9	N	24	190	1		7
-----																
EARP 60		WELL #: 13		RRCID -> 244613		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10712								
08	496	X	87	-0-	-409	-0-	87	3			N	-0-				23
09	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-				23
10	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-				23
11	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-				23
12	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-				23
*01	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-				23
-----																
CAMPBELL 53		WELL #: 9H		RRCID -> 245254		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 10732 PERF.10900 - 12954								
08	1519	N	1227	-0-	-292	-0-	1227	3			N	-0-				103
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-				103
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-				103
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1408	3	22	9	N	20				123
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1323	3	20	9	N	18				141
*01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1095	3	10	9	N	9				150
-----																
CAMPBELL 56		WELL #: 6H		RRCID -> 245257		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 10107 PERF.10698 - 12446								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
ISAACS		WELL #: 2207		RRCID -> 245268		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9956 - 10260								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
FLOWERS 61		WELL #:		23	RRCID ->	251371	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9655 - 10852			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
JAMESON 57		WELL #:		4H	RRCID ->	251480	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	10538	PERF.	N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
FLOWERS 84		WELL #:		11H	RRCID ->	251724	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10190 - 14008			
08	9517	X	8076	-0-	-1441	-0-	7929	3	147	9	N	134	183	1	151
09	9210	X	7789	-0-	-1421	-0-	7677	3	112	9	N	102			253
10	8928	X	8601	-0-	-327	-0-	8448	3	153	9	N	139	194	1	198
11	8790	X	8075	-0-	-715	-0-	7942	3	133	9	N	121	188	1	131
12	9083	X	7988	-0-	-1095	-0-	7857	3	131	9	N	119			250
01	8587	X	6954	-0-	-1633	-0-	6846	3	108	9	N	98	175	1	173
-----															
FLOWERS 61		WELL #:		19H	RRCID ->	252711	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	10708 - 12846			
08	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1732	3			N	-0-			-0-
09	1830	N	1617	-0-	-213	-0-	1617	3			N	-0-			-0-
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-			-0-
11	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	1591	3			N	-0-			-0-
12	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	1611	3			N	-0-			-0-
01	1674	N	1371	-0-	-303	-0-	1371	3			N	-0-			-0-
-----															
EARP 60		WELL #:		11H	RRCID ->	252714	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	11151 - 13478			
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FLOWERS 84		WELL #:		12H	RRCID ->	252764	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	10970 - 13399			
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
-----															
FLOWERS TRUST 'A'		WELL #:		12H	RRCID ->	252891	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	10146	PERF.	9948 - 9990			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209  
 WIGGINS 54 WELL #: 5H RRCID -> 255342 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11070 - 14745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	11315 X	10705	-0-	-610	-0-	10611	3	94	9	N	85	187	1	122	
09	10950 X	10414	-0-	-536	-0-	10313	3	101	9	N	92			214	
10	11315 X	10770	-0-	-545	-0-	10654	3	116	9	N	105	194	1	125	
11	10830 X	10224	-0-	-606	-0-	10107	3	117	9	N	106	193	1	38	
12	11005 X	10313	-0-	-692	-0-	10193	3	120	9	N	109			147	
01	10757 X	10265	-0-	-492	-0-	10141	3	124	9	N	113	191	1	69	

FLOWERS 84 WELL #: 14H RRCID -> 256632 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10220 - 13800

08	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-			103
09	6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-			103
10	6975 X	2410	-0-	-4565	-0-	2353	3	57	9	N	52			155
11	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	6837	3	197	9	N	179	199	1	135
12	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6323	3	140	9	N	127			262
*01	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	5988	3	226	9	N	205	195	1	272

ISAACS 207 WELL #: 8H RRCID -> 265416 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10099 - 14920

08	7719 X	6991	-0-	-728	-0-	6844	3	147	9	N	134	177	1	65
09	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7329	3	178	9	N	162			227
10	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	7290	3	177	9	N	161	196	1	192
11	7380 X	7220	-0-	-160	-0-	7037	3	183	9	N	166	194	1	164
12	7750 X	7083	-0-	-667	-0-	6907	3	176	9	N	160	185	1	139
01	7750 X	6223	-0-	-1527	-0-	6107	3	116	9	N	105	189	1	55

DILLMAN 55 WELL #: 1H RRCID -> 267150 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11238 - 13409

08	3844 X	3512	-0-	-332	-0-	3493	3	19	9	N	17			134
09	3540 X	3362	-0-	-178	-0-	3330	3	32	9	N	29			163
10	3627 X	3419	-0-	-208	-0-	3408	3	11	9	N	10			173
11	3390 X	3286	-0-	-104	-0-	3252	3	34	9	N	31			204
12	3503 X	3340	-0-	-163	-0-	3309	3	31	9	N	28			232
*01	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3616	3	33	9	N	30	193	1	69

CAMPBELL, J. C. 37 WELL #: 4H RRCID -> 278337 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10610 - 15247

08	9858 X	9176	-0-	-682	-0-	9032	3	144	9	N	131			303
09	9450 X	8943	-0-	-507	-0-	8856	3	87	9	N	79	184	1	198
10	9672 X	9224	-0-	-448	-0-	9033	3	191	9	N	174	194	1	178
11	9180 X	8751	-0-	-429	-0-	8631	3	120	9	N	109	195	1	92
12	9455 X	9044	-0-	-411	-0-	8814	3	230	9	N	209	195	1	106
01	9238 X	8834	-0-	-404	-0-	8669	3	165	9	N	150			256

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155  
 CAMPBELL, J. W. WELL #: 2056 RRCID -> 254218 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 9980 - 11026

08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	648	2	10	9	N	9	174	1	54
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	415	2	9	9	N	8			62
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	520	2	22	9	N	20			82
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	669	2	17	9	N	15			97
*12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	608	2	17	9	N	15			112
01	527 N	349	-0-	-178	-0-	334	2	15	9	N	14			126

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
FLOWERS TRUST				WELL #:	1 L	RRCID ->	036236	COMPL. DATE	01/23/1965	TOTAL DEPTH	11140	PERF. 9867 - 10327	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
FLOWERS A				WELL #:	3	RRCID ->	065375	COMPL. DATE	03/01/1976	TOTAL DEPTH	12320	PERF. 9596 - 10348	
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	31	1	773	2	Y	4	1 8	128
						4	9						
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	30	1	728	2	Y	2		130
						2	9						
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	31	1	797	2	Y	-0-		130
11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	30	1	1401	2	Y	6		136
						7	9						
12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	31	1	1481	2	Y	9	1 1	144
						10	9						
*01	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	31	1	1799	2	Y	20		164
						22	9						
-----													
CHAMBERS, FRANK M.				WELL #:	1122	RRCID ->	066931	COMPL. DATE	06/14/1976	TOTAL DEPTH	12253	PERF. 10205 - 10260	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
FLOWERS B				WELL #:	105	RRCID ->	069212	COMPL. DATE	09/16/1976	TOTAL DEPTH	10311	PERF. 9494 - 10224	
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1803	2	4	9	N	4	4 8	62
09	1830 N	1048	-0-	-782	-0-	1047	2	1	9	N	1	1 8	62
10	1798 N	1053	-0-	-745	-0-	1041	2	12	9	N	11		73
11	1740 N	980	-0-	-760	-0-	980	2			N	-0-		73
12	1085 N	956	-0-	-129	-0-	953	2	3	9	N	3	3 1	73
01	1054 N	993	-0-	-61	-0-	993	2			N	-0-		73
-----													
CHAMBERS C				WELL #:	105 U	RRCID ->	074718	COMPL. DATE	10/20/1977	TOTAL DEPTH	12030	PERF. 9485 - 9536	
08	434 N	172	-0-	-262	-0-	172	2			Y	-0-		107
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1	9	Y	1		108
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-		108
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	458	2	15	9	Y	14		122
12	496 N	482	-0-	-14	-0-	479	2	3	9	Y	3		125
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	440	2	13	9	Y	12		137
-----													
MAHLER, FIELDS				WELL #:	2098	RRCID ->	074945	COMPL. DATE	10/13/1977	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9234 - 9872	
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	961	2	33	9	Y	30	1 8	104
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	946	2	31	9	Y	28	1 8	131
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1004	2	29	9	Y	26		157
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	949	2	39	9	Y	35		192
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1075	2	11	9	Y	10	182 1	20
*01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1016	2	64	9	Y	58	2 1	76

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		1065	RRCID ->	076877	COMPL. DATE	02/21/1978	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10128 - 10356				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TEMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	076993	COMPL. DATE	04/10/1978	TOTAL DEPTH	11575	PERF.10013 - 10158				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WIGGINS 54		WELL #:		2	RRCID ->	080000	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	11355	PERF.10472 - 10696				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FLOWERS D		WELL #:		207	RRCID ->	080301	COMPL. DATE	09/18/1978	TOTAL DEPTH	10591	PERF. 9974 - 10591				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
-----															
FLOWERS D		WELL #:		307	RRCID ->	081022	COMPL. DATE	01/06/1979	TOTAL DEPTH	10712	PERF. 9933 - 10460				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
FLOWERS C		WELL #:		306 U	RRCID ->	081940	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	12355	PERF. 9406 - 12187				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		2 L	RRCID ->	082359	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 7089 - 10622				
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//	073056											
FLOWERS C			WELL #:	206	RRCID ->	083108	COMPL. DATE	02/19/1979	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9223 - 10227			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCMORDIE			WELL #:	106	RRCID ->	083510	COMPL. DATE	08/21/1978	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	9630 - 9813			
08	1519 N	1066	-0-	-453	-0-	31 1	1023 2	Y	11	4 8		51			
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	12 9	1483 2	Y	13	3 8		61			
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	30 1	1587 2	Y	17			78			
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	14 9	1256 2	Y	18			96			
12	1550 N	1269	-0-	-281	-0-	30 1	1224 2	Y	13			109			
01	1550 N	1270	-0-	-280	-0-	20 9	1222 2	Y	15			124			
						31 1									
						17 9									
FLOWERS C			WELL #:	1	RRCID ->	083912	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	15155	PERF.	9689 - 10341			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
MOORE, W. H.			WELL #:	2	RRCID ->	086707	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9490 - 10675			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
KAUFMAN, SUSAN -B-			WELL #:	2081	RRCID ->	086711	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	10056 - 10657			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
FLOWERS B			WELL #:	4U	RRCID ->	087241	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	9605 - 11930			
08	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	31 1	1113 2	Y	-0-			59			
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	30 1	1103 2	Y	-0-			59			
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	31 1	1189 2	Y	-0-			59			
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	30 1	1302 2	Y	-0-			59			
12	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	31 1	1512 2	Y	-0-			59			
*01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	31 1	1582 2	Y	-0-			59			

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056												
FLOWERS-LISTON			WELL #: 2		RRCID -> 087881		COMPL. DATE 02/01/1980			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10003 - 10775					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
MAHLER, FIELDS			WELL #: 1098U		RRCID -> 087995		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9481 - 12035					
08	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-		2260	2	21	9	N	19			60
09	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-		2162	2	23	9	N	21			81
10	2263 N	2200	-0-	-63	-0-		2174	2	26	9	N	24			105
11	2220 N	2103	-0-	-117	-0-		2072	2	31	9	N	28			133
12	2263 N	2122	-0-	-141	-0-		2097	2	25	9	N	23			156
*01	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-		2184	2	32	9	N	29	172	1	13
-----															
FLOWERS TRUST -B-			WELL #: 3 L		RRCID -> 091520		COMPL. DATE 08/02/1980			TOTAL DEPTH N/A PERF.10102 - 10650					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
VOLLMERT, J. C.			WELL #: 3		RRCID -> 091910		COMPL. DATE 03/14/2000			TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 10564					
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-		1456	2	14	9	N	13			91
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-		1419	2	10	9	N	9			100
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-		1214	2	39	9	N	35			135
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-		1359	2			N	-0-			135
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-		1397	2			N	-0-			135
01	1178 N	866	-0-	-312	-0-		866	2			N	-0-			135
-----															
FLOWERS TRUST "A"			WELL #: 3 L		RRCID -> 092572		COMPL. DATE 10/31/1980			TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
KAUFMAN, SUSAN B.			WELL #: 4081		RRCID -> 093226		COMPL. DATE 04/30/1981			TOTAL DEPTH 10825 PERF.10549 - 10628					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		7203				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		7203				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		7203				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		7203				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		7203				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		7203				N	NO RPT			-0-
-----															
MCMORDIE 7			WELL #: 27		RRCID -> 093267		COMPL. DATE 04/21/1981			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9498 - 9564					
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-		447	2	7	9	Y	6			45
09	540 N	462	-0-	-78	-0-		462	2			Y	-0-			45
10	744 N	235	-0-	-509	-0-		235	2			Y	-0-			45
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-						Y	-0-			45
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						Y	-0-			45
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-			45



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 CHAMBERS C WELL #: 305 RRCID -> 109890 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9604 - 9976

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

MCMORDIE WELL #: 406 RRCID -> 110129 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9536 - 9987

08	372 N	352	-0-	-20	-0-	343	2	9	9	Y	8					79
09	360 N	333	-0-	-27	-0-	332	2	1	9	Y	1					80
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	336	2	2	9	Y	2					82
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	317	2	7	9	Y	6					88
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	316	2	2	9	Y	2					90
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	306	2	6	9	Y	5					95

MCMORDIE WELL #: 306 RRCID -> 110130 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9611 - 9658

08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

CHAMBERS C WELL #: 405 RRCID -> 111014 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9538 - 9586

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

MCMORDIE 7 WELL #: 307 RRCID -> 111115 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9508 - 9686

08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1005	2	13	9	Y	12	1	8			106
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	986	2	6	9	Y	5	2	8			109
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1017	2	6	9	Y	5					114
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	960	2	12	9	Y	11					125
12	1023 N	983	-0-	-40	-0-	971	2	12	9	Y	11	2	1			134
01	1023 N	856	-0-	-167	-0-	847	2	9	9	Y	8	2	1			140

FLOWERS D WELL #: 507 RRCID -> 111518 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427

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

MCMORDIE 7 WELL #: 407 RRCID -> 112377 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612

08	310 N	297	-0-	-13	-0-	290	2	7	9	Y	6					32
09	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	2			Y	-0-					32
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	277	2	2	9	Y	2					34
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	267	2	3	9	Y	3					37
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					37
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	258	2	2	9	Y	2					39

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
FLOWERS D		WELL #:		707	RRCID ->	114852	COMPL. DATE	09/28/1984	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	9752 - 10486			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
FLOWERS B		WELL #:		805	RRCID ->	115295	COMPL. DATE	11/07/1984	TOTAL DEPTH	10608	PERF.	9608 - 10378			
08	806 N	762	-0-	-44	-0-	31	1	731	2	Y	-0-				50
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	30	1	700	2	Y	-0-				50
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	31	1	757	2	Y	-0-				50
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	30	1	722	2	Y	-0-				50
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	31	1	781	2	Y	2	2	1		50
*01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	2	9	749	2	Y	-0-				50
-----															
FLOWERS B		WELL #:		1005	RRCID ->	115296	COMPL. DATE	12/12/1984	TOTAL DEPTH	10508	PERF.	9148 - 10237			
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	31	1	1215	2	Y	1				194
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	30	1	1175	2	Y	-0-	180	1		14
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	31	1	1222	2	Y	32				46
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	35	9	1182	2	Y	16				62
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	18	9	1227	2	Y	31				93
*01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	31	1	1204	2	Y	10				103
-----															
FLOWERS A		WELL #:		404	RRCID ->	115531	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	10857	PERF.	9549 - 10596			
08	682 N	549	-0-	-133	-0-	543	2	6	9	Y	5	5	8		59
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	938	2	11	9	Y	10	4	8		65
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	826	2	13	9	Y	12				77
11	540 N	254	-0-	-286	-0-	252	2	2	9	Y	2				79
12	961 N	42	-0-	-919	-0-	38	2	4	9	Y	4	4	1		79
01	837 N	40	-0-	-797	-0-	40	2			Y	-0-				79
-----															
FLOWERS A		WELL #:		504	RRCID ->	115584	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	9820 - 10616			
08	1054 N	363	-0-	-691	-0-	31	1	331	2	Y	1	1	8		129
09	1020 N	437	-0-	-583	-0-	30	1	407	2	Y	-0-				129
10	899 N	267	-0-	-632	-0-	31	1	236	2	Y	-0-				129
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	30	1	766	2	Y	-0-				129
12	465 N	298	-0-	-167	-0-	31	1	267	2	Y	-0-				129
01	279 N	105	-0-	-174	-0-	31	1	74	2	Y	-0-				129
-----															
CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		6	RRCID ->	118404	COMPL. DATE	09/26/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9643 - 9978			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FLOWERS B		WELL #:		705		RRCID -> 144423		COMPL. DATE 01/15/1993			TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9678 - 10537			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	31	1	555	2	Y	-0-			168
09	420 N	324	-0-	-96	-0-	30	1	294	2	Y	-0-			168
10	434 N	297	-0-	-137	-0-	31	1	266	2	Y	-0-			168
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	Y	-0-			168
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	31	1	367	2	Y	-0-			168
*01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	31	1	295	2	Y	-0-			168
-----														
KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #:		1081		RRCID -> 145515		COMPL. DATE 04/16/1993			TOTAL DEPTH 12470 PERF.10515 - 10582			
08	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-			149
09	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-			149
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-			149
11	1800 N	1771	-0-	-29	-0-	1771	2			N	-0-			149
12	1891 N	1833	-0-	-58	-0-	1833	2			N	-0-			149
01	1891 N	1825	-0-	-66	-0-	1825	2			N	-0-			149
-----														
FLOWERS C		WELL #:		406		RRCID -> 147563		COMPL. DATE 10/28/1993			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 10050			
08	1705 N	1463	-0-	-242	-0-	31	1	1432	2	Y	-0-			129
09	1470 N	1458	-0-	-12	-0-	30	1	1428	2	Y	-0-			129
10	1395 N	768	-0-	-627	-0-	31	1	737	2	Y	-0-			129
11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	30	1	1483	2	Y	-0-			129
12	1519 N	1457	-0-	-62	-0-	31	1	1426	2	Y	-0-			129
*01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	31	1	1358	2	Y	-0-			129
-----														
FLOWERS A		WELL #:		604		RRCID -> 147568		COMPL. DATE 10/22/1993			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 10517			
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	291	2	Y	-0-			79
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	280	2	Y	3	3	8	79
						3	9							
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	299	2	Y	-0-			79
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	30	1	296	2	Y	-0-			79
12	310 N	308	-0-	-2	-0-	31	1	269	2	Y	7	7	1	79
						8	9							
*01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	303	2	Y	-0-			79
-----														
FLOWERS, VERNON M.		WELL #:		1		RRCID -> 147974		COMPL. DATE 04/15/1994			TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 10449			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FLOWERS A		WELL #:		704		RRCID -> 148599		COMPL. DATE 01/12/1994			TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 10525			
08	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	1155	2	2	9	Y	2	2	8	45
09	1140 N	1125	-0-	-15	-0-	1124	2	1	9	Y	1	1	8	45
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-			45
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1118	2	1	9	Y	1			46
12	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1132	2	2	9	Y	2	2	1	46
*01	1147 N	1122	-0-	-25	-0-	1115	2	7	9	Y	6	1	8	51

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
FLOWERS TRUST		WELL #:		308	RRCID ->	149917	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9842 - 10560
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		992 N	990	-0-	-2	-0-	990 2		N	-0-		150
09		998 N	998	-0-	-0-	-0-	940 2	58 9	N	53	168 1	35
10		992 N	980	-0-	-12	-0-	980 2		N	-0-		35
11		960 N	950	-0-	-10	-0-	944 2	6 9	N	5		40
12		992 N	967	-0-	-25	-0-	967 2		N	-0-		40
*01		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		N	-0-		40
-----												
FLOWERS-LISTON		WELL #:		1	RRCID ->	151929	COMPL. DATE	10/25/1994	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	10535 - 10700
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WEBB, LOIS		WELL #:		3083	RRCID ->	156634	COMPL. DATE	05/09/1995	TOTAL DEPTH	10952	PERF.	9978 - 10290
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		5	RRCID ->	158591	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9520 - 10609
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1042 2	6 9	N	5		131
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	722 2	12 9	N	11		142
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	728 2	21 9	N	19		161
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	694 2	13 9	N	12		173
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	621 2	15 9	N	14		187
01	620	N	512	-0-	-108	-0-	504 2	8 9	N	7		194
-----												
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		6082	RRCID ->	159628	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9536 - 10676
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		N	-0-		75
09	1230	N	1196	-0-	-34	-0-	1196 2		N	-0-		75
10	1271	N	1113	-0-	-158	-0-	1099 2	14 9	N	13		88
11	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1163 2	4 9	N	4		92
12	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	1145 2	20 9	N	18		110
01	1116	N	965	-0-	-151	-0-	961 2	4 9	N	4		114
-----												
WEBB, LOIS		WELL #:		8083	RRCID ->	160751	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9848 - 10540
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2		N	-0-		75
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2		N	-0-		75
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2059 2	11 9	N	10		85
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2		N	-0-		85
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2		N	-0-		85
01	2077	N	2018	-0-	-59	-0-	2018 2		N	-0-		85
-----												
MAHLER, FIELDS		WELL #:		4098	RRCID ->	163164	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9350 - 9988
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FLOWERS C		WELL #:		606	RRCID ->	163170	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	9744 - 10310		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2296	2	1	9	Y	1	1 8	127
09		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-		127
10		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-		127
11		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-		127
12		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-		127
*01		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-		127
-----														
FLOWERS C		WELL #:		806	RRCID ->	163830	COMPL. DATE	07/16/1996	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9695 - 9780		
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	23	2	6	9	Y	5	5 8	137
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	22	2	2	9	Y	2	2 8	137
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-		137
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-		137
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-		137
*01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-		137
-----														
CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		6065	RRCID ->	164424	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10298 - 10350		
08		465 N	344	-0-	-121	-0-	341	2	3	9	N	3		173
09		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-	161 1	12
10		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-		12
11		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-		12
12		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-		12
01		465 N	165	-0-	-300	-0-	165	2			N	-0-		12
-----														
FLOWERS TRUST		WELL #:		608	RRCID ->	164724	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9764 - 10230		
08		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-		89
09		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-		89
10		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-		89
11		615 N	615	-0-	-0-	-0-	578	2	37	9	N	34		123
12		579 N	579	-0-	-0-	-0-	570	2	9	9	N	8		131
01		589 N	393	-0-	-196	-0-	389	2	4	9	N	4		135
-----														
MOORE, W. H.		WELL #:		4	RRCID ->	164873	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10323 - 10632		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
FLOWERS B		WELL #:		905	RRCID ->	166281	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	15005	PERF.	10272 - 10370		
08		341 N	330	-0-	-11	-0-	31	1	297	2	Y	2		101
							2	9						
09		330 N	312	-0-	-18	-0-	30	1	282	2	Y	-0-		101
10		341 N	326	-0-	-15	-0-	31	1	294	2	Y	1		102
							1	9						
11		330 N	316	-0-	-14	-0-	30	1	286	2	Y	-0-		102
12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	298	2	Y	1	1 1	102
							1	9						
*01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	307	2	Y	3		105
							3	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
FLOWERS TRUST "A"				WELL #:	8	RRCID ->	166494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9856 - 10660		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1085 N	970	-0-	-115	-0-	970	2				N	-0-			89
09	960 N	910	-0-	-50	-0-	910	2				N	-0-			89
10	992 N	925	-0-	-67	-0-	925	2				N	-0-			89
11	930 N	917	-0-	-13	-0-	911	2	6	9		N	5			94
12	930 N	880	-0-	-50	-0-	874	2	6	9		N	5			99
01	930 N	773	-0-	-157	-0-	771	2	2	9		N	2			101
-----															
MOORE, W. H.				WELL #:	6064	RRCID ->	166556	COMPL. DATE	02/28/1999	TOTAL DEPTH	10813	PERF.	10010 - 10510		
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2				N	-0-			87
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2				N	-0-			87
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2				N	-0-			87
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	179	2	24	9		N	22			109
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	166	2	4	9		N	4			113
01	186 N	81	-0-	-105	-0-	77	2	4	9		N	4			117
-----															
FLOWERS-LISTON				WELL #:	5062	RRCID ->	168849	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10534 - 10763		
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2				N	-0-			84
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2				N	-0-			84
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	64	2	29	9		N	26			110
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2				N	-0-			110
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2				N	-0-			110
*01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2				N	-0-			110
-----															
FLOWERS, VERNON M.				WELL #:	8080	RRCID ->	170132	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9492 - 10261		
08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2				N	-0-			28
09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2				N	-0-			28
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2				N	-0-			28
11	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2				N	-0-			28
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2				N	-0-			28
*01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2				N	-0-			28
-----															
FLOWERS TRUST "A"				WELL #:	9082	RRCID ->	170707	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	9968 - 10624		
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1393	2	20	9		N	18			61
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1351	2	4	9		N	4			65
10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1389	2	26	9		N	24			89
11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1372	2	21	9		N	19			108
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1377	2	23	9		N	21			129
*01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1240	2	18	9		N	16			145
-----															
FLOWERS TRUST "B"				WELL #:	503	RRCID ->	171131	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10049 - 10538		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
MAHLER				WELL #:	2	RRCID ->	171679	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	12042	PERF.	N/A		
08	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2				N	-0-	157	1	7
09	570 N	128	-0-	-442	-0-	128	2				N	-0-			7
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-						N	-0-			7
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-						N	-0-			7
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-			7
*01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2				N	-0-			7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
VOLLMERT, J.C.		WELL #:		502	RRCID ->	171855	COMPL. DATE	12/21/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10710 - 10735		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	155 N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-		33
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-		33
10	124 N	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-		33
11	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-		33
12	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-		33
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		33
-----													
EARP		WELL #:		1059	RRCID ->	172099	COMPL. DATE	12/12/1998	TOTAL DEPTH	15334	PERF.10464 - 10584		
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-		63
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-		63
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-		63
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-		63
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-		63
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-		63
-----													
MOORE, W.H.		WELL #:		7064	RRCID ->	172185	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10270 - 10530		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
VOLLMERT, J.C.		WELL #:		602	RRCID ->	172703	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	10760	PERF.10560 - 10580		
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-		18
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-		18
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-		18
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-		18
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-		18
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-		18
-----													
VOLLMERT, J.C.		WELL #:		702	RRCID ->	173515	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10766	PERF.10452 - 10605		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		1	RRCID ->	174107	COMPL. DATE	08/03/1999	TOTAL DEPTH	11823	PERF. 9804 - 9826		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #:		8081	RRCID ->	174464	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
FLOWERS TRUST "B"		WELL #: 703		RRCID -> 174566		COMPL. DATE 07/06/1999		TOTAL DEPTH 10655 PERF.10480 - 10501			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-		70
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2	N	-0-		70
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2	N	-0-		70
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	249	2	9 9	8		78
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2	N	-0-		78
01	248 N	126	-0-	-122	-0-	126	2	N	-0-		78
-----											
WEBB, LOIS		WELL #: 9083		RRCID -> 174993		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9835 - 10634			
08	1519 N	1510	-0-	-9	-0-	1495	2	15 9	N	14	108
09	1470 N	1436	-0-	-34	-0-	1432	2	4 9	N	4	112
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1481	2	24 9	N	22	134
11	1470 N	1457	-0-	-13	-0-	1437	2	20 9	N	18	152
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1475	2	25 9	N	23	175
01	1519 N	1431	-0-	-88	-0-	1414	2	17 9	N	15	190
-----											
FLOWERS TRUST		WELL #: 508H		RRCID -> 191543		COMPL. DATE 04/12/2016		TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9545 - 12160			
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-	333
09	1530 N	1380	-0-	-150	-0-	1365	2	15 9	N	14	347
10	1519 N	1416	-0-	-103	-0-	1340	2	76 9	N	69	416
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1390	2	44 9	N	40	456
12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1439	2	47 9	N	43	311
*01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1440	2	30 9	N	27	338
-----											
CAMPBELL RANCH 35		WELL #: 1		RRCID -> 199995		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10684 - 10922			
08	961 N	489	-0-	-472	-0-	488	2	1 9	Y	1	-0-
09	930 N	677	-0-	-253	-0-	677	2		Y	-0-	-0-
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		Y	-0-	-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	2 9	Y	2	-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	7	1	716 2	Y	2	-0-
01	775 N	736	-0-	-39	-0-	2 9	14 1	722 2	Y	-0-	-0-
-----											
CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 3		RRCID -> 201771		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9892 - 10740			
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1181	2	2 9	Y	2	78
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		Y	-0-	78
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		Y	-0-	78
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1058	2	2 9	Y	2	78
12	992 N	974	-0-	-18	-0-	5 1	967 2	2	Y	2	78
01	1085 N	444	-0-	-641	-0-	2 9	444 2		Y	-0-	78
-----											
CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 4		RRCID -> 202296		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 10978			
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1151	2	2 9	N	2	-0-
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-	-0-
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-	-0-
11	1110 N	1025	-0-	-85	-0-	1023	2	2 9	N	2	-0-
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	2 1	1077 2	2	N	2	-0-
01	1178 N	1021	-0-	-157	-0-	2 9	12 1	1009 2	N	-0-	-0-



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
CARLEIGH-COFFEE 12		WELL #:		1	RRCID ->	202325	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11215	PERF.	9858 - 11074			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CAMPBELL RANCH 36		WELL #:		5	RRCID ->	203123	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	11129	PERF.	9896 - 11010			
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1145	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-				-0-
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-				-0-
11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	10	1	1912	2	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
12	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	1	1	2077	2	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
*01	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	7	1	3021	2	Y	-0-				-0-

CAMPBELL RANCH 13		WELL #:		6	RRCID ->	203958	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	10444 - 11002			
08	651 N	580	-0-	-71	-0-	578	2	2	9	Y	2	2	1		84
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-				84
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-				84
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	898	2	2	9	Y	2	2	1		84
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	2	1	1059	2	Y	1	1	1		84
						1	9								
*01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	14	1	1269	2	Y	-0-				84

CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		1	RRCID ->	204340	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	11382	PERF.	9892 - 11190			
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-				25
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-				25
10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-				25
11	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2245	2	14	9	Y	13	3	8		35
12	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2404	2	8	9	Y	7				42
*01	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	3003	2	1	9	Y	1	1	8		42

CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #:		1	RRCID ->	204341	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9808 - 11004			
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1089	2	2	9	N	2	2	1		-0-
09	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-				-0-
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-				-0-
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1361	2	2	9	N	2	2	1		-0-
12	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	2	1	1362	2	N	2	2	1		-0-
						2	9								
01	1395 N	1146	-0-	-249	-0-	14	1	1132	2	N	-0-				-0-

VOLLMERT 1		WELL #:		1	RRCID ->	204804	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	11751	PERF.	10430 - 10992			
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	615	2	2	9	Y	2	2	8		-0-
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-				-0-
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	798	2	6	9	Y	5	5	8		-0-
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	894	2	4	9	Y	4	4	8		-0-
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-				-0-
*01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1011	2	1	9	Y	1	1	8		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #:		2		RRCID -> 205005		COMPL. DATE 10/30/2004			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9816 - 11050				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1415	2	7	9	N	6	6	1		15
09	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-				15
10	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-				15
11	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1732	2	6	9	N	5	5	1		15
12	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	5	1	2351	2	N	3	3	1		15
						3	9								
*01	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	14	1	2945	2	N	-0-				15
-----															
CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		2		RRCID -> 207130		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 11615 PERF.10616 - 11430				
08	961 X	126	-0-	-835	-0-	123	2	3	9	Y	3				75
09	930 X	72	-0-	-858	-0-	64	2	8	9	Y	7				82
10	558 X	94	-0-	-464	-0-	90	2	4	9	Y	4				86
11	120 N	26	-0-	-94	-0-	26	2			Y	-0-	63	1		23
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-				23
01	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2			Y	-0-				23
-----															
CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		3		RRCID -> 207556		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10612 - 11418				
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-				70
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-				70
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	207	2	22	9	Y	20				90
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	92	2	17	9	Y	15	105	1		-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-				-0-
*01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		4		RRCID -> 208634		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11268				
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-				100
09	1440 N	1434	-0-	-6	-0-	1434	2			Y	-0-				100
10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-				100
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-				100
12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-				100
*01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-				100
-----															
MENDOTA RANCH 51CC		WELL #:		1		RRCID -> 208697		COMPL. DATE 02/22/2005			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10534 - 10982				
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1045	2	20	9	N	18	2	1		162
09	1020 N	1013	-0-	-7	-0-	1004	2	9	9	N	8				170
10	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	1010	2	1	9	N	1	163	1		8
11	1020 N	974	-0-	-46	-0-	973	2	1	9	N	1	1	1		8
12	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	998	2	6	9	N	5	1	1		12
*01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	2	1	1341	2	N	41				53
						45	9								
-----															
CAMPBELL		WELL #:		0316		RRCID -> 209739		COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10634 - 11660				
08	2604 N	2561	-0-	-43	-0-	2560	2	1	9	Y	1				104
09	2310 N	2162	-0-	-148	-0-	2155	2	7	9	Y	6				110
10	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2312	2	64	9	Y	58	1	8		167
11	2490 N	2137	-0-	-353	-0-	2084	2	53	9	Y	48				215
12	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2709	2	43	9	Y	39	176	1		78
*01	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2537	2	26	9	Y	24				102

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
FLOWERS B		WELL #:		1305	RRCID ->	209740	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	10498	PERF.	9546 - 10306	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
CAMPBELL RANCH 10		WELL #:		1	RRCID ->	209741	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	11972	PERF.	10060 - 11322	
08	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2723	2	9	9	Y	8	8 8	-0-
09	2730 N	2414	-0-	-316	-0-	2405	2	9	9	Y	8		8
10	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2813	2	52	9	Y	47	8 8	47
11	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2779	2	41	9	Y	37	9 8	75
12	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2906	2	30	9	Y	27		102
*01	3100 N	3155	-0-	55	55	3111	2	44	9	Y	40	1 8	141
-----													
MENDOTA RANCH 51B		WELL #:		2	RRCID ->	211039	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	10640 - 10850	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
CAMPBELL RANCH 10		WELL #:		2	RRCID ->	211041	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	10316 - 11550	
08	1147 N	930	-0-	-217	-0-	930	2			Y	-0-		24
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-		24
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1229	2	7	9	Y	6		30
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1158	2	19	9	Y	17	2 8	45
12	1302 N	1107	-0-	-195	-0-	1082	2	25	9	Y	23		68
*01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1233	2	20	9	Y	18	2 8	84
-----													
CAMPBELL RANCH 10		WELL #:		3	RRCID ->	211045	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10130 - 11400	
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	444	2	4	9	Y	4	4 8	123
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-		123
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	486	2	24	9	Y	22	7 8	138
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	321	2	25	9	Y	23	3 8	158
12	527 N	351	-0-	-176	-0-	338	2	13	9	Y	12		170
01	496 N	360	-0-	-136	-0-	336	2	24	9	Y	22	1 8	191
-----													
CAMPBELL RANCH 10		WELL #:		4	RRCID ->	211046	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10312 - 11664	
08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1774	2	8	9	Y	7	7 8	47
09	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-		47
10	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1989	2	20	9	Y	18	7 8	58
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1854	2	20	9	Y	18	3 8	73
12	1891 N	1868	-0-	-23	-0-	1854	2	14	9	Y	13		86
*01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1912	2	15	9	Y	14	1 8	99
-----													
ABRAHAM DISPOSAL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211127	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4392 - 4850	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 FLOWERS D WELL #: 1007 RRCID -> 211359 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9530 - 10532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1426 N	1425	-0-	-1	-0-	1416	2	9	9	Y	8			26
09	1380 N	1366	-0-	-14	-0-	1359	2	7	9	Y	6			32
10	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	1411	2	12	9	Y	11			43
11	1380 N	1379	-0-	-1	-0-	1369	2	10	9	Y	9			52
12	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	1340	2	8	9	Y	7			59
01	1395 N	1134	-0-	-261	-0-	2	1	1124	2	Y	7			66
						8	9							

FLOWERS C WELL #: 1506 RRCID -> 211501 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9266 - 10282

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

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 2 RRCID -> 211652 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10392 - 10980

08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1321	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-			-0-
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-			-0-
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1296	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	4	1	1344	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
01	1333 N	994	-0-	-339	-0-	22	1	972	2	Y	-0-			-0-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 212667 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10392 - 10900

08	310 N	247	-0-	-63	-0-	245	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-			-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	319	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	1	1	347	2	Y	-0-			-0-
*01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	7	1	336	2	Y	-0-			-0-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 213023 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 10646

08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	418	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-			-0-
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-			-0-
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	374	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	8	1	411	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	403 N	193	-0-	-210	-0-	20	1	173	2	Y	-0-			-0-

FLOWERS C WELL #: 1606 RRCID -> 213043 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10559 PERF. 9250 - 10328

08	3162 X	3006	-0-	-156	-0-	8	1	2953	2	Y	41	169	1	7 8 130
						45	9							
09	3060 X	1983	-0-	-1077	-0-	8	1	1950	2	Y	23	3	8	150
						25	9							
10	3162 X	2972	-0-	-190	-0-	8	1	2964	2	Y	-0-			150
11	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	8	1	2957	2	Y	33			183
						36	9							
12	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	8	1	2931	2	Y	48	6	1	225
						53	9							
*01	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	8	1	2876	2	Y	58	188	1	95
						64	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
ISAACS		WELL #:		2		RRCID -> 213510		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10167 - 10681				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	651 N	443	-0-	-208	-0-	443	2				N	-0-				149
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	511	2		4	9	N	4				153
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	516	2		10	9	N	9				162
11	420 N	346	-0-	-74	-0-	337	2		9	9	N	8				170
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2				N	-0-				170
01	527 N	232	-0-	-295	-0-	223	2		9	9	N	8	141	1		37
-----																
WIGGINS 9		WELL #:		1		RRCID -> 214424		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 12165		PERF.10914 - 11688				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
-----																
CAMPBELL		WELL #:		0216		RRCID -> 214535		COMPL. DATE 12/25/2005		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10418 - 11682				
08	2201 N	2090	-0-	-111	-0-	2087	2		3	9	Y	3	1	8		87
09	2100 N	1806	-0-	-294	-0-	1802	2		4	9	Y	4				91
10	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2295	2		18	9	Y	16	2	8		105
11	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2121	2		25	9	Y	23	2	8		126
12	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2122	2		24	9	Y	22				148
*01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2055	2		20	9	Y	18	1	8		165
-----																
CAMPBELL		WELL #:		9016		RRCID -> 215205		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10410 - 11679				
08	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	1814	2		4	9	Y	4	1	8		63
09	1800 N	1760	-0-	-40	-0-	1749	2		11	9	Y	10				73
10	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1899	2		68	9	Y	62	1	8		134
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1817	2		54	9	Y	49	1	8		182
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1857	2		54	9	Y	49	179	1		52
01	1798 N	1758	-0-	-40	-0-	1729	2		29	9	Y	26	1	8		77
-----																
ISAACS 1		WELL #:		5		RRCID -> 215748		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10002 - 10509				
08	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1943	2		30	9	N	27				167
09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1956	2		32	9	N	29				196
10	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2097	2		25	9	N	23	167	1		52
11	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	1997	2		30	9	N	27				79
12	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2018	2		35	9	N	32				111
01	2046 N	2014	-0-	-32	-0-	1974	2		40	9	N	36				147
-----																
WIGGINS 9		WELL #:		2		RRCID -> 215908		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 12075		PERF.10892 - 11630				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
-----																
WIGGINS 9		WELL #:		3		RRCID -> 216829		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 12240		PERF.10292 - 11690				
08	2046 N	1937	-0-	-109	-0-	1933	2		4	9	Y	4	4	8		23
09	1980 N	1846	-0-	-134	-0-	1846	2				Y	-0-				23
10	2015 N	2007	-0-	-8	-0-	2000	2		7	9	Y	6	2	8		27
11	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2009	2		28	9	Y	25	4	8		48
12	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2023	2		25	9	Y	23				71
01	1922 N	1872	-0-	-50	-0-	1857	2		15	9	Y	14	3	8		82

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
WATERFIELD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 217346		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9495 - 10474					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	186 N	107	-0-	-79	-0-	107	2	N	-0-		147		
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2	N	-0-		147		
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-		147		
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		147		
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-		147		
01	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2	N	-0-		147		
-----													
FLOWERS D		WELL #: 1107		RRCID -> 217755		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 10723 PERF. 9616 - 10600					
08	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3249	2	31 9	Y	28	9 8	143	
09	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3104	2	33 9	Y	30	9 8	164	
10	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3100	2	30 9	Y	27	169 1	22	
11	3030 X	2989	-0-	-41	-0-	2953	2	36 9	Y	33		55	
12	3193 X	3067	-0-	-126	-0-	17	1	3016 2	Y	31	4 1	82	
01	3193 X	3023	-0-	-170	-0-	34 9		31 1	2958 2	Y	31	3 1	110
						34 9							
-----													
MENDOTA RANCH 36		WELL #: 7		RRCID -> 218480		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11419 PERF. 9666 - 11070					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	19	-0-	19	-0-	19	1		Y	-0-		-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19			Y	-0-		-0-	
-----													
MENDOTA RANCH 36		WELL #: 8		RRCID -> 218713		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9980 - 10928					
08	868 N	793	-0-	-75	-0-	764	2	29 9	Y	26	12 1	49	
09	810 N	750	-0-	-60	-0-	738	2	12 9	Y	11		60	
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	832	2	83 9	Y	75		135	
11	780 N	712	-0-	-68	-0-	689	2	23 9	Y	21	16 1	140	
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	2	1	759 2	Y	15	15 1	140	
01	775 N	653	-0-	-122	-0-	17 9		641 2	Y	-0-		140	
						12 1							
-----													
MENDOTA RANCH 36D		WELL #: 9		RRCID -> 218717		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 11466 PERF. 9670 - 10916					
08	403 N	312	-0-	-91	-0-	311	2	1 9	Y	1	1 1	17	
09	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	2		Y	-0-		17	
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		Y	-0-		17	
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1 9	Y	1	1 1	17	
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	2	1	393 2	Y	1	1 1	17	
01	372 N	288	-0-	-84	-0-	1 9		274 2	Y	-0-		17	
						14 1							
-----													
FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 10		RRCID -> 218936		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9558 - 10666					
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		137	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		137	
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	2	31 9	N	28		165	
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-		165	
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-		165	
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-		165	

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
ISAACS 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 219045		COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 11317 PERF. 9885 - 10590						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1230	2	13	9	N	12				200
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1252	2	12	9	N	11				211
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1168	2	6	9	N	5				216
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1219	2	20	9	N	18				234
12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1286	2	21	9	N	19	185	1		68
01	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	1163	2	12	9	N	11				79
-----															
WIGGINS 54		WELL #: 4054		RRCID -> 219140		COMPL. DATE 05/06/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9622 - 10718						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
FLOWERS B		WELL #: 1405		RRCID -> 219466		COMPL. DATE 05/27/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9658 - 10399						
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	31	1	1374	2	Y	2				67
						2	9								
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	30	1	1314	2	Y	2	2	8		67
						2	9								
10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	31	1	1370	2	Y	20				87
						22	9								
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	30	1	1368	2	Y	-0-				87
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	31	1	1446	2	Y	2	2	1		87
						2	9								
*01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	31	1	1552	2	Y	3	3	1		87
						3	9								
-----															
WEBB		WELL #: 4194		RRCID -> 220227		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9555 - 10035						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
-----															
VOLLMERT, J. C.		WELL #: 802		RRCID -> 220571		COMPL. DATE 09/18/2006			TOTAL DEPTH 10816 PERF.10295 - 10649						
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1471	2	62	9	N	56				193
09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1407	2	39	9	N	35				228
10	1550 N	1440	-0-	-110	-0-	1440	2			N	-0-				228
11	1470 N	1440	-0-	-30	-0-	1368	2	72	9	N	65				293
12	1488 N	1435	-0-	-53	-0-	1392	2	43	9	N	39	190	1		142
01	1426 N	1368	-0-	-58	-0-	1321	2	47	9	N	43				185
-----															
MENDOTA RANCH 51D		WELL #: 3		RRCID -> 221230		COMPL. DATE 08/07/2006			TOTAL DEPTH 11418 PERF.10110 - 11142						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2	1			Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC POUNDS		//CONT.// 60462 500 //CONT.// 073056 WELL #: 2017		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	2852 N	2845	-0-	-7	-0-	2801	2	44	9	Y	40	2	8	147
09	2760 N	2622	-0-	-138	-0-	27	1	2561	2	Y	31			178
						34	9							
10	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	112	1	2726	2	Y	15	3	8	190
						17	9							
11	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	36	1	2732	2	Y	5	3	8	192
						6	9							
12	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2717	2	6	9	Y	5			197
01	2666 N	2296	-0-	-370	-0-	2271	2	25	9	Y	23	3	8	217
-----														
FLOWERS-LISTON 62		WELL #: 6062		RRCID -> 222917	COMPL. DATE 10/15/2006	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9646	- 10716						
08	1767 N	1503	-0-	-264	-0-	1503	2			N	-0-			75
09	1590 N	1399	-0-	-191	-0-	1399	2			N	-0-			75
10	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	1376	2	103	9	N	94			169
11	1440 N	1337	-0-	-103	-0-	1337	2			N	-0-			169
12	1457 N	1436	-0-	-21	-0-	1436	2			N	-0-			169
01	1488 N	1397	-0-	-91	-0-	1397	2			N	-0-			169
-----														
CAMPBELL		WELL #: 6016		RRCID -> 223335	COMPL. DATE 10/08/2006	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10346	- 11688						
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-			56
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	703	2	2	9	Y	2			58
10	620 N	612	-0-	-8	-0-	599	2	13	9	Y	12			70
11	600 N	547	-0-	-53	-0-	535	2	12	9	Y	11			81
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	817	2	21	9	Y	19			100
*01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1017	2	19	9	Y	17			117
-----														
MENDOTA RANCH 13		WELL #: 8		RRCID -> 223669	COMPL. DATE 09/22/2006	TOTAL DEPTH 11328	PERF. 9739	- 11034						
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	818	2	2	9	Y	2	2	1	18
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-			18
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-			18
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	998	2	2	9	Y	2	2	1	18
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	2	1	807	2	Y	2	2	1	18
						2	9							
01	713 N	672	-0-	-41	-0-	14	1	658	2	Y	-0-			18
-----														
FLOWERS TRUST		WELL #: 708		RRCID -> 223677	COMPL. DATE 10/23/2006	TOTAL DEPTH 10816	PERF. 9890	- 10593						
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-			236
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-			236
10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-			236
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1362	2	45	9	N	41			277
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1432	2	8	9	N	7			284
*01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1295	2	4	9	N	4			288
-----														
PABLO		WELL #: 2032		RRCID -> 223976	COMPL. DATE 11/03/2006	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10636	- 11762						
08	2387 N	2380	-0-	-7	-0-	2330	2	50	9	Y	45	1	8	144
09	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2224	2	40	9	Y	36			180
10	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2387	2	91	9	Y	83	174	1	89
11	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2330	2	81	9	Y	74	5	8	158
12	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	18	1	2388	2	Y	92			250
						101	9							
*01	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2406	2	34	9	Y	31			281



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MENDOTA RANCH 51A		WELL #:		5	RRCID ->	224229	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	11318	PERF.10135	- 11096			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
CAMPBELL		WELL #:		1516	RRCID ->	224284	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10424	- 11676			
08	1085 N	740	-0-	-345	-0-		739	2	1	9	Y	1	1	8	126
09	930 N	754	-0-	-176	-0-		748	2	6	9	Y	5			131
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-		756	2	56	9	Y	51			182
11	720 N	577	-0-	-143	-0-		541	2	36	9	Y	33	189	1	26
12	775 N	736	-0-	-39	-0-		723	2	13	9	Y	12			38
*01	812 N	812	-0-	-0-	-0-		812	2			Y	-0-			38
-----															
MENDOTA RANCH 63		WELL #:		6063	RRCID ->	224403	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 9922	- 10765			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
-----															
PABLO		WELL #:		3032	RRCID ->	224673	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10618	- 11720			
08	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-		2215	2	18	9	Y	16	180	1	42
09	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-		1978	2	18	9	Y	16			58
10	1891 N	1872	-0-	-19	-0-		72	1	1734	2	Y	60			118
							66	9							
11	1890 N	1806	-0-	-84	-0-		14	1	1775	2	Y	15	4	8	129
							17	9							
12	2046 N	1869	-0-	-177	-0-		1869	2			Y	-0-			129
*01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-		4	1	1877	2	Y	2	2	8	129
							2	9							
-----															
MENDOTA RANCH 51D		WELL #:		8	RRCID ->	224880	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	11402	PERF.10203	- 11096			
08	1054 N	784	-0-	-270	-0-		761	2	23	9	Y	21	5	1	50
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		1048	2	13	9	Y	12			62
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-		1018	2	6	9	Y	5			67
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-		920	2	7	9	Y	6	3	1	70
12	1085 N	981	-0-	-104	-0-		977	2	4	9	Y	4			74
01	1023 N	712	-0-	-311	-0-		2	1	666	2	Y	40			114
							44	9							
-----															
MENDOTA RANCH 13		WELL #:		7R	RRCID ->	224882	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	11405	PERF.10116	- 11172			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MENDOTA RANCH 52C		WELL #:		1	RRCID ->	225065	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9992 - 10868			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MENDOTA RANCH 11		WELL #:		7	RRCID ->	225067	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	10146 - 11623				
08	1643 N	1427	-0-	-216	-0-	1375	2	52	9	Y	47	27	8		95	
09	1590 N	1403	-0-	-187	-0-	1396	2	7	9	Y	6				101	
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1439	2	133	9	Y	121	174	1	27	8	21
11	1380 N	1232	-0-	-148	-0-	1179	2	53	9	Y	48	22	8		47	
12	1457 N	1037	-0-	-420	-0-	1011	2	26	9	Y	24				71	
01	1581 N	984	-0-	-597	-0-	963	2	21	9	Y	19	10	8		80	

POUNDS		WELL #:		3017	RRCID ->	225163	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10392 - 11684			
08	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1955	2	14	9	Y	13				235
09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1912	2	46	9	Y	42	170	1		107
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1918	2	4	9	Y	4	3	8		108
11	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1818	2	10	9	Y	9	2	8		115
12	1984 N	1861	-0-	-123	-0-	1858	2	3	9	Y	3				118
01	1922 N	1782	-0-	-140	-0-	1773	2	9	9	Y	8	1	8		125

CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		5011	RRCID ->	225183	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10598 - 11200			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 52C		WELL #:		4	RRCID ->	225431	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9956 - 10900			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 11		WELL #:		6	RRCID ->	225436	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	12276	PERF.	10071 - 11203			
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-					33
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2		Y	-0-					33
10	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2		Y	-0-					33
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-					33
12	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2		Y	-0-					33
*01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					33

WIGGINS 9		WELL #:		4	RRCID ->	225437	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	10354 - 11734				
08	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2089	2	13	9	Y	12	12	8		95	
09	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		Y	-0-					95	
10	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2335	2	44	9	Y	40	15	8		120	
11	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2343	2	46	9	Y	42	12	8		150	
12	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2404	2	24	9	Y	22				172	
*01	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2227	2	47	9	Y	43	182	1	11	8	22

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
CAMPBELL		WELL #:		1816	RRCID ->	225509	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10470 - 11710
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2175	2	8 9	Y	7	1 8	36
09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2204	2	2 9	Y	2		38
10	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2053	2	28 9	Y	25	4 8	59
11	1980 N	1899	-0-	-81	-0-	1877	2	22 9	Y	20	2 8	77
12	2263 N	2239	-0-	-24	-0-	2221	2	18 9	Y	16		93
*01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2249	2	20 9	Y	18	1 8	110
-----												
FLOWERS A		WELL #:		904	RRCID ->	225544	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	10738	PERF.	9850 - 10620
08	1829 N	1768	-0-	-61	-0-	1 1	1728	2	Y	35	4 8	87
09	1740 N	1615	-0-	-125	-0-	1601	2	14 9	Y	13	3 8	97
10	1767 N	1642	-0-	-125	-0-	1620	2	22 9	Y	20		117
11	1710 N	1495	-0-	-215	-0-	1477	2	18 9	Y	16		133
12	1643 N	1298	-0-	-345	-0-	2 1	1268	2	Y	25	3 1	155
*01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	28 9	1708	2	Y	20	5 1	170
						31 1						
						22 9						
-----												
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		18	RRCID ->	227113	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10194 - 11408
08	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2362	2	25 9	Y	23	171 1	18
09	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2231	2	15 9	Y	14		32
10	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2280	2	12 9	Y	11		43
11	2190 N	2142	-0-	-48	-0-	14 1	2071	2	Y	52	4 1	91
12	2294 N	2226	-0-	-68	-0-	57 9	2174	2	Y	31	4 1	118
01	2294 N	1454	-0-	-840	-0-	18 1	1445	2	Y	2		120
						34 9						
						7 1						
						2 9						
-----												
COFFEE 12		WELL #:		1	RRCID ->	227197	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
FLOWERS A		WELL #:		1004	RRCID ->	227409	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	9592 - 10646
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		177
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		177
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		177
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		177
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		177
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		177
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		177
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		177
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		177
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		177
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		177
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		177

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
FLOWERS-LISTON 62		WELL #:		7062	RRCID ->	227480	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	10975	PERF.	9666 - 10828
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MENDOTA RANCH 10B		WELL #:		7	RRCID ->	227984	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10168 - 11696
08	1395 N	1333	-0-	-62	-0-	1333	2		Y	-0-		93
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1292	2	6	9	Y	5	98
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1383	2	23	9	Y	21	118
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1440	2	24	9	Y	22	138
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1412	2	21	9	Y	19	157
*01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1313	2	24	9	Y	22	179

COFFEE 12		WELL #:		2	RRCID ->	228077	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	11404	PERF.	9514 - 11192
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	414	2	7	9	Y	6	102
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	428	2	7	9	Y	6	108
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	419	2	10	9	Y	9	117
11	390 N	338	-0-	-52	-0-	338	2			Y	-0-	117
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	649	2	7	9	Y	6	123
*01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-	123

POUNDS		WELL #:		4017	RRCID ->	228180	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10468 - 11772
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5 1	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MENDOTA RANCH 15		WELL #:		1	RRCID ->	228323	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	11740	PERF.	9831 - 11388
08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2241	2	22	9	Y	20	78
09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2155	2	15	9	Y	14	92
10	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2185	2	6	9	Y	5	97
11	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	19	1	2098	2	Y	6	97
						7	9					
12	2232 N	2184	-0-	-48	-0-	2177	2	7	9	Y	6	95
01	2201 N	1865	-0-	-336	-0-	7	1	1858	2	Y	-0-	95

CAMPBELL		WELL #:		1716	RRCID ->	228346	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10344 - 11698
08	1519 N	1145	-0-	-374	-0-	1145	2			Y	-0-	102
09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1902	2	7	9	Y	6	108
10	1519 N	1497	-0-	-22	-0-	1443	2	54	9	Y	49	157
11	1110 N	934	-0-	-176	-0-	894	2	40	9	Y	36	3
12	1953 N	983	-0-	-970	-0-	963	2	20	9	Y	18	21
01	1488 N	1267	-0-	-221	-0-	1245	2	22	9	Y	20	40



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MENDOTA RANCH 15		WELL #:		2	RRCID ->	230250	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	11962	PERF.10310	- 11656	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		868 N	739	-0-	-129	-0-	738 2	1 9	Y	1	1 8		13
09		780 N	513	-0-	-267	-0-	513 2		Y	-0-			13
10		868 N	512	-0-	-356	-0-	502 2	10 9	Y	9			22
11		720 N	551	-0-	-169	-0-	532 2	19 9	Y	17			39
12		543 N	543	-0-	-0-	-0-	531 2	12 9	Y	11			50
01		527 N	449	-0-	-78	-0-	431 2	18 9	Y	16	1 8		65
-----													
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		12	RRCID ->	230334	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	11411	PERF.10088	- 11226	
08		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2555 2	36 9	Y	33	2 1		130
09		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2451 2	43 9	Y	39			169
10		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2564 2	87 9	Y	79	179 1		69
11		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2484 2	36 9	Y	33	3 1		99
12		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2581 2	52 9	Y	47	5 1		141
*01		3100 N	3645	-0-	545	545	11 1	3625 2	Y	8			149
							9 9						
-----													
PABLO		WELL #:		5032	RRCID ->	231007	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10378	- 11744	
08		2077 N	1965	-0-	-112	-0-	1945 2	20 9	Y	18			49
09		2010 N	1769	-0-	-241	-0-	1747 2	22 9	Y	20			69
10		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	72 1	2027 2	Y	49			118
							54 9						
11		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	14 1	2038 2	Y	30	3 8		145
							33 9						
12		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	4 1	2049 2	Y	15			160
							17 9						
*01		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	11 1	2056 2	Y	1			161
							1 9						
-----													
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		2	RRCID ->	231677	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	11656	PERF.10080	- 11324	
08		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2103 2	28 9	Y	25	2 1		117
09		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2043 2	23 9	Y	21			138
10		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2106 2	46 9	Y	42			180
11		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2072 2	68 9	Y	62	178 1		64
12		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2114 2	24 9	Y	22	3 1		83
01		2108 N	1578	-0-	-530	-0-	7 1	1570 2	Y	1			84
							1 9						
-----													
WEBB 194		WELL #:		6	RRCID ->	232597	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	10788	PERF.10147	- 10572	
08		1643 N	1539	-0-	-104	-0-	1526 2	13 9	N	12			70
09		1530 N	1515	-0-	-15	-0-	1497 2	18 9	N	16			86
10		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1576 2	11 9	N	10			96
11		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1482 2	23 9	N	21			117
12		1581 N	1439	-0-	-142	-0-	1421 2	18 9	N	16			133
01		1581 N	1418	-0-	-163	-0-	1403 2	15 9	N	14	52 1		95
-----													
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		3	RRCID ->	232607	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	11238	PERF. 9878	- 11114	
08		14B2 EXT	6029	-0-	6029	12503	5918 2	111 9	Y	101	192 1		20
09		14B2 EXT	3876	-0-	3876	16379	3846 2	30 9	Y	27			47
10		14B2 EXT	3455	-0-	3455	19834	3444 2	11 9	Y	10			57
11		23311 X	3477	-0-	-19834	-0-	3151 2	326 9	Y	296	31 1		322
12		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3393 2	143 9	Y	130	30 1		422
*01		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3920 2	70 9	Y	64	173 1		313

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 POUNDS 18 WELL #: 2 RRCID -> 232638 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10710 - 11886

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2552	2	36	9	Y	33	250
09		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2459	2	58	9	Y	53	123
10		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2285	2	29	9	Y	26	147
11		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2284	2	4	9	Y	4	149
12		2542 N	2356	-0-	-186	-0-	2350	2	6	9	Y	5	154
01		2325 N	2052	-0-	-273	-0-	2042	2	10	9	Y	9	162

POUNDS WELL #: 5017 RRCID -> 232743 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10466 - 11858

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

CAMPBELL WELL #: B 1 RRCID -> 232885 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10362 - 11460

08		799 N	799	-0-	-0-	-0-	798	2	1	9	Y	1	183
09		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-	183
10		789 N	789	-0-	-0-	-0-	772	2	17	9	Y	15	134
11		780 N	719	-0-	-61	-0-	679	2	40	9	Y	36	168
12		775 N	641	-0-	-134	-0-	609	2	32	9	Y	29	24
01		775 N	585	-0-	-190	-0-	584	2	1	9	Y	1	25

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 6 RRCID -> 233457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9842 - 11096

08		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1465	2	59	9	Y	54	163
09		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1466	2	36	9	Y	33	18
10		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1525	2	15	9	Y	14	32
11		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1496	2	11	9	Y	10	32
12		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1604	2	25	9	Y	23	44
01		1519 N	1056	-0-	-463	-0-	7	1	959	2	Y	82	126
							90	9					

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 9 RRCID -> 233465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10138 - 10770

08		1643 N	1385	-0-	-258	-0-	1382	3	3	9	N	3	160
09		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-	160
10		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1286	2	13	9	N	12	172
11		1350 N	1217	-0-	-133	-0-	1215	2	2	9	N	2	174
12		1302 N	1217	-0-	-85	-0-	1217	2			N	-0-	174
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	174

MENDOTA RANCH 51C WELL #: 4 RRCID -> 234215 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9798 - 10976

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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
MENDOTA RANCH 51A		WELL #:		6		RRCID -> 234219		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9776 - 11046					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	2	43	9	Y	39	17	1		172
09		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	1198	2	33	9	Y	30	183	1		19
10		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	995	2	9	9	Y	8				27
11		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	2	23	9	Y	21	21	1		27
12		1240 N	810	-0-	-430	-0-	-0-	778	2	32	9	Y	29	21	1		35
01		992 N	919	-0-	-73	-0-	-0-	2	1	917	2	Y	-0-				35
-----																	
MENDOTA RANCH 51		WELL #:		7		RRCID -> 234782		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 11301		PERF. 9825 - 11002					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																	
CAMPBELL		WELL #:		4016		RRCID -> 234924		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10220 - 11448					
08		1674 N	1442	-0-	-232	-0-	-0-	1421	2	21	9	Y	19	1	1		88
09		1590 N	1261	-0-	-329	-0-	-0-	1251	2	10	9	Y	9				97
10		1643 N	1402	-0-	-241	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-				97
11		1410 N	1365	-0-	-45	-0-	-0-	14	1	1348	2	Y	3	3	1		97
								3	9								
12		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1458	2	Y	6	5	1		98
								7	9								
01		1302 N	1239	-0-	-63	-0-	-0-	7	1	1232	2	Y	-0-				98
-----																	
MENDOTA RANCH 13		WELL #:		9		RRCID -> 235001		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4100 - 4510					
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																	
ISAACS "C"		WELL #:		3		RRCID -> 235638		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10082 - 10702					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																	
WIGGINS 9		WELL #:		6		RRCID -> 236081		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10330 - 11658					
08		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	-0-	1782	2	10	9	Y	9	5	8		126
09		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	1728	2	44	9	Y	40				166
10		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	-0-	1853	2	94	9	Y	85	183	1	6 8	62
11		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	-0-	1763	2	36	9	Y	33	5	8		90
12		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	-0-	1832	2	34	9	Y	31				121
*01		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	-0-	1924	2	53	9	Y	48	3	8		166



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 9		RRCID -> 236209		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 11340 PERF.10156 - 11164			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1544	2	35 9	Y	32	186 1	50
09	1500 N	1456	-0-	-44	-0-	1435	2	21 9	Y	19		69
10	1519 N	1491	-0-	-28	-0-	7	1	1480 2	Y	4		73
11	1530 N	1492	-0-	-38	-0-	1428	2	64 9	Y	58	6 1	125
12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	11	1	1474 2	Y	25	5 1	145
01	1488 N	1061	-0-	-427	-0-	28	9	1029 2	Y	-0-		145
						32	1					
-----												
CAMPBELL		WELL #: 2116		RRCID -> 236251		COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 11861 PERF.10406 - 11692			
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1320	2	2 9	Y	2	2 8	199
09	1260 N	1237	-0-	-23	-0-	1225	2	12 9	Y	11		210
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1294	2	47 9	Y	43	173 1	76
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1252	2	28 9	Y	25	3 8	98
12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1283	2	24 9	Y	22		120
01	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1220	2	22 9	Y	20	3 8	137
-----												
MENDOTA RANCH 10D		WELL #: 5		RRCID -> 237084		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10290 - 11136			
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-		83
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		Y	-0-		83
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	571	2	25 9	Y	23	6 8	100
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	454	2	23 9	Y	21	7 8	114
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	760	2	13 9	Y	12		126
01	527 N	512	-0-	-15	-0-	487	2	25 9	Y	23	9 8	140
-----												
WIGGINS 9		WELL #: 5		RRCID -> 237265		COMPL. DATE 01/19/2008			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10908 - 11626			
08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1339	2	3 9	Y	3	3 8	56
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1299	2	34 9	Y	31		87
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1390	2	34 9	Y	31	4 8	114
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1312	2	35 9	Y	32	4 8	142
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1376	2	33 9	Y	30		172
01	1333 N	1317	-0-	-16	-0-	1286	2	31 9	Y	28	177 1	21
-----												
WIGGINS 9		WELL #: 7		RRCID -> 237266		COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11026 - 11718			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
-----												
MENDOTA RANCH 10C		WELL #: 9		RRCID -> 237315		COMPL. DATE 03/05/2008			TOTAL DEPTH 11755 PERF.10182 - 11558			
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		Y	-0-		-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//	073056											
WIGGINS 9			WELL #:	8	RRCID ->	237441	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	10294 - 11806			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
ISAACS			WELL #:	3	RRCID ->	237603	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	9988 - 10482			
08	1612 N	1346	-0-	-266	-0-	1346	2			N	-0-				84
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-				84
10	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-				84
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-				84
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
-----															
CHAMBERS RANCH			WELL #:	3119	RRCID ->	238558	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	10002	PERF.	9446 - 9782			
08	930 N	821	-0-	-109	-0-	821	2			Y	-0-				20
09	990 N	493	-0-	-497	-0-	493	2			Y	-0-				20
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-				20
11	3000 N	6527	-0-	3527	-0-	6527	2			Y	-0-				20
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	-0-	427				Y	-0-				20
*01	427 N	-0-	-0-	-427	-0-					Y	-0-				20
-----															
MENDOTA RANCH 34			WELL #:	14	RRCID ->	238849	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10106 - 11256			
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1789	2	18	9	Y	16	1	1		76
09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1764	2	15	9	Y	14				90
10	1798 N	1588	-0-	-210	-0-	1582	2	6	9	Y	5				95
11	1740 N	580	-0-	-1160	-0-	579	2	1	9	Y	1	1	1		95
12	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1792	2	42	9	Y	38	1	1		132
*01	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	11	1	2188	2	Y	3				135
						3	9								
-----															
WATERFIELD			WELL #:	3112	RRCID ->	238974	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	9668 - 10068			
08	186 N	117	-0-	-69	-0-	2	1	102	2	Y	12				25
						13	9								
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	236	2	22	9	Y	20				45
10	186 N	44	-0-	-142	-0-	1	1	43	2	Y	-0-				45
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	1	1	437	2	Y	37				82
						41	9								
12	279 N	124	-0-	-155	-0-	110	2	14	9	Y	13				95
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				95
-----															
FLOWERS D			WELL #:	1307	RRCID ->	239427	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9624 - 10552			
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1	1	1139	2	Y	20	1	8		141
						22	9								
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1069	2	31	9	Y	28	1	8		168
10	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	1073	2	30	9	Y	27	164	1		31
11	1080 N	1041	-0-	-39	-0-	1016	2	25	9	Y	23				54
12	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	1050	2	13	9	Y	12				66
01	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1036	2	18	9	Y	16				82

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MENDOTA RANCH 10A		WELL #:		5	RRCID ->	239452	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	11545	PERF.10060	- 11368	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1178 N	1080	-0-	-98	-0-	1077 2	3 9	Y	3	3 8		81
09		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1213 2	2 9	Y	2			83
10		1085 N	994	-0-	-91	-0-	974 2	20 9	Y	18	4 8		97
11		1050 N	957	-0-	-93	-0-	939 2	18 9	Y	16	3 8		110
12		1240 N	1010	-0-	-230	-0-	997 2	13 9	Y	12			122
01		992 N	898	-0-	-94	-0-	879 2	19 9	Y	17	2 8		137
-----													
MENDOTA RANCH 34				WELL #:	17	RRCID ->	239616	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10460	- 11354
08		651 N	518	-0-	-133	-0-	518 2		Y	-0-			-0-
09		630 N	486	-0-	-144	-0-	486 2		Y	-0-			-0-
10		651 N	639	-0-	-12	-0-	639 2		Y	-0-			-0-
11		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		Y	-0-			-0-
12		614 N	614	-0-	-0-	-0-	11 1	593 2	Y	9	1 1		8
*01		834 N	834	-0-	-0-	-0-	10 9	730 2	Y	82			90
							14 1						
							90 9						
-----													
MENDOTA RANCH 34				WELL #:	8	RRCID ->	239632	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10060	- 11066
08		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2086 2	35 9	Y	32	12 1		125
09		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1986 2	32 9	Y	29			154
10		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1912 2	32 9	Y	29	152 1		31
11		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	7 1	1956 2	Y	214	15 1		230
							235 9						
12		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2047 2	55 9	Y	50	18 1		262
01		1953 N	1927	-0-	-26	-0-	32 1	1895 2	Y	-0-			262
-----													
PABLO				WELL #:	4032	RRCID ->	239640	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10672	- 11774
08		2847 N	2056	-0-	-791	-0-	2043 2	13 9	Y	12	178 1		17
09		2340 X	2289	-0-	-51	-0-	2272 2	17 9	Y	15			32
10		2418 X	2183	-0-	-235	-0-	72 1	2104 2	Y	6			38
							7 9						
11		2340 X	2186	-0-	-154	-0-	18 1	2021 2	Y	134			172
							147 9						
12		2356 X	2150	-0-	-206	-0-	4 1	2126 2	Y	18			190
							20 9						
01		2356 X	2280	-0-	-76	-0-	18 1	2262 2	Y	-0-			190
-----													
ISAACS				WELL #:	4	RRCID ->	239813	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9922	- 10673
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	659 2	12 9	N	11			92
09		697 N	697	-0-	-0-	-0-	683 2	14 9	N	13			105
10		729 N	729	-0-	-0-	-0-	712 2	17 9	N	15			120
11		660 N	635	-0-	-25	-0-	620 2	15 9	N	14			134
12		752 N	752	-0-	-0-	-0-	737 2	15 9	N	14			148
01		744 N	556	-0-	-188	-0-	544 2	12 9	N	11			159

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
PABLO		WELL #: 1332		RRCID -> 239821		COMPL. DATE 09/06/2008				TOTAL DEPTH 11862 PERF.10332 - 11760					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1953 N	1919	-0-	-34	-0-	1904	2	15	9	Y	14			41
09		1470 N	1466	-0-	-4	-0-	1451	2	15	9	Y	14			55
10		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	306	1	1437	2	Y	11			66
							12	9							
11		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	61	1	1915	2	Y	33	2	8	97
							36	9							
12		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	29	1	1658	2	Y	33			130
							36	9							
*01		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	61	1	1932	2	Y	-0-			130
-----															
MENDOTA RANCH 36D		WELL #: 10		RRCID -> 241150		COMPL. DATE 08/02/2008				TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9755 - 10984					
08		403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2			Y	-0-			10
09		390 N	354	-0-	-36	-0-	354	2			Y	-0-			10
10		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-			10
11		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-			10
12		551 N	551	-0-	-0-	-0-	18	1	525	2	Y	7	1	1	16
							8	9							
*01		547 N	547	-0-	-0-	-0-	40	1	437	2	Y	64			80
							70	9							
-----															
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 5		RRCID -> 241690		COMPL. DATE 08/23/2008				TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9959 - 11166					
08		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1743	2	4	9	Y	4	2	1	90
09		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1630	2	9	9	Y	8			98
10		1798 N	1726	-0-	-72	-0-	1724	2	2	9	Y	2			100
11		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1713	2	3	9	Y	3	3	1	100
12		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1740	2	45	9	Y	41	6	1	135
01		1674 N	1362	-0-	-312	-0-	1356	2	6	9	Y	5			140
-----															
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 16		RRCID -> 241719		COMPL. DATE 08/15/2008				TOTAL DEPTH 11600 PERF.10164 - 11394					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
PABLO		WELL #: 3210		RRCID -> 241721		COMPL. DATE 08/16/2008				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11770					
08		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2096	2	22	9	Y	20			154
09		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1855	2	32	9	Y	29	177	1	6
10		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	72	1	1685	2	Y	54			60
							59	9							
11		1950 N	1691	-0-	-259	-0-	14	1	1669	2	Y	7			67
							8	9							
12		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2539	2	2	9	Y	2			69
*01		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	7	1	1822	2	Y	68			137
							75	9							
-----															
ISAACS 'B'		WELL #: 3		RRCID -> 241768		COMPL. DATE 05/31/2012				TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9962 - 10670					
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			7
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			7
10		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			7
11		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			7
12		341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-			7
01		341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-			7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		4	RRCID ->	242160	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10052	- 11246			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		19	RRCID ->	242165	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11435	PERF.10012	- 11242			
08	3038 N	2633	-0-	-405	-0-	2558	2	75	9	Y	68	181	1		48
09	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2897	2	41	9	Y	37				85
10	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	2912	2	125	9	Y	114				199
11	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2724	2	52	9	Y	47	183	1		63
12	3007 N	2942	-0-	-65	-0-	2935	2	7	9	Y	6	5	1		64
01	3007 N	2709	-0-	-298	-0-	7	1	2574	2	Y	116				180
						128	9								
-----															
MENDOTA RANCH 33C-W		WELL #:		1	RRCID ->	242221	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10172	- 11405			
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1365	2	33	9	Y	30				51
09	1380 N	1299	-0-	-81	-0-	1278	2	21	9	Y	19				70
10	1426 N	1352	-0-	-74	-0-	14	1	1310	2	Y	25				95
						28	9								
11	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	7	1	1186	2	Y	135	1	1		229
						149	9								
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	4	1	1189	2	Y	191	3	1		417
						210	9								
01	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	14	1	1254	2	Y	-0-				417
-----															
FLOWERS B		WELL #:		1705	RRCID ->	242599	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 9126	- 10230			
08	1798 N	1202	-0-	-596	-0-	1126	2	76	9	Y	69	178	1	35 8	135
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1662	2	74	9	Y	67	29	8		173
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1601	2	6	9	Y	5				178
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1474	2	25	9	Y	23				201
12	1705 N	1518	-0-	-187	-0-	1490	2	28	9	Y	25	7	1		219
01	1612 N	1413	-0-	-199	-0-	1383	2	30	9	Y	27	1	1		245
-----															
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		13	RRCID ->	242760	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10038	- 11370			
08	2697 N	2687	-0-	-10	-0-	2654	2	33	9	Y	30	2	1		31
09	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2828	2	15	9	Y	14				45
10	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2839	2	103	9	Y	94				139
11	2610 N	2430	-0-	-180	-0-	7	1	2369	2	Y	49	6	1		182
						54	9								
12	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2950	2	8	9	Y	7	7	1		182
01	2914 N	2577	-0-	-337	-0-	43	1	2532	2	Y	2				184
						2	9								
-----															
CAMPBELL		WELL #:		2016	RRCID ->	243600	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10404	- 11715			
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1496	2	1	9	Y	1	1	8		125
09	1410 N	1405	-0-	-5	-0-	1405	2			Y	-0-				125
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1560	2	20	9	Y	18	2	8		141
11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1479	2	23	9	Y	21	1	8		161
12	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1480	2	17	9	Y	15				176
*01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1467	2	17	9	Y	15	1	8		190

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
ISAACS		WELL #:		5		RRCID -> 244261		COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10024 - 10485					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1711	2	26	9	N	24				88
09		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1650	2	25	9	N	23				111
10		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1721	2	30	9	N	27				138
11		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1671	2	33	9	N	30				168
12		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1681	2	23	9	N	21				189
*01		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1663	2	28	9	N	25	169	1		45
-----																
MENDOTA RANCH 33C-W		WELL #:		9		RRCID -> 244475		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 11747 PERF.10334 - 11546					
08		2232 N	1995	-0-	-237	-0-	1969	2	26	9	Y	24	1	1		34
09		2160 N	2070	-0-	-90	-0-	2051	2	19	9	Y	17				51
10		2139 N	2125	-0-	-14	-0-	2077	2	48	9	Y	44				95
11		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	18	1	2037	2	Y	68	4	1		159
							75	9								
12		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	29	1	2071	2	Y	79	5	1		233
							87	9								
01		2108 N	2054	-0-	-54	-0-	7	1	2047	2	Y	-0-				233
-----																
MENDOTA RANCH 33D		WELL #:		4		RRCID -> 244615		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 11866 PERF.10620 - 11727					
08		1209 N	1177	-0-	-32	-0-	1170	2	7	9	Y	6				164
09		1320 N	1081	-0-	-239	-0-	1080	2	1	9	Y	1				165
10		1364 N	1069	-0-	-295	-0-	1048	2	21	9	Y	19				184
11		1140 N	1095	-0-	-45	-0-	1073	2	22	9	Y	20				204
12		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1105	2	17	9	Y	15				219
01		1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1032	2	12	9	Y	11				230
-----																
MENDOTA RANCH 33D		WELL #:		15		RRCID -> 244616		COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 11911 PERF.10586 - 11863					
08		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2199	2	11	9	Y	10				128
09		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2201	2	20	9	Y	18				146
10		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2193	2	70	9	Y	64	184	1	2	8
11		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2066	2	28	9	Y	25	1	8		48
12		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2270	2	33	9	Y	30				78
01		2263 N	2057	-0-	-206	-0-	2014	2	43	9	Y	39	1	8		116
-----																
CAMPBELL		WELL #:		7016		RRCID -> 245418		COMPL. DATE 10/11/2008			TOTAL DEPTH 11918 PERF.10540 - 11816					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
-----																
PABLO		WELL #:		7032		RRCID -> 246239		COMPL. DATE 01/25/2009			TOTAL DEPTH 11917 PERF.10554 - 11757					
08		1488 N	1382	-0-	-106	-0-	1359	2	23	9	Y	21	159	1		23
09		1230 N	1210	-0-	-20	-0-	1210	2			Y	-0-				23
10		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	72	1	1275	2	Y	-0-				23
11		1350 N	1215	-0-	-135	-0-	14	1	1201	2	Y	-0-				23
12		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-				23
01		1240 N	1016	-0-	-224	-0-	4	1	1012	2	Y	-0-				23

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
ISAACS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 246518		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10527					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2		N	-0-			17
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			17
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			17
11	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	2		N	-0-			17
12	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2		N	-0-			17
01	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2		N	-0-			17
-----														
POUNDS 18		WELL #: 3		RRCID -> 246565		COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10740 - 11855					
08	1519	N	1234	-0-	-285	-0-	1233	2	1	9	Y	1		155
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1375	2	2	9	Y	2		157
10	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	1249	2	10	9	Y	9	1	165
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1387	2	6	9	Y	5	1	169
12	1426	N	1249	-0-	-177	-0-	1246	2	3	9	Y	3		172
*01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1505	2	1	9	Y	1	1	172
-----														
CAMPBELL		WELL #: 2316		RRCID -> 247507		COMPL. DATE 01/17/2009			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11670					
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1317	2	1	9	Y	1	1	111
09	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	1123	2	7	9	Y	6		117
10	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	1115	2	10	9	Y	9	112	12
11	1170	N	945	-0-	-225	-0-	943	2	2	9	Y	2	2	12
12	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2			Y	-0-		12
01	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	1012	2	1	9	Y	1	1	12
-----														
FLOWERS B		WELL #: 1605		RRCID -> 247603		COMPL. DATE 06/07/2008			TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9438 - 10480					
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1265	2	15	9	Y	14	2	192
09	1320	N	1124	-0-	-196	-0-	1083	2	41	9	Y	37	173	54
10	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	1231	2	1	9	Y	1	2	55
11	1230	N	1141	-0-	-89	-0-	1126	2	15	9	Y	14		69
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1242	2	22	9	Y	20	3	86
*01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1278	2	3	9	Y	3		89
-----														
BRASWELL		WELL #: 2		RRCID -> 248101		COMPL. DATE 07/20/2010			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10276 - 10584					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
PABLO		WELL #: 1432		RRCID -> 248273		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 11929 PERF.10686 - 11890					
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
12	T. A.		4	-0-	4	4	4	1		Y	-0-			58
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			58
-----														
MENDOTA RANCH 15		WELL #: 4		RRCID -> 248776		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 11914 PERF.10520 - 11783					
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	826	2	1	9	Y	1	1	9
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-		9
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1054	2	13	9	Y	12	1	20
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1024	2	15	9	Y	14		34
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1038	2	12	9	Y	11		45
*01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1040	2	17	9	Y	15		60

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
CAMPBELL		WELL #: 1116		RRCID -> 249370		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10550 - 11895				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2			Y	-0-			142
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-			142
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-			142
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-			142
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-			142
*01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-			142
-----														
ISAACS "C" 196		WELL #: 4H		RRCID -> 249470		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 9994		PERF.10309 - 12700				
08	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	248	1	1936	2	N	31			146
09	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	240	1	1901	2	N	37			183
10	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	248	1	1952	2	N	36			219
11	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	240	1	1869	2	N	52	185	1	86
12	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	248	1	1955	2	N	50			136
01	2139 N	1798	-0-	-341	-0-	240	1	1530	2	N	25			161
-----														
FLOWERS A		WELL #: 1104		RRCID -> 250643		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 10721		PERF. 9736 - 10544				
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1022	2	4	9	Y	4	4	8	91
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1009	2	3	9	Y	3	3	8	91
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-			91
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-			91
12	1054 N	1014	-0-	-40	-0-	1011	2	3	9	Y	3	3	1	91
01	1023 N	992	-0-	-31	-0-	978	2	14	9	Y	13	2	1	102
-----														
J.C. VOLLMERT		WELL #: 11		RRCID -> 250682		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9536 - 10547				
08	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2253	2	24	9	N	22	178	1	110
09	2400 N	2012	-0-	-388	-0-	1983	2	29	9	N	26			136
10	2263 N	2079	-0-	-184	-0-	2039	2	40	9	N	36			172
11	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2265	2	36	9	N	33			205
12	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2186	2	36	9	N	33			238
*01	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2190	2	36	9	N	33			271
-----														
WEBB "T"		WELL #: 6		RRCID -> 250871		COMPL. DATE 03/17/2009		TOTAL DEPTH 11055		PERF. 9737 - 10457				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WATERFIELD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 254233		COMPL. DATE 07/19/2010		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9915 - 10426				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//	073056												
CAMPBELL 38			WELL #:	2	RRCID ->	263208	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	11048	PERF.	10440 - 10918				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FLOWERS-LISTON 62			WELL #:	10H	RRCID ->	264550	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	10043	PERF.	10473 - 12874				
08		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2634	2	11	9	N	10	163	1		139
09		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2325	2	62	9	N	56				195
10		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3457	2	88	9	N	80				275
11		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2963	2	48	9	N	44				319
12		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2901	2	22	9	N	20	189	1		150
*01		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2781	2	83	9	N	75				225
VOLLMERT			WELL #:	429H	RRCID ->	265154	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10478	PERF.	10277 - 12876				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WEBB, LESLIE ET AL			WELL #:	1897H	RRCID ->	266479	COMPL. DATE	09/11/2012	TOTAL DEPTH	9985	PERF.	10690 - 13000				
08		3844 X	1307	-0-	-2537	-0-	72	1	1234	2	N	1				31
09		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	240	1	3425	2	N	44				75
10		3565 X	3249	-0-	-316	-0-	248	1	2955	2	N	42				117
11		3180 X	3133	-0-	-47	-0-	240	1	2841	2	N	47				164
12		3844 X	3184	-0-	-660	-0-	248	1	2875	2	N	55	182	1		37
01		3844 X	3339	-0-	-505	-0-	248	1	3033	2	N	53				90
VOLLMERT, J. C.			WELL #:	13H	RRCID ->	267241	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	9885	PERF.	10200 - 12681				
08		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2953	2	24	9	N	22	187	1		230
09		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2759	2	21	9	N	19				249
10		2852 X	2779	-0-	-73	-0-	2779	2			N	-0-				249
11		2760 X	2749	-0-	-11	-0-	2604	2	145	9	N	132				381
12		2852 X	2732	-0-	-120	-0-	2664	2	68	9	N	62	189	1		254
01		2852 X	2612	-0-	-240	-0-	2528	2	84	9	N	76	191	1		139

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 ISAACS 195 WELL #: 5H RRCID -> 267464 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10587 - 11526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	403	1	1416	2	N	24	186	1	133	
09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	26	9	390	1	N	31			164	
10	1426 N	1408	-0-	-18	-0-	34	9	403	1	N	-0-			164	
11	1800 N	1688	-0-	-112	-0-	121	9	390	1	N	110			274	
12	1829 N	674	-0-	-1155	-0-	403	1	238	2	N	30	184	1	120	
01	1395 N	427	-0-	-968	-0-	33	9	403	1	N	22			142	

MENDOTA RANCH WELL #: 595H RRCID -> 267726 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 10478 PERF. N/A

08	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3828	2	1	9	N	1			274
09	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3562	2	54	9	N	49			323
10	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3489	2	15	9	N	14			337
11	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3674	2	36	9	N	33	189	1	181
12	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3753	2	40	9	N	36			217
01	3069 X	3061	-0-	-8	-0-	3052	2	9	9	N	8			225

MENDOTA RANCH WELL #: 594H RRCID -> 267815 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11066 - 15135

08	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	775	1	4258	2	N	39			339
09	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	43	9	750	1	N	16			355
10	5766 X	2501	-0-	-3265	-0-	18	9	775	1	N	46	193	1	208
11	5580 X	2583	-0-	-2997	-0-	51	9	750	1	N	28			236
12	5766 X	4698	-0-	-1068	-0-	31	9	775	1	N	92	186	1	142
01	5084 X	3955	-0-	-1129	-0-	101	9	775	1	N	60			202
						66	9							

ISAACS 195 WELL #: 6H RRCID -> 268175 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10467 - 11779

08	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1987	2	45	9	N	41	162	1	65
09	2100 N	1722	-0-	-378	-0-	1689	2	33	9	N	30			95
10	1922 N	1834	-0-	-88	-0-	1776	2	58	9	N	53			148
11	1980 N	1822	-0-	-158	-0-	1765	2	57	9	N	52			200
12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1748	2	59	9	N	54	180	1	74
*01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1837	2	61	9	N	55	46	1	83

EARP 58 WELL #: 7H RRCID -> 268400 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11147 - 14890

08	9145 X	7851	-0-	-1294	-0-	775	1	7030	2	N	42	158	1	231
09	8610 X	6597	-0-	-2013	-0-	46	9	750	1	N	13			244
10	8711 X	5460	-0-	-3251	-0-	14	9	775	1	N	55			299
11	8430 X	7643	-0-	-787	-0-	61	9	750	1	N	22			321
12	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	24	9	775	1	N	80			401
*01	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	88	9	775	1	N	84	204	1	281
						92	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
MAHLER, FIELDS		WELL #: 14H		RRCID -> 268644		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 9319		PERF. 9370		- 14093	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4047 2	79 9	Y	72	10 8		136
09		3870 X	3811	-0-	-59	-0-	3737 2	74 9	Y	67	171 1	11 8	21
10		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4048 2	95 9	Y	86			107
11		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3888 2	97 9	Y	88			195
12		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	16 1	4015 2	Y	104	193 1		106
							114 9						
01		3999 X	3769	-0-	-230	-0-	27 1	3646 2	Y	87	9 1		184
							96 9						
-----													
WIGGINS 54		WELL #: 8H		RRCID -> 268672		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 10706		PERF.11212		- 12627	
08		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2476 2	62 9	N	56			105
09		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2290 2	83 9	N	75			180
10		2480 N	2376	-0-	-104	-0-	2364 2	12 9	N	11	184 1		7
11		2460 N	2335	-0-	-125	-0-	2335 2		N	-0-			7
12		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2353 2	31 9	N	28			35
01		2387 N	2126	-0-	-261	-0-	1828 2	298 9	N	271			306
-----													
ISAACS 'C' 196		WELL #: 6H		RRCID -> 268834		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 9986		PERF.10389		- 12275	
08		4309 X	3535	-0-	-774	-0-	208 1	3285 2	N	38			173
							42 9						
09		4170 X	3660	-0-	-510	-0-	240 1	3380 2	N	36			209
							40 9						
10		4216 X	3118	-0-	-1098	-0-	232 1	2833 2	N	48			257
							53 9						
11		4080 X	3202	-0-	-878	-0-	240 1	2915 2	N	43	189 1		111
							47 9						
12		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	248 1	4606 2	N	43			154
							47 9						
*01		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	244 1	3967 2	N	45			199
							50 9						
-----													
ISAACS 'C' 196 SL		WELL #: 7H		RRCID -> 268842		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 10100		PERF.10417		- 12437	
08		2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	248 1	2630 2	N	32			162
							35 9						
09		2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	240 1	2694 2	N	11			173
							12 9						
10		3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	240 1	2813 2	N	27			200
							30 9						
11		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	240 1	2277 2	N	40	170 1		70
							44 9						
12		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	224 1	1203 2	N	44			114
							48 9						
*01		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	248 1	1709 2	N	56			170
							62 9						
-----													
WIGGINS 54		WELL #: 7H		RRCID -> 268934		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 10815		PERF.11204		- 14468	
08		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022 2		N	-0-			17
09		3780 X	3720	-0-	-60	-0-	3720 2		N	-0-			17
10		3906 X	3841	-0-	-65	-0-	3841 2		N	-0-			17
11		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794 2		N	-0-			17
12		3906 X	3824	-0-	-82	-0-	3822 2	2 9	N	2			19
01		3906 X	2996	-0-	-910	-0-	2970 2	26 9	N	24			43

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
CHAMBERS "B"		WELL #:		410	RRCID ->	269993	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9144	-	9738
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		961 N	416	-0-	-545	-0-	12 1	402 2	N	2			134	
							2 9							
09		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	30 1	1000 2	N	1			135	
							1 9							
10		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	31 1	1063 2	N	8			143	
							9 9							
11		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	30 1	1404 2	N	10			153	
							11 9							
12		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	31 1	1082 2	N	19			172	
							21 9							
01		1085 N	794	-0-	-291	-0-	31 1	756 2	N	6			178	
							7 9							
-----														
FLOWERS B		WELL #:		18H	RRCID ->	271112	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	9716	PERF.	9780	-	13082
08		6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6310 2	81 9	Y	74	179 1	13 8	147	
							5799 2	213 9	Y	194	180 1	14 8	147	
09		6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	6199 2	121 9	Y	110	174 1		83	
							5977 2	139 9	Y	126			209	
10		6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6094 2	144 9	Y	131	200 1		140	
							5574 2	152 9	Y	138	14 1		264	
11		6116 X	6116	-0-	-0-	-0-								
12		6238 X	6238	-0-	-0-	-0-								
01		5983 X	5726	-0-	-257	-0-								
-----														
CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		2HR	RRCID ->	271834	COMPL. DATE	10/02/2013	TOTAL DEPTH	10369	PERF.	10914	-	15116
08		8029 X	6526	-0-	-1503	-0-	240 1	6225 2	N	55			234	
							61 9							
09		8010 X	7121	-0-	-889	-0-	240 1	6794 2	N	79			313	
							87 9							
10		8277 X	6753	-0-	-1524	-0-	228 1	6455 2	N	64	197 1		180	
							70 9							
11		8010 X	5417	-0-	-2593	-0-	220 1	5114 2	N	75			255	
							83 9							
12		7347 X	6268	-0-	-1079	-0-	248 1	5909 2	N	101	186 1		170	
							111 9							
01		7347 X	4662	-0-	-2685	-0-	235 1	4335 2	N	84			254	
							92 9							
-----														
WATERFIELD 'A'		WELL #:		9H	RRCID ->	272239	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	9993	PERF.	10345	-	15020
08		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5354 2	95 9	N	86	177 1		125	
							5044 2	77 9	N	70			195	
09		5190 X	5121	-0-	-69	-0-	4946 2	102 9	N	93	176 1		112	
							4863 2	99 9	N	90			202	
10		5239 X	5048	-0-	-191	-0-	4911 2	109 9	N	99	167 1		134	
							4952 2	103 9	N	94			228	
11		5220 X	4962	-0-	-258	-0-								
12		5394 X	5020	-0-	-374	-0-								
01		5394 X	5055	-0-	-339	-0-								
-----														
CHAMBERS "B"		WELL #:		310	RRCID ->	274303	COMPL. DATE	10/20/1984	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	9166	-	9857
08		899 N	38	-0-	-861	-0-	10 1	20 2	N	7			153	
							8 9							
09		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	30 1	1048 2	N	17			170	
							19 9							
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	31 1	75 2	N	-0-			170	
							30 1	21 2	N	-0-			170	
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	31 1	218 2	N	13			183	
							14 9							
12		1116 N	263	-0-	-853	-0-	31 1							
							31 1							
*01		927 N	927	-0-	-0-	-0-	4 9	892 2	N	4	184 1		3	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
FLOWERS A		WELL #:		204 L		RRCID -> 274375		COMPL. DATE 10/28/1978		TOTAL DEPTH 10852		PERF. 9585 - 10671				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		0 W	-0-	-0-	-0-		41				N	-0-				-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-		41				N	-0-				-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-		41				N	-0-				-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-		41				N	-0-				-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-		41				N	-0-				-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-		41				N	-0-				-0-

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		1228H		RRCID -> 276573		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 9977		PERF.10344 - 14473		
08	10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	1037	1	8605	2	N	400	374	1	259
						440	9							
09	8880 X	8748	-0-	-132	-0-	1020	1	7144	2	N	531	551	1	239
						584	9							
10	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	1020	1	7860	2	N	522	566	1	195
						574	9							
11	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	1020	1	7855	2	N	506	368	1	333
						557	9							
12	10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	1054	1	8390	2	N	506	548	1	291
						557	9							
*01	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	1020	1	8229	2	N	422	386	1	327
						464	9							

MAHLER		WELL #:		7H		RRCID -> 276591		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 9932 - 15220		
08	9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	775	1	8910	2	N	272	183	1	269
						299	9							
09	9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	750	1	8555	2	N	235	348	1	156
						259	9							
10	9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	775	1	8701	2	N	290	180	1	266
						319	9							
11	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	750	1	8273	2	N	315	189	1	392
						347	9							
12	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	775	1	8362	2	N	346	353	1	385
						381	9							
*01	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	775	1	7997	2	N	311	361	1	335
						342	9							

POUNDS 18		WELL #:		4SL		RRCID -> 276666		COMPL. DATE 03/07/2014		TOTAL DEPTH 11731		PERF.11633 - 15951		
08	T. A.	10506	-0-	10506	32049	10370	2	136	9	Y	124	2	8	207
09	T. A.	9843	-0-	9843	41892	41	1	9726	2	Y	69	183	1	93
						76	9							
10	52093 X	10201	-0-	-41892	-0-	149	1	9962	2	Y	82	3	8	172
						90	9							
11	11040 X	8828	-0-	-2212	-0-	144	1	8555	2	Y	117	4	8	285
						129	9							
12	10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	149	1	10651	2	Y	112	176	1	221
						123	9							
01	10106 X	9134	-0-	-972	-0-	149	1	8852	2	Y	121	180	1	158
						133	9							

POUNDS 18 SL		WELL #:		6H		RRCID -> 276811		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10701 - 15357		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//		073056										
MCMORDIE 87			WELL #:		9H	RRCID -> 277862		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 9810 PERF.10315 - 14500				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	16030	X	16030	-0-	-0-	-0-	1168	1	14278	2	N	531	552	1	128
							584	9							
09	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	1188	1	13714	2	N	516	553	1	91
							568	9							
10	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	1228	1	13818	2	N	517	381	1	227
							569	9							
11	15776	X	15776	-0-	-0-	-0-	1188	1	13829	2	N	690	564	1	353
							759	9							
*12	16807	X	16807	-0-	-0-	-0-	1228	1	14944	2	N	577	746	1	184
							635	9							
01	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT			184

VOLLMERT, J. C.			WELL #:		2	RRCID -> 278062		COMPL. DATE 07/28/1979			TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAHLER			WELL #:		6H	RRCID -> 278454		COMPL. DATE 01/21/2015			TOTAL DEPTH 9587 PERF.10060 - 13055				
08	1364	N	1178	-0-	-186	-0-	248	1	909	2	N	19			194
							21	9							
09	1170	N	1053	-0-	-117	-0-	208	1	835	2	N	9	158	1	45
							10	9							
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	240	1	990	2	N	16			61
							18	9							
11	1140	N	983	-0-	-157	-0-	216	1	764	2	N	3			64
							3	9							
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	248	1	1227	2	N	15			79
							17	9							
*01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	248	1	1296	2	N	22			101
							24	9							

MAHLER			WELL #:		10H	RRCID -> 280072		COMPL. DATE 08/31/2015			TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9958 - 14304				
08	763	X	763	-0-	-0-	-0-	232	1	514	2	N	15			272
							17	9							
09	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	240	1	2005	2	N	63	193	1	142
							69	9							
10	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	232	1	1434	2	N	70			212
							77	9							
11	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	240	1	1281	2	N	54			266
							59	9							
12	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	224	1	880	2	N	32			298
							35	9							
01	2387	X	1341	-0-	-1046	-0-	192	1	1121	2	N	25	169	1	154
							28	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056												
MENDOTA RANCH 63			WELL #: 8H		RRCID -> 280563		COMPL. DATE 02/15/2016				TOTAL DEPTH 10768 PERF.11625 - 14973				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		8618 X	6824	-0-	-1794	-0-	6810	2	14	9	N	13			209
09		8340 X	8303	-0-	-37	-0-	480	1	7659	2	N	149			358
							164	9							
10		8618 X	7761	-0-	-857	-0-	496	1	7265	2	N	-0-			358
11		7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	480	1	6786	2	N	11			369
							12	9							
12		8587 X	7600	-0-	-987	-0-	496	1	7084	2	N	18			387
							20	9							
01		8587 X	6860	-0-	-1727	-0-	496	1	6332	2	N	29			416
							32	9							
-----															
MENDOTA RANCH 63			WELL #: 9H		RRCID -> 280678		COMPL. DATE 01/20/2016				TOTAL DEPTH 10056 PERF.10415 - 14951				
08		9362 X	4551	-0-	-4811	-0-	550	1	3807	2	N	176	303	1	249
							194	9							
09		10710 X	7082	-0-	-3628	-0-	480	1	6312	2	N	264	186	1	327
							290	9							
10		11067 X	6975	-0-	-4092	-0-	496	1	6068	2	N	374	183	1	518
							411	9							
11		10710 X	9352	-0-	-1358	-0-	480	1	8472	2	N	364	375	1	507
							400	9							
12		8308 X	6523	-0-	-1785	-0-	496	1	5828	2	N	181	372	1	316
							199	9							
*01		8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	496	1	7496	2	N	354	379	1	291
							389	9							
-----															
FLOWERS, VERNON M.			WELL #: 802		RRCID -> 282103		COMPL. DATE 01/26/1978				TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9106 - 9552				
08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			98
09		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			98
10		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			98
11		420 N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-			98
12		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			98
*01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			98
-----															
FLOWERS, VERNON M.			WELL #: 2		RRCID -> 283864		COMPL. DATE 10/01/2008				TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9352 - 10427				
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	44			81
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	40			121
10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	468	2	47	9	N	43			164
11		208 N	208	-0-	-0-	-0-	175	2	33	9	N	30			194
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	184	2	43	9	N	39	190	1	43
*01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	144	2	46	9	N	42			85
-----															
MAHLER			WELL #: 1		RRCID -> 286546		COMPL. DATE 02/11/1980				TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9851 - 9909				
08		186 N	179	-0-	-7	-0-	177	2	2	9	N	2			185
09		180 N	161	-0-	-19	-0-	154	2	7	9	N	6	175	1	16
10		186 N	166	-0-	-20	-0-	160	2	6	9	N	5			21
11		180 N	162	-0-	-18	-0-	154	2	8	9	N	7			28
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	160	2	4	9	N	4			32
*01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	156	2	8	9	N	7			39
-----															
CHAMBERS, FRANK M.			WELL #: 4		RRCID -> 286565		COMPL. DATE 08/25/1978				TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9666 - 9744				
08		1271 N	1166	-0-	-105	-0-	1152	2	14	9	N	13			62
09		1230 N	1094	-0-	-136	-0-	1085	2	9	9	N	8			70
10		1209 N	1116	-0-	-93	-0-	1106	2	10	9	N	9			79
11		1140 N	1116	-0-	-24	-0-	1095	2	21	9	N	19			98
12		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1105	2	12	9	N	11			109
01		1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1057	2	14	9	N	13			122

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 5 RRCID -> 286566 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9721 - 10222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	899 N	871	-0-	-28	-0-	850	2	21	9	N	19					179
09	870 N	860	-0-	-10	-0-	841	2	19	9	N	17					196
10	837 N	706	-0-	-131	-0-	694	2	12	9	N	11	180	1			27
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	875	2	30	9	N	27					54
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	894	2	30	9	N	27					81
*01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	846	2	19	9	N	17					98

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851  
 VOLLMERT TRUST WELL #: 3031H RRCID -> 246765 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11007 - 13945

08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					158
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					158
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					158
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					158
12	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					158
*01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					158

VOLLMERT TRUST SL WELL #: 4031H RRCID -> 246766 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11160 - 15088

08	2046 N	762	-0-	-1284	-0-	762	3			N	-0-					52
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					52
*10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					52
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					52
*12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

MENDOTA RANCH WELL #: 3030H RRCID -> 247862 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10953 - 13391

08	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3474	3	67	9	N	61	187	1			55
09	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2978	3	14	9	N	13					68
10	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2785	3	28	9	N	25					93
11	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2896	3	26	9	N	24					117
*12	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3237	3	20	9	N	18					135
01	3472 X	3268	-0-	-204	-0-	3249	3	19	9	N	17					152

VOLLMERT TRUST WELL #: 2031H RRCID -> 251461 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF. 9600 - 13897

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MENDOTA RANCH SL WELL #: 430H RRCID -> 252376 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11147 - 13764

08	620 N	296	-0-	-324	-0-	296	3			N	-0-					7
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					7
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					7
11	300 N	82	-0-	-218	-0-	82	3			N	-0-					7
12	279 N	82	-0-	-197	-0-	82	3			N	-0-					7
*01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					7





OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
MENDOTA "40"		WELL #:		1		RRCID -> 200405		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10315 - 11392			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	31	1	221	2	N	17				174
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	19	9	30	1	N	17				191
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19	9	31	1	N	12				203
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	13	9	30	1	N	21				224
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	23	9	31	1	N	18				242
*01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	31	1	20	9	N	20	193	1		69
						22	9								
-----															
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #:		1921		RRCID -> 224696		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9995 - 10558			
08	1550 N	1544	-0-	-6	-0-	31	1	1478	2	N	32	183	1		69
09	1530 N	1458	-0-	-72	-0-	35	9	30	1	N	10				79
10	1550 N	1449	-0-	-101	-0-	11	9	31	1	N	16				95
11	1500 N	1408	-0-	-92	-0-	18	9	30	1	N	22				117
12	1519 N	1424	-0-	-95	-0-	24	9	31	1	N	13				130
01	1457 N	1284	-0-	-173	-0-	14	9	29	1	N	30				160
						33	9								
-----															
WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #:		1931		RRCID -> 225241		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10060 - 10522			
08	2263 N	2225	-0-	-38	-0-	31	1	2163	2	N	28				217
09	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	31	9	30	1	N	20				237
10	2232 N	2184	-0-	-48	-0-	22	9	31	1	N	26	192	1		71
11	2160 N	2145	-0-	-15	-0-	29	9	30	1	N	36				107
12	2201 N	2166	-0-	-35	-0-	40	9	31	1	N	25				132
01	2170 N	2020	-0-	-150	-0-	28	9	28	1	N	33				165
						36	9								
-----															
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		31		RRCID -> 227885		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10392 - 10610			
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-				272
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-				272
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	19	1	21	2	N	-0-				272
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	1			N	-0-				272
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	19	1	41	2	N	-0-				272
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	31	1	35	2	N	-0-				272

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
FLOWERS TRUST		WELL #: 81		RRCID -> 228145		COMPL. DATE 03/04/2007				TOTAL DEPTH 11150 PERF.10314 - 10579				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2201 N	2197	-0-	-4	-0-	31	1	2152	2	N	13			120
						14	9							
09	2160 N	2075	-0-	-85	-0-	30	1	2023	2	N	20			140
						22	9							
10	2263 N	2091	-0-	-172	-0-	31	1	2054	2	N	5			145
						6	9							
11	2130 N	1979	-0-	-151	-0-	30	1	1941	2	N	7			152
						8	9							
12	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	31	1	2098	2	N	27			179
						30	9							
01	2077 N	2033	-0-	-44	-0-	31	1	1979	2	N	21			200
						23	9							
-----														
WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #: 1932		RRCID -> 228441		COMPL. DATE 04/19/2007				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10490 - 10528				
08	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	31	1	2118	2	N	31			242
						34	9							
09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	30	1	1981	2	N	27			269
						30	9							
10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	31	1	2010	2	N	33	181	1	121
						36	9							
11	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	30	1	1839	2	N	33			154
						36	9							
12	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	31	1	1785	2	N	32			186
						35	9							
*01	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	31	1	1719	2	N	30			216
						33	9							
-----														
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #: 1933		RRCID -> 228619		COMPL. DATE 06/05/2007				TOTAL DEPTH 11600 PERF.10420 - 10598				
08	434 N	429	-0-	-5	-0-	31	1	396	2	N	2			92
						2	9							
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	30	1	377	2	N	-0-			92
10	434 N	426	-0-	-8	-0-	31	1	392	2	N	3			95
						3	9							
11	420 N	409	-0-	-11	-0-	30	1	373	2	N	5			100
						6	9							
12	434 N	398	-0-	-36	-0-	31	1	361	2	N	5			105
						6	9							
01	434 N	334	-0-	-100	-0-	28	1	300	2	N	5			110
						6	9							
-----														
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1922		RRCID -> 232397		COMPL. DATE 10/25/2007				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10862				
08	3069 X	2676	-0-	-393	-0-	31	1	2575	2	N	64			297
						70	9							
09	2910 X	2631	-0-	-279	-0-	30	1	2531	2	N	64	191	1	170
						70	9							
10	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	31	1	2669	2	N	73			243
						80	9							
11	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	30	1	2545	2	N	79	195	1	127
						87	9							
12	2728 N	2719	-0-	-9	-0-	31	1	2599	2	N	81			208
						89	9							
01	2790 N	2343	-0-	-447	-0-	28	1	2271	2	N	40			248
						44	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #: 1934		RRCID -> 232433	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10040	-		10894				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	930 N	779	-0-	-151	-0-	31	1	734	2	N	13			213
						14	9							
09	840 N	725	-0-	-115	-0-	30	1	686	2	N	8			221
						9	9							
10	806 N	712	-0-	-94	-0-	31	1	677	2	N	4			225
						4	9							
11	750 N	743	-0-	-7	-0-	30	1	674	2	N	35	185	1	75
						39	9							
12	744 N	733	-0-	-11	-0-	31	1	696	2	N	5			80
						6	9							
*01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	28	1	688	2	N	2			82
						2	9							
-----														
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1924		RRCID -> 234094	COMPL. DATE 12/27/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10460	-		10842				
08	3193 X	3042	-0-	-151	-0-	31	1	2987	2	N	22			197
						24	9							
09	3000 X	2915	-0-	-85	-0-	30	1	2861	2	N	22			219
						24	9							
10	3069 X	3006	-0-	-63	-0-	31	1	2951	2	N	22	188	1	53
						24	9							
11	2970 X	2918	-0-	-52	-0-	30	1	2859	2	N	26			79
						29	9							
12	3069 X	2928	-0-	-141	-0-	31	1	2861	2	N	33			112
						36	9							
01	3038 X	2886	-0-	-152	-0-	31	1	2822	2	N	30			142
						33	9							
-----														
LESLIE WEBB ET AL "R"		WELL #: 1923		RRCID -> 235260	COMPL. DATE 12/06/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10014	-		10834				
08	434 N	433	-0-	-1	-0-	31	1	382	2	N	18			252
						20	9							
09	420 N	411	-0-	-9	-0-	30	1	370	2	N	10			262
						11	9							
10	434 N	426	-0-	-8	-0-	31	1	375	2	N	18	184	1	96
						20	9							
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	30	1	358	2	N	8			104
						9	9							
12	434 N	398	-0-	-36	-0-	31	1	367	2	N	-0-			104
						28	1	351	2	N	6			110
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	7	9							
-----														
WEBB ET AL "P"		WELL #: 1901		RRCID -> 239450	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 10824	PERF. 9862	-		10620				
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	31	1	1186	2	N	15			217
						17	9							
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	30	1	1169	2	N	14	186	1	45
						15	9							
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	31	1	1213	2	N	29			74
						32	9							
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	30	1	1194	2	N	11			85
						12	9							
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	31	1	1202	2	N	25			110
						28	9							
01	1271 N	1176	-0-	-95	-0-	31	1	1125	2	N	18			128
						20	9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #:		1925	RRCID ->	240873	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10514 - 10930		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3224 X	3012	-0-	-212	-0-	31	1	2945	2	N	33			180
09	3000 X	2919	-0-	-81	-0-	36	9	2856	2	N	30			210
10	3100 X	2999	-0-	-101	-0-	33	9	2932	2	N	33			243
11	3000 X	2912	-0-	-88	-0-	31	1	2834	2	N	44			287
12	3100 X	2924	-0-	-176	-0-	48	9	2845	2	N	44	184	1	147
01	3007 X	2870	-0-	-137	-0-	31	1	2797	2	N	38			185
						42	9							
WEBB, LESLIE ET AL		WELL #:		1891	RRCID ->	241156	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	10802	PERF.	10190 - 10440		
08	1333 N	1275	-0-	-58	-0-	31	1	1241	2	N	3			92
09	1290 N	1228	-0-	-62	-0-	3	9	1190	2	N	7			99
10	1333 N	1327	-0-	-6	-0-	8	9	1279	2	N	15			114
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	31	1	1183	2	N	16			130
12	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	17	9	1211	2	N	18			148
01	1333 N	1249	-0-	-84	-0-	30	1	1200	2	N	19			167
						20	9							
						28	1							
						21	9							
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1935H	RRCID ->	242166	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	10474 - 11854		
08	3472 X	3335	-0-	-137	-0-	31	1	3260	2	N	40			278
09	3360 X	3092	-0-	-268	-0-	44	9	3021	2	N	37			315
10	3410 X	3277	-0-	-133	-0-	30	1	3200	2	N	42	189	1	168
11	3300 X	3084	-0-	-216	-0-	41	9	3001	2	N	48			216
12	3410 X	3174	-0-	-236	-0-	31	1	3090	2	N	48			264
01	3348 X	3124	-0-	-224	-0-	53	9	3028	2	N	59			323
						31	1							
						65	9							
WEBB ET AL "P"		WELL #:		1902	RRCID ->	243506	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	9856 - 10646		
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	31	1	949	2	N	27			157
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	30	9	925	2	N	10			167
10	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	30	1	964	2	N	20			187
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	11	9	949	2	N	20			207
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	30	1	983	2	N	10			217
*01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	22	9	939	2	N	55	157	1	115
						31	1							
						29	1							
						61	9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1892	RRCID ->	244274	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10246 - 10603	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1488 N	1432	-0-	-56	-0-	31 1	1379 2	N	20				206
09	1410 N	1368	-0-	-42	-0-	22 9	1316 2	N	20				226
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	30 1	1375 2	N	21				247
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	22 9	1341 2	N	30				277
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	31 1	1432 2	N	33	186 1			124
01	1426 N	1373	-0-	-53	-0-	36 9	1317 2	N	23				147
						31 1							
						25 9							

FLOWERS TRUST		WELL #:		83	RRCID ->	244495	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	10826	PERF.	10028 - 10687	
08	1736 N	1478	-0-	-258	-0-	31 1	1425 2	N	20				227
09	1620 N	1378	-0-	-242	-0-	22 9	1320 2	N	25				252
10	1612 N	1359	-0-	-253	-0-	30 1	1314 2	N	13				265
11	1440 N	1269	-0-	-171	-0-	28 9	1229 2	N	9				274
12	1426 N	1297	-0-	-129	-0-	31 1	1218 2	N	44	194 1			124
01	1364 N	1223	-0-	-141	-0-	10 9	1161 2	N	28				152
						31 1							
						31 9							

FLOWERS TRUST		WELL #:		82	RRCID ->	247017	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	10838	PERF.	9838 - 10662	
08	2015 N	1933	-0-	-82	-0-	31 1	1902 2	N	-0-				265
09	1920 N	1856	-0-	-64	-0-	30 1	1817 2	N	8				273
10	1984 N	1912	-0-	-72	-0-	9 9	1875 2	N	5				278
11	1860 N	1843	-0-	-17	-0-	31 1	1795 2	N	16				294
12	1922 N	1862	-0-	-60	-0-	6 9	1808 2	N	21	174 1			141
01	1922 N	1858	-0-	-64	-0-	30 1	1805 2	N	20				161
						18 9							
						23 9							
						31 1							
						22 9							

FLOWERS TRUST		WELL #:		84	RRCID ->	247756	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	10090 - 10683	
08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	31 1	1973 2	N	12				269
09	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	13 9	1802 2	N	26	193 1			102
10	1922 N	1879	-0-	-43	-0-	30 1	1836 2	N	11				113
11	1950 N	1781	-0-	-169	-0-	29 9	1719 2	N	29				142
12	1922 N	1794	-0-	-128	-0-	31 1	1740 2	N	21				163
01	1891 N	1657	-0-	-234	-0-	12 9	1590 2	N	33				196
						30 1							
						32 9							
						23 9							
						31 1							
						36 9							

-----														
MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 247757 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10568 - 10732														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	3968 X	3505	-0-	-463	-0-	31	1	3451	2	N	21	194	1	109
						23	9							
09	3660 X	3340	-0-	-320	-0-	30	1	3277	2	N	30			139
						33	9							
10	3658 X	3463	-0-	-195	-0-	31	1	3399	2	N	30			169
						33	9							
11	3540 X	3319	-0-	-221	-0-	30	1	3255	2	N	31			200
						34	9							
12	3534 X	3401	-0-	-133	-0-	31	1	3328	2	N	38			238
						42	9							
01	3503 X	3341	-0-	-162	-0-	31	1	3282	2	N	25			263
						28	9							
-----														
LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1893 RRCID -> 248764 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10303 - 10660														
-----														
08	1395 N	1318	-0-	-77	-0-	31	1	1281	2	N	5			263
						6	9							
09	1320 N	1302	-0-	-18	-0-	30	1	1244	2	N	25	181	1	107
						28	9							
10	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	31	1	1287	2	N	16			123
						18	9							
11	1290 N	1275	-0-	-15	-0-	30	1	1219	2	N	24			147
						26	9							
12	1333 N	1306	-0-	-27	-0-	31	1	1252	2	N	21			168
						23	9							
01	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	31	1	1238	2	N	22			190
						24	9							
-----														
ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1936H RRCID -> 249699 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10394 - 11800														
-----														
08	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	31	1	1260	2	N	8			312
						9	9							
09	1260 N	1238	-0-	-22	-0-	30	1	1197	2	N	10			322
						11	9							
10	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	31	1	1198	2	N	16	184	1	154
						18	9							
11	1260 N	1081	-0-	-179	-0-	30	1	1037	2	N	13			167
						14	9							
12	1271 N	1166	-0-	-105	-0-	31	1	1110	2	N	23			190
						25	9							
01	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	31	1	1105	2	N	10			200
						11	9							
-----														
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 821 RRCID -> 250135 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10415 - 10812														
-----														
08	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	31	1	2311	2	N	37			132
						41	9							
09	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	30	1	2158	2	N	41			173
						45	9							
10	2325 N	2297	-0-	-28	-0-	31	1	2227	2	N	35			208
						39	9							
11	2310 N	2231	-0-	-79	-0-	30	1	2164	2	N	34			242
						37	9							
12	2294 N	2220	-0-	-74	-0-	31	1	2137	2	N	47	190	1	99
						52	9							
01	2294 N	2125	-0-	-169	-0-	31	1	2060	2	N	31			130
						34	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 FLOWERS TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 250154 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10551 - 10802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	31	1	2910	2	N	45			260
09	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	50	9	2815	2	N	36	184	1	112
10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	40	9	2865	2	N	33			145
11	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	31	1	2762	2	N	42			187
12	2883 N	2750	-0-	-133	-0-	46	9	2672	2	N	43			230
01	2883 N	2511	-0-	-372	-0-	31	1	2413	2	N	61	194	1	97
						67	9							

ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1941H RRCID -> 250877 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10688 - 12150

08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	31	1	647	2	N	-0-			262
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	N	-0-			262
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	31	1	1348	2	N	25			287
						28	9							
11	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	30	1	1893	2	N	33			320
						36	9							
12	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	31	1	1977	2	N	64			384
						70	9							
*01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	28	1	1717	2	N	48			432
						53	9							

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1894 RRCID -> 252964 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9816 - 10588

08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	31	1	970	2	N	10			57
						11	9							
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	30	1	901	2	N	8			65
						9	9							
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	31	1	937	2	N	14			79
						15	9							
11	990 N	954	-0-	-36	-0-	30	1	906	2	N	16			95
						18	9							
12	961 N	959	-0-	-2	-0-	31	1	909	2	N	17			112
						19	9							
01	992 N	909	-0-	-83	-0-	30	1	860	2	N	17			129
						19	9							

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 34 RRCID -> 253016 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10549 - 10636

08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	31	1	1055	2	N	-0-			265
09	1050 N	1004	-0-	-46	-0-	30	1	972	2	N	2	190	1	77
						2	9							
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	31	1	1055	2	N	2			79
						2	9							
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	30	1	1019	2	N	5			84
						6	9							
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	31	1	1051	2	N	11			95
						12	9							
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	31	1	1041	2	N	12			107
						13	9							



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		822	RRCID ->	253239	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10314 - 10657
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	31 1	1665 2	N	25			192
09	1650 N	1576	-0-	-74	-0-	28 9	1518 2	N	25			217
10	1643 N	1533	-0-	-110	-0-	30 1	1482 2	N	18			235
11	1680 N	1631	-0-	-49	-0-	28 9	1584 2	N	15			250
12	1643 N	1566	-0-	-77	-0-	31 1	1501 2	N	31			281
*01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	34 9	1534 2	N	40	190 1		131
						31 1						
						44 9						
-----												
KAUFMAN 81		WELL #:		10	RRCID ->	253240	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10446 - 10712
08	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	31 1	1341 2	N	45			348
09	1410 N	1297	-0-	-113	-0-	50 9	1209 2	N	53	177 1		224
10	1426 N	1346	-0-	-80	-0-	30 1	1282 2	N	30			254
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	58 9	1336 2	N	31			285
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	31 1	1392 2	N	55			340
*01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	33 9	1247 2	N	75	186 1		229
						30 1						
						34 9						
						61 9						
						31 1						
						83 9						
-----												
MOORE, W. H.		WELL #:		641	RRCID ->	253354	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	10450 - 10847
08	3534 X	3322	-0-	-212	-0-	31 1	3228 2	N	57			265
09	3330 X	3035	-0-	-295	-0-	63 9	2910 2	N	86	192 1		159
10	3441 X	3153	-0-	-288	-0-	30 1	3025 2	N	88			247
11	3270 X	3014	-0-	-256	-0-	95 9	2937 2	N	43			290
12	3379 X	3112	-0-	-267	-0-	31 1	2981 2	N	91			381
01	3317 X	3075	-0-	-242	-0-	47 9	2926 2	N	107	194 1		294
						100 9						
						31 1						
						118 9						
-----												
FLOWERS TRUST		WELL #:		85	RRCID ->	254259	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	10228 - 10660
08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	31 1	1755 2	N	2			250
09	1860 N	1669	-0-	-191	-0-	2 9	1615 2	N	22	188 1		84
10	1798 N	1745	-0-	-53	-0-	30 1	1692 2	N	20			104
11	1740 N	1700	-0-	-40	-0-	24 9	1642 2	N	25			129
12	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	31 1	1730 2	N	19			148
01	1736 N	1719	-0-	-17	-0-	21 9	1659 2	N	26			174
						31 1						
						29 9						



OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
FLOWERS TRUST		WELL #:		86	RRCID ->	255022	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9830 - 10660	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1612 N	1491	-0-	-121	-0-	31 1	1454 2	N	5				237
09	1530 N	1489	-0-	-41	-0-	30 1	1447 2	N	11				248
10	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	31 1	1519 2	N	9				257
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	30 1	1462 2	N	15				272
12	1550 N	1546	-0-	-4	-0-	31 1	1508 2	N	6				278
01	1550 N	1519	-0-	-31	-0-	31 1	1462 2	N	24	193 1			109
-----													
FLOWERS TRUST "B"				WELL #:	36H	RRCID ->	255332	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10596	PERF.	10844 - 13333
08	6572 X	4871	-0-	-1701	-0-	31 1	4812 2	N	25				277
09	5520 X	4389	-0-	-1131	-0-	30 1	4334 2	N	23				300
10	5704 X	4420	-0-	-1284	-0-	31 1	4370 2	N	17				317
11	5100 X	2935	-0-	-2165	-0-	30 1	2894 2	N	10				327
12	5270 X	311	-0-	-4959	-0-	31 1	268 2	N	11	184 1			154
01	4867 X	2633	-0-	-2234	-0-	31 1	2588 2	N	13				167
-----													
LESLIE WEBB ET AL				WELL #:	1896H	RRCID ->	255696	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9839	PERF.	10348 - 12424
08	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	31 1	1985 2	N	33				390
09	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	30 1	1889 2	N	35				425
10	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	31 1	1919 2	N	38	186 1			277
11	1980 X	1900	-0-	-80	-0-	30 1	1817 2	N	48				325
12	2046 X	1836	-0-	-210	-0-	31 1	1759 2	N	42				367
01	2046 X	1770	-0-	-276	-0-	29 1	1719 2	N	20				387
-----													
LESLIE WEBB ET AL				WELL #:	1895H	RRCID ->	255788	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	9824	PERF.	10285 - 11769
08	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	31 1	2682 2	N	7				272
09	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	30 1	2323 2	N	13				285
10	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	31 1	2305 2	N	39				324
11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	30 1	2136 2	N	43				367
12	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	31 1	2156 2	N	52	193 1			226
*01	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	31 1	2130 2	N	41				267

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MOORE, W. H.		WELL #:		642	RRCID ->	258049	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10290 - 10730		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	31	1	927	2	N	45			279
						50	9							
09	1020 N	968	-0-	-52	-0-	30	1	864	2	N	67	192	1	154
						74	9							
10	1023 N	929	-0-	-94	-0-	31	1	848	2	N	45			199
						50	9							
11	990 N	885	-0-	-105	-0-	30	1	812	2	N	39			238
						43	9							
12	992 N	914	-0-	-78	-0-	31	1	839	2	N	40			278
						44	9							
01	930 N	926	-0-	-4	-0-	31	1	828	2	N	61	195	1	144
						67	9							
ARTHUR WEBB ET AL "T"				WELL #:	1942H	RRCID ->	258050	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	10232 - 11662	
08	3286 X	2888	-0-	-398	-0-	31	1	2825	2	N	29			221
						32	9							
09	3180 X	2427	-0-	-753	-0-	29	1	2375	2	N	21			242
						23	9							
10	3069 X	2428	-0-	-641	-0-	31	1	2367	2	N	27			269
						30	9							
11	2970 X	2306	-0-	-664	-0-	29	1	2241	2	N	33			302
						36	9							
12	3069 X	1913	-0-	-1156	-0-	31	1	1849	2	N	30	178	1	154
						33	9							
01	2883 X	1189	-0-	-1694	-0-	31	1	1144	2	N	13			167
						14	9							
FLOWERS TRUST "A"				WELL #:	825	RRCID ->	258245	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9962 - 10746	
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	31	1	1554	2	N	34	178	1	144
						37	9							
09	1650 N	1566	-0-	-84	-0-	30	1	1492	2	N	40			184
						44	9							
10	1612 N	1592	-0-	-20	-0-	31	1	1522	2	N	35			219
						39	9							
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	30	1	1509	2	N	33			252
						36	9							
12	1612 N	1586	-0-	-26	-0-	31	1	1535	2	N	18			270
						20	9							
*01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	31	1	1482	2	N	66	181	1	155
						73	9							
FLOWERS TRUST "B"				WELL #:	37H	RRCID ->	258647	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	11365 - 13980	
08	7843 X	7190	-0-	-653	-0-	31	1	7104	2	N	50			330
						55	9							
09	7380 X	6920	-0-	-460	-0-	30	1	6837	2	N	48	173	1	205
						53	9							
10	7378 X	7130	-0-	-248	-0-	31	1	7027	2	N	65			270
						72	9							
11	7110 X	6887	-0-	-223	-0-	30	1	6796	2	N	55			325
						61	9							
12	7192 X	7059	-0-	-133	-0-	31	1	6939	2	N	81	186	1	220
						89	9							
01	7192 X	6728	-0-	-464	-0-	31	1	6617	2	N	73			293
						80	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
FLOWERS TRUST		WELL #:		87H		RRCID -> 258731		COMPL. DATE 07/09/2010			TOTAL DEPTH 9907 PERF.10458 - 13610		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2852 X	2217	-0-	-635	-0-	29	1	2126	2	N	56	179 1	217
09	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	62	9	2806	2	N	68		285
10	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	75	9	2866	2	N	20		305
11	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	31	1	2901	2	N	20		325
12	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	22	9	2977	2	N	2		327
01	2852 N	2118	-0-	-734	-0-	30	1	2085	2	N	2		329
						2	9						
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1937H		RRCID -> 260345		COMPL. DATE 09/13/2010			TOTAL DEPTH 10086 PERF.10585 - 12080		
08	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	31	1	3453	2	N	80		374
09	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	88	9	3326	2	N	72	172 1	274
10	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	30	1	3425	2	N	95		369
11	3450 X	3427	-0-	-23	-0-	79	9	3302	2	N	86	179 1	276
12	3565 X	3295	-0-	-270	-0-	31	1	3181	2	N	75		351
01	3565 X	3269	-0-	-296	-0-	105	9	3163	2	N	68		419
						31	1						
						83	9						
						31	1						
						75	9						
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1938H		RRCID -> 260347		COMPL. DATE 10/08/2010			TOTAL DEPTH 10093 PERF.10461 - 12053		
08	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	31	1	1901	2	N	30		364
09	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	33	9	1770	2	N	29		393
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	30	1	1842	2	N	32	179 1	246
11	1890 N	1858	-0-	-32	-0-	32	9	1787	2	N	37		283
12	1891 N	1806	-0-	-85	-0-	31	1	1739	2	N	33		316
01	1922 N	1792	-0-	-130	-0-	41	9	1728	2	N	30		346
						31	1						
						33	9						
MENDOTA RANCH		WELL #:		591H		RRCID -> 260362		COMPL. DATE 10/21/2010			TOTAL DEPTH 10600 PERF.11093 - 14776		
08	217 N	146	-0-	-71	-0-	31	1	115	2	N	-0-		388
09	210 N	154	-0-	-56	-0-	30	1	124	2	N	-0-		388
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	31	1	138	2	N	-0-		388
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	30	1	119	2	N	-0-		388
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	31	1	111	2	N	-0-		388
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	31	1	95	2	N	-0-		388

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
MOORE, W. H.		WELL #: 643H		RRCID -> 262022		COMPL. DATE 02/10/2011		TOTAL DEPTH 10687		PERF.10935 - 12400			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3720 X	3544	-0-	-176	-0-	31 1	3482 2	N		28			353
09	3450 X	3346	-0-	-104	-0-	31 9	3261 2	N		50	190 1		213
10	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	55 9	3525 2	N		52			265
11	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	31 1	3467 2	N		50			315
12	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	57 9	3631 2	N		17			332
*01	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	31 1	3628 2	N		64			396
						70 9							
-----													
MENDOTA RANCH		WELL #: 592H		RRCID -> 262217		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 10725		PERF.11035 - 13232			
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 1		N		-0-			455
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1		N		-0-			455
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1		N		-0-			455
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 1		N		-0-			455
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 1		N		-0-			455
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N		-0-			455
-----													
FAIRFAX		WELL #: 3H		RRCID -> 262493		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 9987		PERF.10379 - 13407			
08	4526 X	4269	-0-	-257	-0-	31 1	4163 2	N		68			264
09	4590 X	3945	-0-	-645	-0-	75 9	3841 2	N		67			331
10	4743 X	4278	-0-	-465	-0-	30 1	4167 2	N		73	182 1		222
11	4590 X	3999	-0-	-591	-0-	74 9	3888 2	N		74			296
12	4712 X	4335	-0-	-377	-0-	30 1	4219 2	N		77			373
01	4278 X	4260	-0-	-18	-0-	81 9	4135 2	N		88	184 1		277
						28 1							
						97 9							
-----													
MOORE, W. H.		WELL #: 644H		RRCID -> 262625		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 9548		PERF. 9789 - 10831			
08	3410 X	3029	-0-	-381	-0-	31 1	2912 2	N		78	190 1		236
09	3300 X	2854	-0-	-446	-0-	86 9	2758 2	N		60			296
10	3286 X	2948	-0-	-338	-0-	30 1	2821 2	N		87			383
11	3030 X	2859	-0-	-171	-0-	66 9	2740 2	N		81	185 1		279
12	3100 X	2947	-0-	-153	-0-	31 1	2797 2	N		108	195 1		192
01	3038 X	2821	-0-	-217	-0-	89 9	2703 2	N		79			271
						119 9							
						31 1							
						87 9							
-----													
WEBB, ARTHUR ET AL "T"		WELL #: 1943H		RRCID -> 262661		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 10035		PERF.10472 - 12045			
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 1		N		-0-			340
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 1		N		-0-			340
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 1		N		-0-	150 1		190
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 1		N		-0-			190
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 1		N		-0-			190
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1		N		-0-			190

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
WEBB -A-		WELL #:		1881H	RRCID ->	262663	COMPL. DATE	06/23/2011	TOTAL DEPTH	9656	PERF.	9999 - 13265
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	256 1	3254 2	N	32		308
							35 9					
09		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	235 1	3185 2	N	27	171 1	164
							30 9					
10		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	244 1	3293 2	N	33		197
							36 9					
11		3000 X	2596	-0-	-404	-0-	261 1	2267 2	N	62		259
							68 9					
12		3100 X	2539	-0-	-561	-0-	240 1	2256 2	N	39		298
							43 9					
01		3100 X	1893	-0-	-1207	-0-	227 1	1644 2	N	20		318
							22 9					
-----												
ISAACS, JOHN ET AL "G"				WELL #:	21H	RRCID ->	263479	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	9933	PERF.10286 - 13907
08		837 N	30	-0-	-807	-0-	30 1		N	-0-		369
09		390 N	240	-0-	-150	-0-	30 1	210 2	N	-0-		369
10		366 N	366	-0-	-0-	-0-	30 1	336 2	N	-0-		369
11		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	30 1	1059 2	N	121		490
							133 9					
12		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	31 1	2241 2	N	146	185 1	451
							161 9					
*01		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	31 1	2556 2	N	124	194 1	381
							136 9					
-----												
MENDOTA RANCH				WELL #:	593H	RRCID ->	264040	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	10512	PERF.10823 - 13686
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	31 1	167 2	N	-0-		454
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	30 1	170 2	N	-0-		454
10		248 N	216	-0-	-32	-0-	31 1	185 2	N	-0-		454
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	30 1	172 2	N	-0-		454
12		217 N	213	-0-	-4	-0-	31 1	182 2	N	-0-		454
01		217 N	188	-0-	-29	-0-	31 1	157 2	N	-0-		454
-----												
FAIRFAX				WELL #:	4H	RRCID ->	264991	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	9704	PERF.10058 - 13557
08		4526 X	3862	-0-	-664	-0-	31 1	3737 2	N	85	179 1	276
							94 9					
09		4110 X	3666	-0-	-444	-0-	30 1	3550 2	N	78		354
							86 9					
10		4061 X	3823	-0-	-238	-0-	31 1	3696 2	N	87	173 1	268
							96 9					
11		3870 X	3729	-0-	-141	-0-	30 1	3581 2	N	107		375
							118 9					
12		3906 X	3738	-0-	-168	-0-	31 1	3582 2	N	114	178 1	311
							125 9					
01		3875 X	3581	-0-	-294	-0-	31 1	3470 2	N	73	155 1	229
							80 9					

-----														
MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ARTHUR WEBB -B-		WELL #:		1H		RRCID -> 265033			COMPL. DATE 11/25/2011		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 9960 - 13890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
-----														
08		4309 X	3359	-0-	-950	-0-	30	1	N	83				268
							91	9						
09		3930 X	3576	-0-	-354	-0-	30	1	N	93				361
							102	9						
10		3906 X	3691	-0-	-215	-0-	31	1	N	94	187	1		268
							103	9						
11		3630 X	3500	-0-	-130	-0-	30	1	N	103	192	1		179
							113	9						
12		3689 X	3673	-0-	-16	-0-	31	1	N	118				297
							130	9						
01		3689 X	3577	-0-	-112	-0-	31	1	N	102	183	1		216
							112	9						
-----														
FRANK M. CHAMBERS ET AL "A"		WELL #:		1222H		RRCID -> 266619			COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 9724		PERF.10017 - 11795	
08		465 N	449	-0-	-16	-0-	31	1	N	18				303
							20	9						
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	N	5				308
							6	9						
10		490 N	490	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-				308
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	N	10				318
							11	9						
12		496 N	471	-0-	-25	-0-	31	1	N	9				327
							10	9						
*01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	N	15	178	1		164
							17	9						
-----														
WEBB -A-		WELL #:		1882H		RRCID -> 266621			COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 9626		PERF.10478 - 13230	
08		3100 N	3131	-0-	31	31	226	1	N	54	178	1		152
							59	9						
09		3000 N	3477	-0-	477	508	237	1	N	30				182
							33	9						
10		3100 N	3550	-0-	450	958	241	1	N	69				251
							76	9						
11		3362 X	2404	-0-	-958	-0-	246	1	N	33				284
							36	9						
12		2945 X	2502	-0-	-443	-0-	236	1	N	33	173	1		144
							36	9						
01		2945 X	1574	-0-	-1371	-0-	195	1	N	25				169
							28	9						
-----														
JOHN ISAACS ET AL "G"		WELL #:		22H		RRCID -> 267160			COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 9922		PERF.10179 - 13949	
08		5859 X	2471	-0-	-3388	-0-	31	1	N	-0-				353
09		5670 X	2005	-0-	-3665	-0-	30	1	N	-0-				353
10		5859 X	1650	-0-	-4209	-0-	31	1	N	-0-				353
11		5220 X	3038	-0-	-2182	-0-	26	1	N	-0-				353
12		2511 X	1928	-0-	-583	-0-	31	1	N	-0-				353
01		2480 X	2456	-0-	-24	-0-	31	1	N	35				388
							39	9						



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
FAIRFAX		WELL #:		5H	RRCID ->	267219	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	9830	PERF.10024	- 13324	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2232 N	2201	-0-	-31	-0-	31	1	2085	2	N	77		331
09	2160 N	2085	-0-	-75	-0-	85	9	1986	2	N	63	175 1	219
10	2201 N	2180	-0-	-21	-0-	69	9	2072	2	N	70		289
11	2130 N	2087	-0-	-43	-0-	31	1	1972	2	N	77		366
12	2170 N	2072	-0-	-98	-0-	77	9	1960	2	N	74	186 1	254
01	2170 N	1957	-0-	-213	-0-	30	1	1852	2	N	67		321
						85	9						
						31	1						
						81	9						
						74	9						

ISAACS '212'		WELL #:		1H	RRCID ->	267228	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	10049	PERF.10489	- 13153	
08	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	31	1	2659	2	N	73	187 1	207
09	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	80	9	2583	2	N	79		286
10	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	30	1	2704	2	N	75	187 1	174
11	3000 N	3087	-0-	87	87	31	1	2945	2	N	102		276
12	3088 N	3001	-0-	-87	-0-	83	9	2872	2	N	89	173 1	192
*01	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	30	1	2814	2	N	73		265
						112	9						
						31	1						
						98	9						
						31	1						
						80	9						

WEBB -A-		WELL #:		1883H	RRCID ->	267304	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	9674	PERF.10160	- 13102	
08	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	230	1	2886	2	N	54		304
09	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	59	9	2924	2	N	41		345
10	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	218	1	3039	2	N	44		389
11	3060 X	1733	-0-	-1327	-0-	45	9	1511	2	N	36	173 1	252
12	3162 X	2521	-0-	-641	-0-	228	1	2221	2	N	58		310
01	3162 X	2468	-0-	-694	-0-	48	9	2102	2	N	72		382
						182	1						
						40	9						
						236	1						
						64	9						
						287	1						
						79	9						

JOHN ISAACS ET AL 'G'		WELL #:		23H	RRCID ->	267517	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	10045	PERF.10509	- 14157	
08	4251 X	756	-0-	-3495	-0-	26	1	682	2	N	44		540
09	810 N	4	-0-	-806	-0-	48	9			N	-0-		540
10	899 N	6	-0-	-893	-0-	4	1			N	-0-		540
11	720 N	5	-0-	-715	-0-	6	1			N	-0-		540
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-		540
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-		540
						7	1			N	-0-		540

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
FLOWERS TRUST		WELL #:		88H	RRCID ->	267522	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	10061	PERF.10345	-	13120
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4123 X	3547	-0-	-576	-0-	31	1	3476	2	N	36		302
09	3900 X	3391	-0-	-509	-0-	40	9	3315	2	N	42		344
10	3844 X	3479	-0-	-365	-0-	46	9	3387	2	N	55		399
11	3720 X	3333	-0-	-387	-0-	31	1	3247	2	N	51	188 1	262
12	3596 X	3166	-0-	-430	-0-	61	9	3077	2	N	53	186 1	129
01	3534 X	3296	-0-	-238	-0-	31	1	3185	2	N	73		202
						80	9						
-----													
FRANK M. CHAMBERS ET AL 'A'		WELL #:		1223H	RRCID ->	267876	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	10182	PERF.10561	-	14500
08	12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	31	1	12368	2	N	69		328
09	11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	76	9	11646	2	N	65		393
10	11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	30	1	11695	2	N	70	187 1	276
11	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	72	9	10901	2	N	78		354
12	11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	31	1	11037	2	N	85	198 1	241
*01	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	86	9	10768	2	N	87		328
						31	1						
						94	9						
						31	1						
						96	9						
-----													
FLOWERS TRUST 'B'		WELL #:		38H	RRCID ->	268115	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	10579	PERF.10867	-	14951
08	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	31	1	7260	2	N	6	193 1	306
09	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	7	9	6882	2	N	60		366
10	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	30	1	7124	2	N	37		403
11	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	66	9	7209	2	N	108	193 1	318
12	7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	31	1	7649	2	N	93		411
*01	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	119	9	7219	2	N	94		505
						31	1						
						102	9						
						31	1						
						103	9						
-----													
CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C"		WELL #:		2H	RRCID ->	268670	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	9202	PERF. 9592	-	12980
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	N	-0-		213
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	30	1	610	2	N	-0-		213
10	1364 N	543	-0-	-821	-0-	31	1	512	2	N	-0-		213
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	23	1	1363	2	N	-0-		213
12	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	31	1	2502	2	N	11		224
*01	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	12	9	2600	2	N	25		249
						31	1						
						28	9						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
B. JARVIS & SONS		WELL #:		2151H	RRCID ->	268810	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	10296	PERF.10600	- 14427		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	31	1	2963	2	N	28			274
09	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	31	9	2745	2	N	105	170	1	209
10	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	116	9	3007	2	N	84	177	1	116
11	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	31	1	2945	2	N	74			190
12	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	29	1	2690	2	N	114	172	1	132
*01	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	81	9	2645	2	N	93			225
						31	1							
						102	9							
-----														
BRAINARD		WELL #:		3H	RRCID ->	269093	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	10045	PERF.10415	- 14107		
08	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	31	1	5605	2	N	94			260
09	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	103	9	4911	2	N	95	192	1	163
10	5301 X	4735	-0-	-566	-0-	30	1	4619	2	N	77			240
11	5550 X	4166	-0-	-1384	-0-	105	9	4073	2	N	57			297
12	5735 X	3908	-0-	-1827	-0-	31	1	3836	2	N	37	196	1	138
01	5735 X	3393	-0-	-2342	-0-	85	9	3325	2	N	34			172
						31	1							
						41	9							
						31	1							
						37	9							
-----														
BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF-		WELL #:		1H	RRCID ->	269094	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	9957	PERF.10314	- 14286		
08	4650 X	4472	-0-	-178	-0-	31	1	4242	2	N	181	191	1	368
09	4140 X	3977	-0-	-163	-0-	199	9	3765	2	N	165	188	1	345
10	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	30	1	4076	2	N	200	195	1	350
11	4320 X	4255	-0-	-65	-0-	182	9	3987	2	N	216	188	1	378
12	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	31	1	4409	2	N	221	387	1	212
01	4464 X	4247	-0-	-217	-0-	220	9	3992	2	N	204	191	1	225
						31	1							
						243	9							
						31	1							
						224	9							
-----														
ISAACS '212'		WELL #:		2H	RRCID ->	269432	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	10067	PERF.10501	- 15381		
08	7595 X	7070	-0-	-525	-0-	31	1	6852	2	N	170	181	1	233
09	7350 X	6610	-0-	-740	-0-	187	9	6418	2	N	147	173	1	207
10	7192 X	6994	-0-	-198	-0-	30	1	6752	2	N	192	180	1	219
11	6960 X	6748	-0-	-212	-0-	162	9	6524	2	N	176	175	1	220
12	7192 X	6828	-0-	-364	-0-	31	1	6575	2	N	202	174	1	248
01	7068 X	6469	-0-	-599	-0-	211	9	6242	2	N	178	179	1	247
						30	1							
						194	9							
						31	1							
						222	9							
						31	1							
						196	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WEBB, LESLIE ET AL 'R'		WELL #:		1926H	RRCID ->	269525	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10356	-	13506	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4743 X	3735	-0-	-1008	-0-	31	1	3636	2	N	62			236
09	3810 X	3613	-0-	-197	-0-	68	9	3508	2	N	68			304
10	3813 X	3761	-0-	-52	-0-	75	9	3628	2	N	93	196	1	201
11	3690 X	3612	-0-	-78	-0-	102	9	3486	2	N	87			288
12	3813 X	3640	-0-	-173	-0-	30	1	3521	2	N	80			368
01	3751 X	3615	-0-	-136	-0-	96	9	3479	2	N	95	190	1	273
						31	1							
						105	9							
-----														
BILLIE JARVIS '220'		WELL #:		1H	RRCID ->	269708	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	10256	PERF.10616	-	13397	
08	6696 X	6208	-0-	-488	-0-	31	1	6002	2	N	159	170	1	251
09	6480 X	5852	-0-	-628	-0-	175	9	5651	2	N	155	181	1	225
10	6696 X	6075	-0-	-621	-0-	30	1	5857	2	N	170	177	1	218
11	6000 X	5991	-0-	-9	-0-	171	9	5766	2	N	177	181	1	214
12	6200 X	6083	-0-	-117	-0-	31	1	5863	2	N	172	175	1	211
01	6200 X	5708	-0-	-492	-0-	187	9	5493	2	N	167	177	1	201
						31	1							
						184	9							
-----														
JARVIS '217'		WELL #:		1H	RRCID ->	269834	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	10123	PERF.10608	-	13850	
08	3813 X	3627	-0-	-186	-0-	31	1	3468	2	N	116			354
09	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	128	9	3332	2	N	120			474
10	3627 X	3607	-0-	-20	-0-	30	1	3453	2	N	112	378	1	208
11	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	132	9	3373	2	N	124	183	1	149
12	3627 X	3561	-0-	-66	-0-	31	1	3394	2	N	124			273
01	3627 X	3437	-0-	-190	-0-	136	9	3270	2	N	124			397
						31	1							
						136	9							
-----														
CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C"		WELL #:		1H	RRCID ->	270439	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	9746	PERF.10111	-	13501	
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	31	1	193	2	N	-0-			159
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	30	1	248	2	N	-0-			159
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	372	2	N	3			162
11	3000 N	3236	-0-	236	236	3	9	2923	2	N	257			419
12	1842 N	1606	-0-	-236	-0-	30	1	1501	2	N	75			494
*01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	22	1	599	2	N	30	168	1	356
						83	9							
						21	1							
						33	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
B. JARVIS & SONS		WELL #:		2152H	RRCID ->	271483	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	10317	PERF.11000	- 14966		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1705 N	1621	-0-	-84	-0-	31	1	1502	2	N	80			329
09	1530 N	1514	-0-	-16	-0-	88	9	1381	2	N	94	169	1	254
10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	30	1	1637	2	N	113	177	1	190
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	103	9	1614	2	N	110			300
12	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	31	1	1535	2	N	96	174	1	222
01	1798 N	1578	-0-	-220	-0-	124	9	1456	2	N	83			305
						30	1							
						121	9							
						31	1							
						106	9							
						31	1							
						91	9							
-----														
KAUFMAN 81		WELL #:		11H	RRCID ->	271957	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	10579	PERF.11116	- 15100		
08	4836 X	4105	-0-	-731	-0-	31	1	4019	2	N	50			215
09	4380 X	3964	-0-	-416	-0-	55	9	3881	2	N	48			263
10	4278 X	4208	-0-	-70	-0-	30	1	4127	2	N	45			308
11	4140 X	4067	-0-	-73	-0-	53	9	3972	2	N	59	180	1	187
12	4216 X	3984	-0-	-232	-0-	31	1	3895	2	N	53			240
01	4216 X	3785	-0-	-431	-0-	50	9	3691	2	N	57			297
						31	1							
						58	9							
						63	9							
-----														
ISAACS '205'		WELL #:		1H	RRCID ->	272159	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	10002	PERF.10573	- 15834		
08	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	31	1	5295	2	N	96			279
09	4830 X	4637	-0-	-193	-0-	106	9	4510	2	N	88	192	1	175
10	4991 X	4865	-0-	-126	-0-	30	1	4713	2	N	110			285
11	5250 X	4934	-0-	-316	-0-	97	9	4750	2	N	140	188	1	237
12	5425 X	5053	-0-	-372	-0-	31	1	4862	2	N	145	195	1	187
01	5425 X	5087	-0-	-338	-0-	154	9	4906	2	N	136			323
						31	1							
						160	9							
						150	9							
-----														
ARTHUR WEBB -B-		WELL #:		2H	RRCID ->	272249	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	9687	PERF.10066	- 14380		
08	2976 X	2616	-0-	-360	-0-	31	1	2519	2	N	60			311
09	2880 X	2460	-0-	-420	-0-	66	9	2373	2	N	52			363
10	2852 X	2538	-0-	-314	-0-	30	1	2448	2	N	54	171	1	246
11	2640 X	2469	-0-	-171	-0-	57	9	2365	2	N	67			313
12	2635 X	2566	-0-	-69	-0-	31	1	2460	2	N	68			381
01	2604 X	2475	-0-	-129	-0-	74	9	2375	2	N	63	174	1	270
						31	1							
						69	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		826H	RRCID ->	272832	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	9634	PERF.10033	- 14687	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	31 1	3483 2	N	140	185 1			504
09	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	154 9	30 1	N	122	368 1			258
10	3596 X	3571	-0-	-25	-0-	134 9	31 1	N	123				381
11	3480 X	3424	-0-	-56	-0-	135 9	30 1	N	111	204 1			288
12	3596 X	3533	-0-	-63	-0-	122 9	31 1	N	137	185 1			240
01	3596 X	3438	-0-	-158	-0-	31 1	151 9	N	118	189 1			169
						130 9							
-----													
MOORE, W. H.		WELL #:		645HW	RRCID ->	275328	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9830	- 12653	
08	930 N	905	-0-	-25	-0-	31 1	832 2	N	38	194 1			257
09	990 N	838	-0-	-152	-0-	42 9	27 1	N	67				324
10	930 N	818	-0-	-112	-0-	74 9	28 1	N	99	187 1			236
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	109 9	18 1	N	125				361
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	138 9	31 1	N	143				504
*01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	31 1	157 9	N	159	378 1			285
						175 9							
-----													
MENDOTA RANCH		WELL #:		596H	RRCID ->	275788	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	9666	PERF.10120	- 12478	
08	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	31 1	5012 2	N	72	194 1			274
09	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	79 9	30 1	N	72				346
10	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	79 9	31 1	N	84				430
11	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	92 9	30 1	N	85	190 1			325
12	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	94 9	31 1	N	98				423
*01	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	108 9	31 1	N	100	191 1			332
						110 9							
-----													
WATERFIELD, J.B.		WELL #:		1041H	RRCID ->	275868	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	9844	PERF.10300	- 13950	
08	3503 X	3023	-0-	-480	-0-	31 1	2452 2	N	491	567 1			296
09	3090 X	2948	-0-	-142	-0-	540 9	30 1	N	312	369 1			239
10	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	343 9	31 1	N	325				564
11	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	358 9	30 1	N	423	556 1			431
12	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	465 9	31 1	N	377	566 1			242
*01	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	415 9	31 1	N	445	188 1			499
						490 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
JARVIS '213'		WELL #:		1H		RRCID -> 276131		COMPL. DATE 02/28/2014			TOTAL DEPTH 10162 PERF.10688 - 14854		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2387 X	1953	-0-	-434	-0-		31 1	1854 2	N	62		219
								68 9					
09		2400 X	1886	-0-	-514	-0-		30 1	1780 2	N	69	191 1	97
								76 9					
10		2480 X	2295	-0-	-185	-0-		31 1	2172 2	N	84		181
								92 9					
11		2400 X	2371	-0-	-29	-0-		30 1	2246 2	N	86		267
								95 9					
12		2378 X	2378	-0-	-0-	-0-		31 1	2253 2	N	85	193 1	159
								94 9					
01		2294 X	2174	-0-	-120	-0-		31 1	2057 2	N	78		237
								86 9					
-----													
FLOWERS TRUST 'A'		WELL #:		827HW		RRCID -> 276176		COMPL. DATE 07/07/2014			TOTAL DEPTH 9598 PERF.10133 - 11220		
08		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-		31 1	1534 2	N	42		334
								46 9					
09		1560 N	1526	-0-	-34	-0-		30 1	1452 2	N	40		374
								44 9					
10		1612 N	1544	-0-	-68	-0-		31 1	1482 2	N	28		402
								31 9					
11		1560 N	1526	-0-	-34	-0-		30 1	1438 2	N	53	191 1	264
								58 9					
12		1581 N	1557	-0-	-24	-0-		31 1	1475 2	N	46		310
								51 9					
01		1550 N	1483	-0-	-67	-0-		31 1	1404 2	N	44		354
								48 9					
-----													
ISAACS '209'		WELL #:		1HW		RRCID -> 276181		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 10100 PERF.10572 - 13710		
08		6053 X	6053	-0-	-0-	-0-		31 1	5895 2	N	115	186 1	144
								127 9					
09		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-		30 1	5558 2	N	64		208
								70 9					
10		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-		31 1	6204 2	N	102	197 1	113
								112 9					
11		5818 X	5818	-0-	-0-	-0-		30 1	5674 2	N	104		217
								114 9					
12		5795 X	5795	-0-	-0-	-0-		31 1	5655 2	N	99	192 1	124
								109 9					
*01		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-		31 1	5246 2	N	79		203
								87 9					
-----													
ISAACS '205'		WELL #:		2HW		RRCID -> 276226		COMPL. DATE 09/08/2014			TOTAL DEPTH 9973 PERF.10373 - 15088		
08		3441 X	3367	-0-	-74	-0-		31 1	3209 2	N	115	194 1	172
								127 9					
09		3330 X	3200	-0-	-130	-0-		30 1	3065 2	N	95		267
								105 9					
10		3441 X	3338	-0-	-103	-0-		31 1	3184 2	N	112	197 1	182
								123 9					
11		3300 X	3198	-0-	-102	-0-		30 1	3045 2	N	112		294
								123 9					
12		3379 X	3341	-0-	-38	-0-		31 1	3190 2	N	109	187 1	216
								120 9					
01		3379 X	3304	-0-	-75	-0-		31 1	3149 2	N	113		329
								124 9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 COFFEE 2 WELL #: W702DM RRCID -> 276523 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10607 - 14902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	8184 X	7489	-0-	-695	-0-	745	1	6663	2	N	74	185	1	206
						81	9							
09	7920 X	5649	-0-	-2271	-0-	546	1	5023	2	N	73			279
						80	9							
10	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	775	1	6845	2	N	118			397
						130	9							
11	7380 X	7372	-0-	-8	-0-	750	1	6489	2	N	121	189	1	329
						133	9							
12	7502 X	7464	-0-	-38	-0-	750	1	6600	2	N	104	185	1	248
						114	9							
01	7750 X	6970	-0-	-780	-0-	599	1	6274	2	N	88			336
						97	9							

CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C' WELL #: 3HW RRCID -> 277217 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10073 - 14151

08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			243
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	1			N	-0-			243
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	1			N	-0-			243
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-			243
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-			243
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-			243

VOLLMERT, J. C. WELL #: 21HW RRCID -> 277962 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10916 - 15134

08	7378 X	7176	-0-	-202	-0-	31	1	7117	2	N	25			361
						28	9							
09	7170 X	6934	-0-	-236	-0-	30	1	6839	2	N	59			420
						65	9							
10	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	31	1	8159	2	N	66	171	1	315
						73	9							
11	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	30	1	9549	2	N	115			430
						127	9							
12	12492 X	12492	-0-	-0-	-0-	31	1	12306	2	N	141	188	1	383
						155	9							
*01	13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	31	1	12948	2	N	189	187	1	385
						208	9							

ISAACS 210 WELL #: 1HW RRCID -> 278045 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10572 - 13263

08	7998 X	7048	-0-	-950	-0-	31	1	6885	2	N	120	191	1	84
						132	9							
09	7530 X	6661	-0-	-869	-0-	30	1	6502	2	N	117			201
						129	9							
10	7533 X	6945	-0-	-588	-0-	31	1	6770	2	N	131	197	1	135
						144	9							
11	7020 X	6658	-0-	-362	-0-	30	1	6471	2	N	143			278
						157	9							
12	7130 X	6578	-0-	-552	-0-	31	1	6393	2	N	140	196	1	222
						154	9							
01	7037 X	6354	-0-	-683	-0-	31	1	6163	2	N	145	191	1	176
						160	9							



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560												
ISAACS 208 WELL #: 1HW RRCID -> 278400 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10434 - 13455												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	6603 X	6444	-0-	-159	-0-	31	1	6354	2	N	54	123
						59	9				188	
09	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	30	1	6462	2	N	57	180
						63	9					
10	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	31	1	8669	2	N	100	85
						110	9				195	
11	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	30	1	8217	2	N	129	214
						142	9					
12	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	31	1	7571	2	N	87	112
						96	9				189	
*01	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	31	1	7703	2	N	122	234
						134	9					
PABLO ENERGY II, LLC 631643												
CAITLIN WELL #: 1 RRCID -> 151674 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10650 - 11432												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PABLO WELL #: 2033 RRCID -> 160500 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10527 - 10976												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PABLO WELL #: 4034 RRCID -> 202435 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10084 - 10810												
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-	150
09	330 N	234	-0-	-96	-0-	234	2			N	-0-	150
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-	150
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-	150
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-	150
*01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-	150
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
HARDIN 77 WELL #: 2 RRCID -> 227388 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10190 - 11466												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
HARDIN 77 WELL #: 4 RRCID -> 236323 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10078 - 11344												
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	159	2	8	9	N	7	90
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	N	2	92
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	N	1	93
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	134	2	13	9	N	12	105
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	140	2	36	9	N	33	138
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	138

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
HARDIN 77		WELL #:		2H		RRCID -> 277949		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 10748 PERF.10994 - 15283		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2					132
09	60 X	42	-0-	-18	-0-	42	2			99 1	3 5	30
10	124 X	31	-0-	-93	-0-	31	2					30
11	120 X	25	-0-	-95	-0-	25	2					30
12	62 X	53	-0-	-9	-0-	53	2					30
*01	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	2					30

HARDIN 77		WELL #:		1H		RRCID -> 278107		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 11063 PERF.11408 - 15707		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88

QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #:		4		RRCID -> 131916		COMPL. DATE 07/01/1989		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11338 - 11505		
08	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	3	N	-0-			53
09	480 N	465	-0-	-15	-0-	465	3	N	-0-			53
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3	N	-0-			53
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-			53
12	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	3	N	-0-			53
01	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	3	N	-0-			53

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC		WELL #:		1		RRCID -> 230515		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4465 - 4870		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		333		RRCID -> 198659		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10700 - 11240		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2020												

ABRAHAM		WELL #:		1015		RRCID -> 199279		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 11395 PERF.10200 - 11273		
08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2	N	-0-			75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-			75
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	2	2 9		77
*12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-			77
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
ABRAHAM		WELL #: 2015		RRCID -> 199318		COMPL. DATE 06/29/2007			TOTAL DEPTH 11360 PERF.10180 - 11290			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-	195	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	195	
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-	195	
11	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2189	2	44 9	N	40	235	
*12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1206	2	17 9	N	15	250	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	250	

ABRAHAM		WELL #: 3015		RRCID -> 200313		COMPL. DATE 07/07/2007			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10122 - 11283		
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1577	2	6 9	N	5	187
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	187
10	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-	187
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		N	-0-	187
*12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1591	2	6 9	N	5	192
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	192

ABRAHAM		WELL #: 4015		RRCID -> 202423		COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 11430 PERF.10081 - 11281		
08	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2219	2	11 9	N	10	208
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	208
10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	1927	2	191 9	N	174	382
11	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	1796	2	290 9	N	264	93
*12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1787	2	37 9	N	34	127
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	127

ABRAHAM		WELL #: 5015		RRCID -> 216381		COMPL. DATE 08/13/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9966 - 11740		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	244
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	244
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	244
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	244
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	244
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	244

ISAACS		WELL #: 1		RRCID -> 232204		COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 10995 PERF.10028 - 10532		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2020											

MENDOTA 33 NW		WELL #: 1		RRCID -> 233431		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10318 - 11454		
08	3100 N	2692	-0-	-408	2107	2686	2	6 9	N	5	186
09	3000 N	1880	-0-	-1120	987	1880	2		N	-0-	186
10	1653 X	666	-0-	-987	-0-	666	2		N	-0-	186
11	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-	186
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	186
01	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT	186

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
MENDOTA 14 SE		WELL #: 4		RRCID -> 233980		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10035 - 11236			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2542 X	1474	-0-	-1068	-0-	1473	2	1 9	N	1		217
09	2460 X	1184	-0-	-1276	-0-	1184	2		N	-0-		217
10	2294 X	2092	-0-	-202	-0-	2091	2	1 9	N	1		218
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	2	1 9	N	1		219
*12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1016	2	3 9	N	3		222
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		222
-----												
MENDOTA 15-NE		WELL #: 9		RRCID -> 234002		COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 11660 PERF.10310 - 11557			
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1498	2	2 9	N	2		151
09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		N	-0-		151
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-		151
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2 9	N	2		153
*12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-		153
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		153
-----												
MENDOTA 15-NE		WELL #: 7		RRCID -> 234003		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 11432 PERF.10176 - 11314			
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	877	2	8 9	N	7		237
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-		237
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-		237
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-		237
*12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-		237
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		237
-----												
ISAACS		WELL #: 2002		RRCID -> 234004		COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10453			
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	937	2	2 9	N	2		7
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-	4 1	3
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1360	2	4 9	N	4		7
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-		7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4 1	3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3
-----												
MENDOTA 15-NW		WELL #: 6		RRCID -> 234014		COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10103 - 11328			
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		N	-0-		8
09	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-		8
10	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1308	2	85 9	N	77		85
11	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1244	2	2 9	N	2		87
12	1922 X	1316	-0-	-606	-0-	1308	2	8 9	N	7		94
01	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-				N	NO RPT		94
-----												
MENDOTA 15-NW		WELL #: 8		RRCID -> 234024		COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10052 - 11254			
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-		488
09	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2449	2	7 9	N	6		494
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1693	2	50 9	N	45	192 1	347
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1236	2	36 9	N	33		380
*12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	763	2	8 9	N	7		387
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		387
-----												
ABRAHAM SW		WELL #: 1403		RRCID -> 235831		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 11391 PERF. 9876 - 11210			
08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		N	-0-		101
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-		101
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-		101
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-		101
*12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-		101
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		101

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
ISAACS		WELL #: 2005		RRCID -> 235972		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10050 - 10708					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-				1
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	N	1	1 1			1
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-				1
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-				1
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
-----													
MENDOTA 14 SE		WELL #: 5		RRCID -> 236217		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9996 - 11256					
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1938 2	3 9	N	3				293
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-				293
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18				311
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2				313
*12	3100 N	4297	-0-	1197	1197	4291 2	6 9	N	5				318
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1197			N	NO RPT				318
-----													
FIELD STATE 108		WELL #: 1		RRCID -> 237087		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9586 - 9974					
08	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1679 2	33 9	N	30	179 1			139
09	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1628 2	42 9	N	38				177
10	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1703 2	8 9	N	7				184
11	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1422 2	29 9	N	26				210
*12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1812 2	80 9	N	73				283
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				283
-----													
FIELD STATE 108		WELL #: 2		RRCID -> 238561		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9570 - 9986					
08	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1248 2	22 9	N	20	183 1			67
09	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1163 2	41 9	N	37				104
10	1054 X	1030	-0-	-24	-0-	1026 2	4 9	N	4				108
11	1050 X	904	-0-	-146	-0-	902 2	2 9	N	2				110
*12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	945 2	14 9	N	13				123
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				123
-----													
MENDOTA 15 SW		WELL #: 10		RRCID -> 239449		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
ABRAHAM NW		WELL #: 1402		RRCID -> 239478		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 11130					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
MENDOTA 33 NW		WELL #: 2		RRCID -> 241490		COMPL. DATE 08/03/2008			TOTAL DEPTH 11670 PERF.10314 - 11558						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				8
-----															
FIELD STATE 108		WELL #: 3		RRCID -> 242903		COMPL. DATE 09/08/2008			TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9552 - 9962						
08	1302	X	1010	-0-	-292	-0-	1010	2		N	-0-	174	1		89
09	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-				89
10	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1073	2	64	9	N	58			147
11	1110	X	947	-0-	-163	-0-	922	2	25	9	N	23			170
*12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1138	2	24	9	N	22			192
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				192
-----															
MENDOTA 14 SE		WELL #: 7		RRCID -> 243896		COMPL. DATE 09/12/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9884 - 11221						
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		N	-0-				202
09	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2660	2	67	9	N	61			263
10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2		N	-0-				263
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1249	2	1	9	N	1			264
*12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1743	2	2	9	N	2			266
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				266
-----															
ABRAHAM NW		WELL #: 1406		RRCID -> 243897		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9904 - 11180						
08	2759	X	2420	-0-	-339	-0-	2420	2		N	-0-				374
09	2520	X	2343	-0-	-177	-0-	2331	2	12	9	N	11			385
10	2542	X	2345	-0-	-197	-0-	2336	2	9	9	N	8			393
11	2460	X	2252	-0-	-208	-0-	2252	2		N	-0-				393
*12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-				393
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				393
-----															
MENDOTA 40 SW		WELL #: 3		RRCID -> 244473		COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 11650 PERF.10372 - 11540						
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-				130
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1025	2	2	9	N	2			132
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1110	2	95	9	N	86			218
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	940	2	6	9	N	5			223
*12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1006	2	31	9	N	28			251
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				251
-----															
ISAACS		WELL #: 2006H		RRCID -> 248211		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 10438 PERF.10720 - 13202						
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1024	2	4	9	N	4			36
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	913	2	2	9	N	2	20	1	18
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1726	2	13	9	N	12			30
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2488	2	1	9	N	1			31
*12	3100	N	3309	-0-	209	-0-	209	2	9	9	N	8	20	1	19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				19
-----															
ISAACS		WELL #: 4201H		RRCID -> 253295		COMPL. DATE 05/06/2009			TOTAL DEPTH 12676 PERF.10414 - 12567						
08	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4319	2	32	9	N	29			271
09	4200	X	4052	-0-	-148	-0-	4035	2	17	9	N	15	149	1	137
10	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4854	2	95	9	N	86			223
11	4620	X	2479	-0-	-2141	-0-	2472	2	7	9	N	6			229
12	4712	X	2275	-0-	-2437	-0-	2205	2	70	9	N	64	149	1	144
01	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-				N	NO RPT				144

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
CHAMBERS 107		WELL #: 2H		RRCID -> 263448		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 9870		PERF.10000 - 11763				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	541 2	4 9	N	4		4			177
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	562 2	24 9	N	22		22			199
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	763 2	19 9	N	17		17			216
11	3000 N	4108	-0-	1108	1108	4079 2	29 9	N	26		26	182 1		60
*12	3100 N	8693	-0-	5593	6701	8674 2	19 9	N	17		17			77
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6701			N			NO RPT			77

FIELD STATE 108		WELL #: 4H		RRCID -> 269653		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 9780 - 13938				
08	8215 X	7234	-0-	-981	-0-	6974 2	260 9	N	236		178 1			473
09	7950 X	6930	-0-	-1020	-0-	6653 2	277 9	N	252		358 1			367
10	8215 X	6571	-0-	-1644	-0-	6369 2	202 9	N	184		180 1			371
11	7620 X	2945	-0-	-4675	-0-	2906 2	39 9	N	35					406
12	7502 X	3250	-0-	-4252	-0-	3243 2	7 9	N	6		177 1			235
01	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-			N			NO RPT			235

CHAMBERS 107		WELL #: 1H		RRCID -> 274798		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 9694		PERF. 9850 - 13059				
08	13301 X	13301	-0-	-0-	-0-	12964 2	337 9	N	306		362 1			392
09	12840 X	12561	-0-	-279	-0-	12316 2	245 9	N	223		182 1			433
10	13144 X	12443	-0-	-701	-0-	12337 2	106 9	N	96		184 1			345
11	11760 X	9116	-0-	-2644	-0-	8644 2	472 9	N	429		372 1			402
12	13299 X	3204	-0-	-10095	-0-	3040 2	164 9	N	149		332 1			219
01	13299 X	NO RPT	-0-	-13299	-0-			N			NO RPT			219

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #: 877099		RRCID -> 086710		COMPL. DATE 10/07/1979		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9906 - 9996				
WATERFIELD		WELL #: 1												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WATERFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 087434		COMPL. DATE 02/00/1998		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9857 - 11017				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	104	-0-	104	104	104 3		N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	581	-0-	581	685	581 3		N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	706	-0-	706	1391	706 3		N	-0-					-0-
*01	2089 X	698	-0-	-1391	-0-	698 3		N	-0-					-0-

WATERFIELD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 091065		COMPL. DATE 11/23/1980		TOTAL DEPTH 10746		PERF.10110 - 10550				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					7
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
VOLLMERT		WELL #:		3	RRCID ->	091411	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10048 - 10641
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATERFIELD -B-		WELL #:		4	RRCID ->	091412	COMPL. DATE	11/14/1980	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9955 - 10088
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2019 - P/A 06/03/19												

VOLLMERT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	093148	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	12770	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

MAHLER -A-		WELL #:		2106	RRCID ->	153298	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9506 - 10234
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215

VOLLMERT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	176868	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11180	PERF.	9958 - 9988
08	2046 N	1874	-0-	-172	-0-	1866	3	8 9	N	7	170 1	73
09	1950 N	1801	-0-	-149	-0-	1782	3	19 9	N	17		90
10	1829 N	1810	-0-	-19	-0-	1793	3	17 9	N	15		105
11	1800 N	1761	-0-	-39	-0-	1736	3	25 9	N	23		128
12	1860 N	1773	-0-	-87	-0-	1750	3	23 9	N	21		149
01	1798 N	1730	-0-	-68	-0-	1701	3	29 9	N	26		175

VOLLMERT "B"		WELL #:		4	RRCID ->	190963	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9946 - 10000
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099								
VOLLMERT 'B'		WELL #: 5		RRCID -> 208510		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					62
10	14B2 EXT	43	-0-	43	43	43	3			62
11	14B2 EXT	412	-0-	412	455	412	3			62
12	14B2 EXT	393	-0-	393	848	393	3			62
*01	1231 X	383	-0-	-848	-0-	383	3			62
-----										
ISAACS		WELL #: 1		RRCID -> 212043		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 10896 PERF.10040 - 10624		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WATERFIELD		WELL #: 4		RRCID -> 213178		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 10418		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
-----										
ISAACS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 216366		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10079 - 10623		
08	527 N	479	-0-	-48	-0-	479	3			105
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	469	3	1	9	106
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	498	3	6	9	111
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	489	3	9	9	119
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	500	3	11	9	129
*01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	494	3	11	9	139
-----										
ISSAAC 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 218998		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
VOLLMERT "B"		WELL #: 6		RRCID -> 220083		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 9958		
08	310 N	268	-0-	-42	-0-	267	3	1	9	107
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	291	3	2	9	109
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	308	3	2	9	111
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	292	3	6	9	116
12	310 N	268	-0-	-42	-0-	265	3	3	9	90
01	310 N	245	-0-	-65	-0-	243	3	2	9	92
-----										
ISAACS 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 224643		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 10708		
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
A. WEBB ESTATE WELL #: 2190 RRCID -> 230352 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9909 - 10351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	620 N	615	-0-	-5	-0-	600	3	15	9	N	14					227
09	600 N	597	-0-	-3	-0-	583	3	14	9	N	13					240
10	651 N	592	-0-	-59	-0-	584	3	8	9	N	7					247
11	600 N	561	-0-	-39	-0-	550	3	11	9	N	10					257
12	620 N	576	-0-	-44	-0-	559	3	17	9	N	15					272
01	589 N	534	-0-	-55	-0-	528	3	6	9	N	5					277

MAHLER WELL #: 9 RRCID -> 234070 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082

08	1736 N	1604	-0-	-132	-0-	1579	3	25	9	N	23					165
09	1560 N	1544	-0-	-16	-0-	1524	3	20	9	N	18					183
10	1612 N	1578	-0-	-34	-0-	1554	3	24	9	N	22					205
11	1560 N	1540	-0-	-20	-0-	1511	3	29	9	N	26					231
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1552	3	33	9	N	30	168	1			93
01	1581 N	1530	-0-	-51	-0-	1507	3	23	9	N	21					114

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 237571 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9823 - 11122

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2021

VOLLMERT, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 238330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 10596

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WEBB, RONNIE WELL #: 1189 RRCID -> 238721 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9697 - 9752

08	589 N	573	-0-	-16	-0-	554	3	19	9	N	17					272
09	570 N	537	-0-	-33	-0-	526	3	11	9	N	10	167	1			115
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	554	3	6	9	N	5					120
11	540 N	534	-0-	-6	-0-	525	3	9	9	N	8					128
12	558 N	554	-0-	-4	-0-	537	3	17	9	N	15					143
01	558 N	503	-0-	-55	-0-	493	3	10	9	N	9					152

VOLLMERT WELL #: 6 RRCID -> 238990 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10326 - 10567

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
VOLLMERT "C"		WELL #: 6		RRCID -> 241781		COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117

VOLLMERT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 242765		COMPL. DATE 02/11/2008			TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518						
08	527 N	482	-0-	-45	-0-	479	3	3	9	N	3				69
09	480 N	446	-0-	-34	-0-	442	3	4	9	N	4				73
10	496 N	461	-0-	-35	-0-	458	3	3	9	N	3				76
11	480 N	436	-0-	-44	-0-	433	3	3	9	N	3				79
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	471	3	6	9	N	5				84
01	465 N	429	-0-	-36	-0-	423	3	6	9	N	5				89

ISAACS "E"		WELL #: 1		RRCID -> 244173		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698						
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-				70
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-				70
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-				70
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-				70
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-				70
*01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-				70

VOLLMERT "C"		WELL #: 8		RRCID -> 244259		COMPL. DATE 09/29/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136						
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	762	3	4	9	N	4				141
09	810 N	590	-0-	-220	-0-	584	3	6	9	N	5				146
10	744 N	631	-0-	-113	-0-	631	3			N	-0-				146
11	750 N	620	-0-	-130	-0-	611	3	9	9	N	8	1	1		153
12	620 N	590	-0-	-30	-0-	580	3	10	9	N	9				162
*01	620 N	590	-0-	-30	-0-	576	3	14	9	N	13				175

VOLLMERT "C"		WELL #: 9		RRCID -> 244267		COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649						
08	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	1081	3	13	9	N	12				96
09	1050 N	1033	-0-	-17	-0-	1021	3	12	9	N	11				107
10	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	1032	3	13	9	N	12				119
11	1050 N	991	-0-	-59	-0-	974	3	17	9	N	15				134
12	1054 N	970	-0-	-84	-0-	952	3	18	9	N	16				150
01	1054 N	885	-0-	-169	-0-	865	3	20	9	N	18				168

WATERFIELD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 246651		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657						
08	744 N	676	-0-	-68	-0-	665	3	11	9	N	10				81
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	651	3	12	9	N	11				92
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	731	3	10	9	N	9				101
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	652	3	9	9	N	8				109
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	677	3	9	9	N	8				117
01	744 N	632	-0-	-112	-0-	618	3	14	9	N	13				130

VOLLMERT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 249454		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 11260 PERF.10016 - 10676						
08	3875 X	3560	-0-	-315	-0-	3551	3	9	9	N	8				179
09	3570 X	3321	-0-	-249	-0-	3313	3	8	9	N	7				186
10	3627 X	3354	-0-	-273	-0-	3343	3	11	9	N	10				196
11	3480 X	3206	-0-	-274	-0-	3187	3	19	9	N	17	150	1		63
12	3596 X	3408	-0-	-188	-0-	3399	3	9	9	N	8				71
*01	3565 X	3422	-0-	-143	-0-	3402	3	20	9	N	18				89

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
VOLLMERT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 250659		COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9796 - 9806		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE		
08	1767 N	1732	-0-	-35	-0-	1712 3	20 9	N	18		176
09	1650 N	1445	-0-	-205	-0-	1428 3	17 9	N	15		191
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1768 3	23 9	N	21		212
11	1680 N	1643	-0-	-37	-0-	1618 3	25 9	N	23	184 1	51
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1653 3	33 9	N	30		81
*01	1798 N	1601	-0-	-197	-0-	1561 3	40 9	N	36		117

  

WATERFIELD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 250771		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 10611		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48

  

VOLLMERT "C"		WELL #: 5		RRCID -> 250845		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 11330 PERF.10077 - 11183		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		242
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		242
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		242
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		242
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		242
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		242

  

WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 253166		COMPL. DATE 07/13/2009			TOTAL DEPTH 11236 PERF. 9644 - 10178		
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-		116
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-		116
10	434 N	431	-0-	-3	-0-	431 3		N	-0-		116
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	407 3		N	-0-		116
12	434 N	405	-0-	-29	-0-	405 3		N	-0-		116
01	434 N	313	-0-	-121	-0-	313 3		N	-0-		116

  

WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 254206		COMPL. DATE 09/04/2009			TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9634 - 10265		
08	713 N	688	-0-	-25	-0-	681 3	7 9	N	6		36
09	720 N	651	-0-	-69	-0-	641 3	10 9	N	9		45
10	713 N	664	-0-	-49	-0-	650 3	14 9	N	13		58
11	660 N	616	-0-	-44	-0-	602 3	14 9	N	13		71
12	682 N	650	-0-	-32	-0-	628 3	22 9	N	20		91
01	651 N	596	-0-	-55	-0-	590 3	6 9	N	5		96

  

WATERFIELD, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 254334		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

WATERFIELD, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 254335		COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 9982		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
MAHLER "D" WELL #: 1 RRCID -> 254558 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9204 - 9952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	931 3	73 9 N	66			244
09	990 N	983	-0-	-7	-0-	910 3	73 9 N	66			310
10	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	937 3	70 9 N	64	172 1		202
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	896 3	69 9 N	63			265
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	953 3	84 9 N	76	174 1		167
*01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	942 3	68 9 N	62			229

VOLLMERT "B" WELL #: 9 RRCID -> 254700 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9981 - 10622

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

WATERFIELD "D" WELL #: 1 RRCID -> 255679 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9207 - 9918

08	1984 N	1977	-0-	-7	-0-	1936 3	41 9 N	37			285
09	1920 N	1892	-0-	-28	-0-	1860 3	32 9 N	29	179 1		135
10	1984 N	1952	-0-	-32	-0-	1909 3	43 9 N	39			174
11	1920 N	1875	-0-	-45	-0-	1829 3	46 9 N	42			216
12	1953 N	1942	-0-	-11	-0-	1896 3	46 9 N	42			258
01	1953 N	1896	-0-	-57	-0-	1846 3	50 9 N	45			303

MAHLER WELL #: 10 RRCID -> 256360 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507

08	3751 X	3373	-0-	-378	-0-	3320 3	53 9 N	48	178 1		89
09	3360 X	3241	-0-	-119	-0-	3187 3	54 9 N	49			138
10	3441 X	3343	-0-	-98	-0-	3282 3	61 9 N	55			193
11	3330 X	3229	-0-	-101	-0-	3164 3	65 9 N	59			252
12	3410 X	3323	-0-	-87	-0-	3257 3	66 9 N	60	175 1		137
01	3379 X	3277	-0-	-102	-0-	3232 3	45 9 N	41			178

WATERFIELD WELL #: 8 RRCID -> 258086 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9956 - 10522

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

WATERFIELD WELL #: 7H RRCID -> 258210 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10167 PERF. 10512 - 14130

08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1014 3	9 9 N	8			188
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	792 3	12 9 N	11			199
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	780 3	13 9 N	12			211
11	960 N	754	-0-	-206	-0-	736 3	18 9 N	16	2 1		225
12	837 N	768	-0-	-69	-0-	756 3	12 9 N	11			236
*01	806 N	706	-0-	-100	-0-	706 3		-0-			236

WATERFIELD WELL #: 6 RRCID -> 258211 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 10630

08	589 N	576	-0-	-13	-0-	573 3	3 9 N	3			137
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	541 3	6 9 N	5			142
10	589 N	564	-0-	-25	-0-	558 3	6 9 N	5			147
11	570 N	525	-0-	-45	-0-	519 3	6 9 N	5			152
12	558 N	555	-0-	-3	-0-	549 3	6 9 N	5			157
01	558 N	525	-0-	-33	-0-	514 3	11 9 N	10			167

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MAHLER		WELL #:		7	RRCID ->	258216	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9422 - 10470	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	1023 N	923	-0-	-100	-0-		915 3	8 9	N	7			153
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-		847 3	9 9	N	8			161
10	961 N	900	-0-	-61	-0-		891 3	9 9	N	8			169
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-		888 3	17 9	N	15			184
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-		882 3	18 9	N	16			200
*01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-		1016 3	20 9	N	18			218

MAHLER		WELL #:		8	RRCID ->	258217	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9510 - 10486	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WATERFIELD 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	258218	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9818 - 10799	
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-		490 3	9 9	N	8			182
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-		497 3		N	-0-			182
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-		601 3		N	-0-			182
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-		606 3	8 9	N	7			189
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-		635 3		N	-0-			189
*01	602 N	602	-0-	-0-	-0-		591 3	11 9	N	10			199

VOLLMERT 'B'		WELL #:		7	RRCID ->	258219	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9968 - 10700	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
10	14B2 EXT	151	-0-	151	-0-		151 3		N	-0-			31
11	14B2 EXT	230	-0-	230	-0-		381 3		N	-0-			31
12	14B2 EXT	230	-0-	230	-0-		611 3		N	-0-			31
*01	835 X	224	-0-	-611	-0-		224 3		N	-0-			31

WATERFIELD 'C'		WELL #:		6	RRCID ->	258220	COMPL. DATE	04/15/2007	TOTAL DEPTH	11232	PERF.	9874 - 10029	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126

WEBB 'T'		WELL #:		4	RRCID ->	258221	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9751 - 10764	
08	403 N	374	-0-	-29	-0-		362 3	12 9	N	11			123
09	390 N	366	-0-	-24	-0-		352 3	14 9	N	13			136
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-		360 3	13 9	N	12			148
11	360 N	359	-0-	-1	-0-		350 3	9 9	N	8			156
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-		355 3	22 9	N	20			176
01	372 N	366	-0-	-6	-0-		351 3	15 9	N	14			190

MAHLER 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	258224	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9573 - 10382	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 WATERFIELD "C" WELL #: 9 RRCID -> 258231 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	527 N	485	-0-	-42	-0-	474	3	11	9	N	10			165
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	452	3	11	9	N	10			175
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	464	3	11	9	N	10			185
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	449	3	12	9	N	11			196
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	488	3	13	9	N	12			208
01	465 N	373	-0-	-92	-0-	364	3	9	9	N	8			216

MAHLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 258541 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

WEBB "A" WELL #: 2 RRCID -> 258644 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9290 - 10386

08	1674 N	1620	-0-	-54	-0-	1609	3	11	9	N	10			85
09	1620 N	1559	-0-	-61	-0-	1547	3	12	9	N	11			96
10	1643 N	1601	-0-	-42	-0-	1588	3	13	9	N	12			108
11	1560 N	1544	-0-	-16	-0-	1532	3	12	9	N	11			119
12	1612 N	1557	-0-	-55	-0-	1538	3	19	9	N	17			136
01	1612 N	1532	-0-	-80	-0-	1520	3	12	9	N	11			147

WEBB "A" WELL #: 3 RRCID -> 258645 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9526 - 10350

08	14B2 EXT	499	-0-	499	-0-	885	3	14	9	N	13			53
09	14B2 EXT	454	-0-	454	-0-	1339	3	7	9	N	6			59
10	1790 X	451	-0-	-1339	-0-	441	3	10	9	N	9			68
11	416 X	416	-0-	-0-	-0-	413	3	3	9	N	3			71
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	454	3	6	9	N	5			76
*01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	439	3	17	9	N	15			91

WATERFIELD B WELL #: 5 RRCID -> 258698 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 9846 - 10101

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

ISAACS "B" WELL #: 5H RRCID -> 258727 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10331 - 14395

08	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	287	1	8385	3	N	117	182	1	240
						129	9							
09	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	278	1	7858	3	N	118			358
						130	9							
10	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	287	1	8132	3	N	132	172	1	318
						145	9							
11	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	278	1	7574	3	N	147	184	1	281
						162	9							
12	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	287	1	7741	3	N	114			395
						125	9							
*01	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	287	1	7200	3	N	88	176	1	307
						97	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
WEBB "T"		WELL #: 5		RRCID -> 258811		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10046 - 10751			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE		AMT CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							68
-----												
VOLLMERT "C"		WELL #: 7		RRCID -> 259488		COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 10255 PERF.10104 - 10282			
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1435	3	40	9	N	36	168
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1323	3	28	9	N	25	193
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1297	3	28	9	N	25	218
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1222	3	33	9	N	30	66
12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1249	3	39	9	N	35	101
01	1271 N	1162	-0-	-109	-0-	1126	3	36	9	N	33	134
-----												
WEBB		WELL #: 3H		RRCID -> 259769		COMPL. DATE 10/06/2010			TOTAL DEPTH 9699 PERF.10050 - 12514			
08	992 N	942	-0-	-50	-0-	936	3	6	9	N	5	446
09	930 N	927	-0-	-3	-0-	921	3	6	9	N	5	451
10	930 N	889	-0-	-41	-0-	883	3	6	9	N	5	456
11	900 N	835	-0-	-65	-0-	829	3	6	9	N	5	461
12	961 N	860	-0-	-101	-0-	848	3	12	9	N	11	472
01	899 N	845	-0-	-54	-0-	834	3	11	9	N	10	482
-----												
TEMPLE		WELL #: A 1H		RRCID -> 260380		COMPL. DATE 08/27/2010			TOTAL DEPTH 9986 PERF.10270 - 12443			
08	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2720	3	86	9	N	78	140
09	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2653	3	90	9	N	82	222
10	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2772	3	83	9	N	75	297
11	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2704	3	103	9	N	94	213
12	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2764	3	78	9	N	71	284
*01	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2681	3	77	9	N	70	163
-----												
WEBB "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 262193		COMPL. DATE 10/03/2010			TOTAL DEPTH 9773 PERF.10070 - 14133			
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	522
09	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-	522
10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1544	3	61	9	N	55	393
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1952	3	101	9	N	92	485
12	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2152	3	116	9	N	105	404
*01	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2090	3	111	9	N	101	505
-----												
MAHLER		WELL #: 11H		RRCID -> 262462		COMPL. DATE 11/27/2010			TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9855 - 13028			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
-----												
WATERFIELD "A"		WELL #: 7H		RRCID -> 262498		COMPL. DATE 01/21/2011			TOTAL DEPTH 9918 PERF.10320 - 13875			
08	3844 X	3210	-0-	-634	-0-	3148	3	62	9	N	56	375
09	3570 X	2906	-0-	-664	-0-	2852	3	54	9	N	49	424
10	3472 X	3191	-0-	-281	-0-	3130	3	61	9	N	55	299
11	3210 X	3002	-0-	-208	-0-	2938	3	64	9	N	58	356
12	3224 X	3135	-0-	-89	-0-	3080	3	55	9	N	50	406
*01	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3322	3	73	9	N	66	285



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
WATERFIELD		WELL #:		9H	RRCID ->	262731	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	9974	PERF.10437	- 14398	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		6448 X	5493	-0-	-955	-0-	5419 3	74 9	N	67	172 1		232
09		5820 X	5252	-0-	-568	-0-	5182 3	70 9	N	64			296
10		5921 X	5444	-0-	-477	-0-	5368 3	76 9	N	69	176 1		189
11		5610 X	5159	-0-	-451	-0-	5070 3	89 9	N	81	1 1		269
12		5704 X	5300	-0-	-404	-0-	5208 3	92 9	N	84	175 1		178
*01		5487 X	4808	-0-	-679	-0-	4723 3	85 9	N	77			255

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		12H	RRCID ->	263761	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	9857	PERF.10026	- 14075	
08		3751 X	3402	-0-	-349	-0-	3334 3	68 9	N	62			328
09		3420 X	3260	-0-	-160	-0-	3199 3	61 9	N	55	179 1		204
10		3441 X	3313	-0-	-128	-0-	3244 3	69 9	N	63			267
11		3330 X	3231	-0-	-99	-0-	3151 3	80 9	N	73			340
12		3441 X	3263	-0-	-178	-0-	3179 3	84 9	N	76	172 1		244
01		3410 X	3311	-0-	-99	-0-	3247 3	64 9	N	58			302

A. WEBB ESTATE		WELL #:		3H	RRCID ->	263947	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	9827	PERF.10346	- 14030	
08		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3732 3	47 9	N	43	180 1		248
09		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3489 3	51 9	N	46			294
10		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3774 3	62 9	N	56			350
11		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3631 3	75 9	N	68	183 1		235
12		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3731 3	83 9	N	75			310
*01		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3592 3	78 9	N	71			381

VOLLMERT "B"		WELL #:		10H	RRCID ->	264082	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	10119	PERF.10397	- 14450	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAHLER "D"		WELL #:		2H	RRCID ->	264796	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	9919	PERF.10360	- 13796	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2020 - WELL PLUGGED 9/15/2020													

WATERFIELD, J.B.		WELL #:		5H	RRCID ->	264969	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	10015	PERF.10396	- 13130	
08		3441 X	3190	-0-	-251	-0-	3085 3	105 9	N	95			457
09		3210 X	2982	-0-	-228	-0-	2899 3	83 9	N	75	170 1		362
10		3348 X	3026	-0-	-322	-0-	2936 3	90 9	N	82			444
11		3240 X	2915	-0-	-325	-0-	2820 3	95 9	N	86	178 1		352
12		3348 X	3062	-0-	-286	-0-	2970 3	92 9	N	84			436
*01		3193 X	3071	-0-	-122	-0-	2974 3	97 9	N	88			524

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
VOLLMERT "B" SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	265206	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	7130 X	6593	-0-	-537	-0-	6508	3	85	9	N	77	186	1		438	
09	6300 X	5849	-0-	-451	-0-	5786	3	63	9	N	57	164	1		331	
10	6758 X	6136	-0-	-622	-0-	6060	3	76	9	N	69				400	
11	6540 X	5717	-0-	-823	-0-	5631	3	86	9	N	78	3	1		475	
12	6758 X	5632	-0-	-1126	-0-	5545	3	87	9	N	79	183	1		371	
*01	6603 X	6425	-0-	-178	-0-	6270	3	155	9	N	141				512	

VOLLMERT "B" SL		WELL #:		11H	RRCID ->	265208	COMPL.	DATE	08/03/2011	TOTAL	DEPTH	9941	PERF.	10618	-	13900
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS, F.M.		WELL #:		1H	RRCID ->	265282	COMPL.	DATE	06/29/2011	TOTAL	DEPTH	10374	PERF.	10466	-	13541
08	3999 X	3386	-0-	-613	-0-	3353	3	33	9	N	30					295
09	3660 X	3289	-0-	-371	-0-	3258	3	31	9	N	28					323
10	3596 X	3382	-0-	-214	-0-	3341	3	41	9	N	37	183	1			177
11	3420 X	3171	-0-	-249	-0-	3121	3	50	9	N	45	3	1			219
12	3441 X	3231	-0-	-210	-0-	3187	3	44	9	N	40					259
*01	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3607	3	44	9	N	40					299

MAHLER "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	265522	COMPL.	DATE	02/02/2011	TOTAL	DEPTH	9844	PERF.	11401	-	13817
08	3689 X	3148	-0-	-541	-0-	3043	3	105	9	N	95					406
09	3510 X	2944	-0-	-566	-0-	2853	3	91	9	N	83	171	1			318
10	3379 X	3132	-0-	-247	-0-	3027	3	105	9	N	95	161	1			252
11	3150 X	3018	-0-	-132	-0-	2909	3	109	9	N	99					351
12	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3114	3	111	9	N	101	173	1			279
01	3162 X	3052	-0-	-110	-0-	2954	3	98	9	N	89					368

A. WEBB ESTATE		WELL #:		5190H	RRCID ->	266539	COMPL.	DATE	07/27/2011	TOTAL	DEPTH	9793	PERF.	10177	-	13820
08	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					205
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					205
10	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	3			N	-0-					205
11	420 N	307	-0-	-113	-0-	285	3	22	9	N	20					225
12	434 N	345	-0-	-89	-0-	337	3	8	9	N	7					232
01	403 N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					232

WATERFIELD "C"		WELL #:		10H	RRCID ->	266624	COMPL.	DATE	09/12/2011	TOTAL	DEPTH	9881	PERF.	10122	-	15180
08	5022 X	4672	-0-	-350	-0-	4537	3	135	9	N	123					307
09	4650 X	4492	-0-	-158	-0-	4362	3	130	9	N	118	168	1			257
10	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4579	3	154	9	N	140	172	1			225
11	4530 X	4494	-0-	-36	-0-	4352	3	142	9	N	129	3	1			351
12	4681 X	4636	-0-	-45	-0-	4498	3	138	9	N	125	161	1			315
01	4743 X	4615	-0-	-128	-0-	4474	3	141	9	N	128	187	1			256

WEBB		WELL #:		4188H	RRCID ->	266625	COMPL.	DATE	08/30/2011	TOTAL	DEPTH	9734	PERF.	10507	-	14173
08	4061 X	3687	-0-	-374	-0-	3639	3	48	9	N	44	184	1			241
09	3780 X	3469	-0-	-311	-0-	3418	3	51	9	N	46					287
10	3782 X	3588	-0-	-194	-0-	3529	3	59	9	N	54					341
11	3600 X	3363	-0-	-237	-0-	3295	3	68	9	N	62	187	1			216
12	3720 X	3324	-0-	-396	-0-	3251	3	73	9	N	66					282
01	3689 X	2987	-0-	-702	-0-	2922	3	65	9	N	59					341

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
WEBB		WELL #: 5188H		RRCID -> 267245		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 9747		PERF.10062 - 12286					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3937	X	3246	-0-	-691	-0-	3187	3	59	9	N	54	182	1	227
09	3360	X	3047	-0-	-313	-0-	2985	3	62	9	N	56			283
10	3286	X	3221	-0-	-65	-0-	3145	3	76	9	N	69			352
11	3180	X	3032	-0-	-148	-0-	2945	3	87	9	N	79	184	1	247
12	3286	X	3106	-0-	-180	-0-	3009	3	97	9	N	88			335
01	3255	X	2700	-0-	-555	-0-	2615	3	85	9	N	77	180	1	232
-----															
VOLLMERT		WELL #: 7H		RRCID -> 267306		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 10678		PERF.11161 - 15906					
08	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5538	3	72	9	N	65	172	1	183
09	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5548	3	97	9	N	88			271
10	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5642	3	100	9	N	91	178	1	184
11	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5519	3	107	9	N	97	5	1	276
12	5828	X	5702	-0-	-126	-0-	5616	3	86	9	N	78	182	1	172
*01	5828	X	5535	-0-	-293	-0-	5436	3	99	9	N	90			262
-----															
WEBB 187		WELL #: 1H		RRCID -> 267516		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 9908 - 14185					
08	3689	X	3188	-0-	-501	-0-	3147	3	41	9	N	37	180	1	165
09	3300	X	2958	-0-	-342	-0-	2918	3	40	9	N	36			201
10	3348	X	3166	-0-	-182	-0-	3120	3	46	9	N	42			243
11	3150	X	3031	-0-	-119	-0-	2975	3	56	9	N	51	1	1	293
12	3255	X	3239	-0-	-16	-0-	3186	3	53	9	N	48	191	1	150
*01	3193	X	3115	-0-	-78	-0-	3063	3	52	9	N	47			197
-----															
MAHLER "B"		WELL #: 3SL		RRCID -> 267530		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 10232		PERF.10626 - 12981					
08	8215	X	7872	-0-	-343	-0-	1709	1	5939	3	N	204			399
							224	9							
09	7920	X	7441	-0-	-479	-0-	1655	1	5556	3	N	209	194	1	414
							230	9							
10	8060	X	7496	-0-	-564	-0-	1709	1	5570	3	N	197	180	1	431
							217	9							
11	7800	X	7281	-0-	-519	-0-	1655	1	5387	3	N	217	381	1	267
							239	9							
12	7874	X	7445	-0-	-429	-0-	1709	1	5495	3	N	219	195	1	291
							241	9							
*01	7874	X	7434	-0-	-440	-0-	1709	1	5501	3	N	204	187	1	308
							224	9							
-----															
WATERFIELD 'A'		WELL #: 8H		RRCID -> 267559		COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH 10418		PERF.10760 - 14858					
08	5983	X	5318	-0-	-665	-0-	5261	3	57	9	N	52			403
09	5400	X	5102	-0-	-298	-0-	5049	3	53	9	N	48			451
10	5487	X	5222	-0-	-265	-0-	5163	3	59	9	N	54	176	1	329
11	5250	X	4969	-0-	-281	-0-	4905	3	64	9	N	58	2	1	385
12	5363	X	5109	-0-	-254	-0-	5048	3	61	9	N	55			440
01	5332	X	5006	-0-	-326	-0-	4939	3	67	9	N	61	174	1	327
-----															
VOLLMERT, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 267575		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9954 - 10018					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
A. WEBB ESTATE		WELL #: 4190SL		RRCID -> 267592		COMPL. DATE 01/03/2012			TOTAL DEPTH 9868 PERF.10190 - 13410				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6051	3	87	9	N	79	188 1	344
09	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5238	3	76	9	N	69		413
10	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	5917	3	107	9	N	97		510
11	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5662	3	123	9	N	112	179 1	443
12	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6003	3	144	9	N	131	185 1	389
*01	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4180	3	76	9	N	69		458
-----													
MAHLER "D"		WELL #:		3H		RRCID -> 267605		COMPL. DATE 12/30/2011			TOTAL DEPTH 9884 PERF.10111 - 14375		
08	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3575	3	81	9	N	74		215
09	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3482	3	83	9	N	75		290
10	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3626	3	88	9	N	80	168 1	202
11	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3507	3	80	9	N	73	2 1	273
12	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3690	3	100	9	N	91	180 1	184
*01	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3645	3	102	9	N	93		277
-----													
MAHLER		WELL #:		12H		RRCID -> 267606		COMPL. DATE 02/16/2012			TOTAL DEPTH 10059 PERF.10087 - 14644		
08	8029 X	7733	-0-	-296	-0-	7054	3	679	9	N	617	683 1	444
09	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	6800	3	682	9	N	620	689 1	375
10	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	6847	3	634	9	N	576	502 1	449
11	7470 X	6968	-0-	-502	-0-	6406	3	562	9	N	511	522 1	438
12	7719 X	7518	-0-	-201	-0-	6946	3	572	9	N	520	511 1	447
01	7719 X	7583	-0-	-136	-0-	6976	3	607	9	N	552	359 1	640
-----													
MAHLER		WELL #:		4138H		RRCID -> 267979		COMPL. DATE 03/24/2012			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9919 - 13339		
08	2294 N	2250	-0-	-44	-0-	2164	3	86	9	N	78		409
09	2220 N	2044	-0-	-176	-0-	1990	3	54	9	N	49	184 1	274
10	2263 N	2216	-0-	-47	-0-	2142	3	74	9	N	67		341
11	2190 N	2086	-0-	-104	-0-	2008	3	78	9	N	71		412
12	2108 N	2092	-0-	-16	-0-	2013	3	79	9	N	72	189 1	295
01	2201 N	2027	-0-	-174	-0-	1980	3	47	9	N	43		338
-----													
VOLLMERT 'C'		WELL #:		11H		RRCID -> 267980		COMPL. DATE 05/09/2012			TOTAL DEPTH 9882 PERF.10352 - 14002		
08	2325 N	1961	-0-	-364	-0-	1913	3	48	9	N	44		248
09	2100 N	1991	-0-	-109	-0-	1948	3	43	9	N	39	185 1	102
10	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2062	3	73	9	N	66		168
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1979	3	75	9	N	68	2 1	234
12	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2015	3	79	9	N	72	185 1	121
01	2139 N	1859	-0-	-280	-0-	1789	3	70	9	N	64		185
-----													
VOLLMERT		WELL #:		8H		RRCID -> 267983		COMPL. DATE 11/07/2012			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10847 - 15433		
08	7471 X	3593	-0-	-3878	-0-	3543	3	50	9	N	45	178 1	259
09	6600 X	5180	-0-	-1420	-0-	5127	3	53	9	N	48		307
10	6572 X	6077	-0-	-495	-0-	5987	3	90	9	N	82		389
11	6270 X	5761	-0-	-509	-0-	5641	3	120	9	N	109	179 1	319
12	6231 X	5993	-0-	-238	-0-	5893	3	100	9	N	91	179 1	231
*01	6076 X	5797	-0-	-279	-0-	5681	3	116	9	N	105		336
-----													
WATERFIELD "C"		WELL #:		12H		RRCID -> 268014		COMPL. DATE 03/31/2012			TOTAL DEPTH 9992 PERF.10175 - 13918		
08	3472 X	3068	-0-	-404	-0-	2944	3	124	9	N	113		356
09	3240 X	2951	-0-	-289	-0-	2832	3	119	9	N	108	190 1	274
10	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	2991	3	143	9	N	130		404
11	3030 X	2694	-0-	-336	-0-	2556	3	138	9	N	125	190 1	339
12	3131 X	2765	-0-	-366	-0-	2645	3	120	9	N	109	176 1	272
01	3131 X	2759	-0-	-372	-0-	2627	3	132	9	N	120	184 1	208

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
WATERFIELD 113		WELL #: 1SL		RRCID ->	268139	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	10015	PERF.10454 - 11153	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2580	3	34	9	31	487
09	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2480	3	36	9	33	520
10	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2583	3	34	9	31	373
11	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2477	3	35	9	32	404
12	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2596	3	45	9	41	445
*01	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2572	3	36	9	33	478
-----											
VOLLMERT		WELL #: 9SL		RRCID ->	268640	COMPL. DATE	10/21/2012	TOTAL DEPTH	10580	PERF.10770 - 14760	
08	9930 X	9930	-0-	-0-	-0-	9764	3	166	9	151	566
09	8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	8694	3	134	9	122	518
10	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	7697	3	140	9	127	645
11	8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	8483	3	178	9	162	454
12	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	8511	3	124	9	113	567
*01	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	8686	3	188	9	171	562
-----											
MAHLER		WELL #: 5138H		RRCID ->	268643	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	9505	PERF. 9813 - 14542	
08	2263 N	2204	-0-	-59	-0-	2119	3	85	9	77	312
09	2160 N	2127	-0-	-33	-0-	2037	3	90	9	82	394
10	2232 N	2193	-0-	-39	-0-	2097	3	96	9	87	304
11	2130 N	2125	-0-	-5	-0-	2025	3	100	9	91	392
12	2201 N	2194	-0-	-7	-0-	2096	3	98	9	89	289
01	2201 N	2152	-0-	-49	-0-	2053	3	99	9	90	379
-----											
WATERFIELD "C"		WELL #: 13H		RRCID ->	268703	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL DEPTH	9983	PERF.10252 - 14846	
08	5301 X	4681	-0-	-620	-0-	4565	3	116	9	105	409
09	4800 X	4468	-0-	-332	-0-	4365	3	103	9	94	323
10	4836 X	4590	-0-	-246	-0-	4480	3	110	9	100	423
11	4620 X	4362	-0-	-258	-0-	4261	3	101	9	92	330
12	4712 X	4610	-0-	-102	-0-	4503	3	107	9	97	246
01	4681 X	4558	-0-	-123	-0-	4444	3	114	9	104	350
-----											
A. WEBB ESTATE SL		WELL #: 6190H		RRCID ->	268803	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	9745	PERF.10071 - 13304	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MAHLER SL		WELL #: 16H		RRCID ->	268900	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	10541	PERF.10730 - 14404	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VOLLMERT SL		WELL #: 10H		RRCID ->	269008	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	9795	PERF.10330 - 13350	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
MAHLER "B" SL WELL #: 4H RRCID -> 269068 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10453 - 15541													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WATERFIELD 113 SL WELL #: 2H RRCID -> 269258 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF.10422 - 13318													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAHLER WELL #: 15SL RRCID -> 269798 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF.10006 - 13161													
08	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	8249	3	136	9	N	124		295
09	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7778	3	128	9	N	116		411
10	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	8025	3	112	9	N	102	171 1	342
11	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	7110	3	89	9	N	81	185 1	238
12	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	7536	3	123	9	N	112	185 1	165
*01	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6440	3	147	9	N	134		299
WEBB 187 WELL #: 2H RRCID -> 270266 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9800 - 14085													
08	1674 N	1411	-0-	-263	-0-	1374	3	37	9	N	34		399
09	1500 N	1344	-0-	-156	-0-	1299	3	45	9	N	41		440
10	1395 N	1383	-0-	-12	-0-	1330	3	53	9	N	48		488
11	1380 N	1317	-0-	-63	-0-	1271	3	46	9	N	42	1 1	529
12	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1290	3	69	9	N	63	183 1	409
*01	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	1287	3	61	9	N	55		464
MAHLER SL WELL #: 14H RRCID -> 270367 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10398 - 14757													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WATERFIELD 112 WELL #: 1H RRCID -> 270445 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10196 - 14615													
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3 1		178
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 270787 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9732 - 9794													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
10	14B2 EXT	115	-0-	115	115	115	3		N	-0-			74
11	14B2 EXT	353	-0-	353	468	353	3		N	-0-			74
12	14B2 EXT	276	-0-	276	744	276	3		N	-0-			74
*01	983 X	239	-0-	-744	-0-	239	3		N	-0-			74

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MAHLER		WELL #: 13SL		RRCID -> 271285		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 10479		PERF. 9778		- 14010			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
08	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	12997	3	316	9	N	287	185	1	483
09	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	12032	3	275	9	N	250	374	1	359
10	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	12928	3	245	9	N	223	184	1	398
11	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	12558	3	257	9	N	234	6	1	626
12	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	12598	3	234	9	N	213	572	1	267
*01	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	12170	3	187	9	N	170			437
-----															
WATERFIELD 'C'		WELL #: 14H		RRCID -> 271880		COMPL. DATE 10/07/2012		TOTAL DEPTH 9914		PERF.10323		- 14668			
08	4185	X	3664	-0-	-521	-0-	3598	3	66	9	N	60	179	1	274
09	3780	X	3509	-0-	-271	-0-	3436	3	73	9	N	66			340
10	3813	X	3619	-0-	-194	-0-	3543	3	76	9	N	69			409
11	3630	X	3454	-0-	-176	-0-	3378	3	76	9	N	69	189	1	289
12	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	3537	3	80	9	N	73			362
*01	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3468	3	282	9	N	256	191	1	427
-----															
A. WEBB ESTATE		WELL #: 7190H		RRCID -> 271946		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 9870		PERF.10203		- 13159			
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2377	3	43	9	N	39			225
09	2220	N	2208	-0-	-12	-0-	2166	3	42	9	N	38			263
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2277	3	53	9	N	48			311
11	2340	N	2279	-0-	-61	-0-	2215	3	64	9	N	58	185	1	184
12	2294	N	2169	-0-	-125	-0-	2100	3	69	9	N	63			247
01	2325	N	1362	-0-	-963	-0-	1319	3	43	9	N	39			286
-----															
WATERFIELD 'B' 100		WELL #: 2H		RRCID -> 272268		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 10185		PERF.10442		- 14773			
08	5239	X	4708	-0-	-531	-0-	4638	3	70	9	N	64			391
09	5070	X	4674	-0-	-396	-0-	4610	3	64	9	N	58	175	1	274
10	5146	X	4767	-0-	-379	-0-	4694	3	73	9	N	66			340
11	4800	X	4740	-0-	-60	-0-	4654	3	86	9	N	78	3	1	415
12	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4882	3	68	9	N	62	183	1	294
*01	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4784	3	87	9	N	79			373
-----															
MCMORDIE 25		WELL #: 2H		RRCID -> 272846		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 9476		PERF. 9783		- 13850			
08	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4703	3	74	9	N	67			201
09	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4559	3	74	9	N	67	188	1	80
10	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4677	3	65	9	N	59			139
11	4620	X	4545	-0-	-75	-0-	4438	3	107	9	N	97	174	1	62
12	4774	X	4011	-0-	-763	-0-	3921	3	90	9	N	82			144
01	4774	X	3778	-0-	-996	-0-	3702	3	76	9	N	69			213
-----															
MCMORDIE 26		WELL #: 2SL		RRCID -> 272847		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 9891		PERF.10153		- 14953			
08	21153	X	21153	-0-	-0-	-0-	20520	3	633	9	N	575	561	1	505
09	20842	X	20842	-0-	-0-	-0-	20216	3	626	9	N	569	562	1	512
10	21564	X	21564	-0-	-0-	-0-	20924	3	640	9	N	582	568	1	526
11	21049	X	21049	-0-	-0-	-0-	20408	3	641	9	N	583	758	1	351
12	21464	X	21464	-0-	-0-	-0-	20817	3	647	9	N	588	375	1	564
*01	19791	X	19791	-0-	-0-	-0-	19201	3	590	9	N	536	379	1	721
-----															
MCMORDIE 26 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 272899		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9440		- 14312			
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
MCMORDIE 26		WELL #:		4H	RRCID ->	272908	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	9871	PERF.10177	- 15025	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	1339	1	10955	3	N	293	372 1	215
09	12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	1296	1	10622	3	N	303	376 1	142
10	12661 X	12661	-0-	-0-	-0-	1339	1	10979	3	N	312	188 1	266
11	12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	1296	1	10464	3	N	301	375 1	192
12	12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	1339	1	10817	3	N	326	191 1	327
*01	12156 X	12156	-0-	-0-	-0-	1339	1	10451	3	N	333	382 1	278
WATERFIELD 'B' 100		WELL #:		1H	RRCID ->	274550	COMPL. DATE	07/06/2013	TOTAL DEPTH	10143	PERF.10450	- 14721	
08	7781 X	5906	-0-	-1875	-0-	5818	3	88	9	N	80		311
09	6210 X	5332	-0-	-878	-0-	5271	3	61	9	N	55		366
10	6231 X	5210	-0-	-1021	-0-	5143	3	67	9	N	61	178 1	249
11	5730 X	5589	-0-	-141	-0-	5483	3	106	9	N	96	2 1	343
12	5921 X	5184	-0-	-737	-0-	5114	3	70	9	N	64	187 1	220
01	5921 X	5018	-0-	-903	-0-	4930	3	88	9	N	80		300
MAHLER 107		WELL #:		1H	RRCID ->	275458	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	9763	PERF.10170	- 14792	
08	16709 X	15347	-0-	-1362	-0-	14878	3	469	9	N	426	380 1	299
09	15630 X	14750	-0-	-880	-0-	14313	3	437	9	N	397	380 1	316
10	15779 X	15153	-0-	-626	-0-	14662	3	491	9	N	446	381 1	381
11	15090 X	14403	-0-	-687	-0-	13945	3	458	9	N	416	392 1	405
12	15531 X	14915	-0-	-616	-0-	14428	3	487	9	N	443	373 1	475
*01	15345 X	14680	-0-	-665	-0-	14194	3	486	9	N	442	589 1	328
VOLLMERT "B"		WELL #:		12SL	RRCID ->	276057	COMPL. DATE	07/19/2014	TOTAL DEPTH	10671	PERF.11451	- 15268	
08	16116 X	16116	-0-	-0-	-0-	15954	3	162	9	N	147	177 1	557
09	14845 X	14845	-0-	-0-	-0-	14709	3	136	9	N	124	173 1	508
10	15480 X	15480	-0-	-0-	-0-	15313	3	167	9	N	152		660
11	14819 X	14819	-0-	-0-	-0-	14637	3	182	9	N	165	204 1	621
12	14533 X	14533	-0-	-0-	-0-	14365	3	168	9	N	153	172 1	602
*01	14893 X	14893	-0-	-0-	-0-	14685	3	208	9	N	189	189 1	602
FLOWERS 'C' 6		WELL #:		18SL	RRCID ->	276058	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	10304	PERF.12860	- 13891	
08	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4659	3	63	9	N	57	182 1	219
09	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4531	3	72	9	N	65		284
10	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4710	3	77	9	N	70	174 1	180
11	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4527	3	81	9	N	74	7 1	247
12	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4660	3	86	9	N	78		325
*01	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4440	3	74	9	N	67	186 1	206
CHAMBERS, F.M.		WELL #:		3H	RRCID ->	276103	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	10604	PERF.10800	- 12560	
08	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2177	3	66	9	N	60		237
09	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2144	3	68	9	N	62		299
10	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2193	3	67	9	N	61	176 1	184
11	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	1961	3	77	9	N	70	6 1	248
12	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2756	3	97	9	N	88		336
*01	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2466	3	76	9	N	69	157 1	248



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WATERFIELD SL		WELL #: 10H		RRCID -> 276124		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 9946		PERF.10393 - 14768				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	4216 X	3372	-0-	-844	-0-	3288	3	84	9	N	76	179	1	92
09	3810 X	3293	-0-	-517	-0-	3199	3	94	9	N	85			177
10	3937 X	3635	-0-	-302	-0-	3525	3	110	9	N	100	178	1	99
11	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3407	3	117	9	N	106	2	1	203
12	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3529	3	122	9	N	111	174	1	140
01	3627 X	3481	-0-	-146	-0-	3363	3	118	9	N	107			247
-----														
VOLLMERT 'B' SL		WELL #: 13H		RRCID -> 276126		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 9996		PERF.10370 - 14733				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FLOWERS 'C' 6 SL		WELL #: 19H		RRCID -> 276148		COMPL. DATE 06/08/2014		TOTAL DEPTH 9885		PERF.10332 - 14740				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MAHLER 106		WELL #: 5H		RRCID -> 276489		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 9999		PERF.10482 - 15635				
08	3968 X	2733	-0-	-1235	-0-	285	1	2250	3	N	180	180	1	267
						198	9							
09	3390 X	2810	-0-	-580	-0-	276	1	2336	3	N	180	168	1	279
						198	9							
10	3503 X	2961	-0-	-542	-0-	285	1	2471	3	N	186	175	1	290
						205	9							
11	3210 X	2851	-0-	-359	-0-	276	1	2381	3	N	176	177	1	289
						194	9							
12	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	285	1	2575	3	N	168	177	1	280
						185	9							
01	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	285	1	2474	3	N	197	165	1	312
						217	9							
-----														
WATERFIELD 'C'		WELL #: 15H		RRCID -> 276493		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 9629		PERF.10001 - 14819				
08	4743 X	3979	-0-	-764	-0-	3914	3	65	9	N	59	175	1	50
09	4200 X	3734	-0-	-466	-0-	3669	3	65	9	N	59			109
10	4154 X	3919	-0-	-235	-0-	3853	3	66	9	N	60			169
11	4020 X	3741	-0-	-279	-0-	3677	3	64	9	N	58	2	1	225
12	4154 X	3561	-0-	-593	-0-	3470	3	91	9	N	83	190	1	118
*01	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3895	3	87	9	N	79			197
-----														
MAHLER 106		WELL #: 8SL		RRCID -> 276528		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 9913		PERF.10242 - 15146				
08	15204 X	15204	-0-	-0-	-0-	14774	3	430	9	N	391	371	1	419
09	14220 X	14220	-0-	-0-	-0-	13814	3	406	9	N	369	192	1	596
10	13685 X	13685	-0-	-0-	-0-	13243	3	442	9	N	402	542	1	456
11	13654 X	13654	-0-	-0-	-0-	13235	3	419	9	N	381	195	1	642
12	14464 X	14464	-0-	-0-	-0-	14057	3	407	9	N	370	568	1	444
*01	13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	13466	3	360	9	N	327	375	1	396

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
WATERFIELD 'B' 100		WELL #: 3H		RRCID -> 277883		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 10136		PERF.10461 - 14882		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6634 X	5397	-0-	-1237	-0-	5338 3	59 9	N	54			245
09	5790 X	5105	-0-	-685	-0-	5047 3	58 9	N	53			298
10	5766 X	5204	-0-	-562	-0-	5140 3	64 9	N	58	185 1		171
11	5460 X	4778	-0-	-682	-0-	4712 3	66 9	N	60	3 1		228
12	5580 X	5153	-0-	-427	-0-	5089 3	64 9	N	58			286
*01	5394 X	4775	-0-	-619	-0-	4702 3	73 9	N	66			352
-----												
WEBB 'A'		WELL #: 5H		RRCID -> 277997		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 9879		PERF.10109 - 15100		
08	2139 N	1994	-0-	-145	-0-	1969 3	25 9	N	23	177 1		208
09	1980 N	1792	-0-	-188	-0-	1764 3	28 9	N	25			233
10	2015 N	1860	-0-	-155	-0-	1828 3	32 9	N	29			262
11	1920 N	1720	-0-	-200	-0-	1684 3	36 9	N	33			295
12	1860 N	1839	-0-	-21	-0-	1798 3	41 9	N	37			332
01	1860 N	1545	-0-	-315	-0-	1514 3	31 9	N	28			360
-----												
WEBB 'A'		WELL #: 6H		RRCID -> 277998		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 9711		PERF.10000 - 15203		
08	6789 X	5825	-0-	-964	-0-	5724 3	101 9	N	92			353
09	5910 X	5433	-0-	-477	-0-	5332 3	101 9	N	92	192 1		253
10	6045 X	5426	-0-	-619	-0-	5367 3	59 9	N	54			307
11	5850 X	5346	-0-	-504	-0-	5257 3	89 9	N	81			388
12	5859 X	5359	-0-	-500	-0-	5147 3	212 9	N	193	195 1		386
01	5828 X	4816	-0-	-1012	-0-	4691 3	125 9	N	114	197 1		303
-----												
CHAMBERS, F.M.		WELL #: 4H		RRCID -> 278026		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 10539		PERF.11352 - 15683		
08	9982 X	8148	-0-	-1834	-0-	8021 3	127 9	N	115	184 1		215
09	8970 X	8502	-0-	-468	-0-	8397 3	105 9	N	95			310
10	9083 X	8348	-0-	-735	-0-	8219 3	129 9	N	117	174 1		253
11	8790 X	7824	-0-	-966	-0-	7713 3	111 9	N	101	176 1		178
12	8773 X	8102	-0-	-671	-0-	7977 3	125 9	N	114			292
01	8773 X	8031	-0-	-742	-0-	7906 3	125 9	N	114	165 1		241
-----												
FLOWERS "A" 4		WELL #: 1SL		RRCID -> 278082		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 10534		PERF.11120 - 16122		
08	22293 X	22293	-0-	-0-	-0-	22124 3	169 9	N	154	187 1		392
09	21412 X	21412	-0-	-0-	-0-	21181 3	231 9	N	210	193 1		409
10	21130 X	21130	-0-	-0-	-0-	20962 3	168 9	N	153	374 1		188
11	21053 X	21053	-0-	-0-	-0-	20816 3	237 9	N	215	214 1		189
12	21798 X	21798	-0-	-0-	-0-	21510 3	288 9	N	262			451
*01	22386 X	22386	-0-	-0-	-0-	22061 3	325 9	N	295	396 1		350
-----												
CAMPBELL 39		WELL #: 2SL		RRCID -> 278083		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 10836		PERF.11421 - 15464		
08	22234 X	22234	-0-	-0-	-0-	22006 3	228 9	N	207	187 1		867
09	19376 X	19376	-0-	-0-	-0-	19135 3	241 9	N	219	196 1		890
10	22823 X	22823	-0-	-0-	-0-	22608 3	215 9	N	195			1085
11	28946 X	28946	-0-	-0-	-0-	28661 3	285 9	N	259	381 1		963
12	27872 X	27872	-0-	-0-	-0-	27752 3	120 9	N	109			1072
*01	30250 X	30250	-0-	-0-	-0-	29801 3	449 9	N	408	186 1		1294
-----												
CAMPBELL 39 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 278084		COMPL. DATE 12/18/2014		TOTAL DEPTH 11100		PERF.11540 - 16108		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MAHLER 108		WELL #:		1H	RRCID ->	278402	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	9603	PERF.	9980 - 16655	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		15748 X	14696	-0-	-1052	-0-	14369 3	327 9	N	297	370 1		285
09		14850 X	13986	-0-	-864	-0-	13667 3	319 9	N	290	190 1		385
10		15283 X	14365	-0-	-918	-0-	14034 3	331 9	N	301	375 1		311
11		14610 X	13664	-0-	-946	-0-	13342 3	322 9	N	293	193 1		411
12		14911 X	14117	-0-	-794	-0-	13791 3	326 9	N	296	372 1		335
*01		14694 X	13761	-0-	-933	-0-	13428 3	333 9	N	303	381 1		257

FLOWERS 'A' 4 SL		WELL #:		2H	RRCID ->	278419	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10081	PERF.	10665 - 15551
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAHLER 106 SL		WELL #:		9H	RRCID ->	278603	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	9980 - 14262
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WATERFIELD		WELL #:		3 L	RRCID ->	281969	COMPL. DATE	06/26/1980	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	9950 - 10020
08	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 3			N	-0-		211
09	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 3			N	-0-		211
10	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51 3			N	-0-		211
11	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46 3			N	-0-		211
12	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 3			N	-0-		211
*01	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 3			N	-0-		211

FLOWERS 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	283478	COMPL. DATE	09/05/2017	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10086 - 10420
08	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-		66
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		60462 730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
FLOWERS, R. A.		WELL #:		2	RRCID ->	094933	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	12340	PERF.	4510 - 4540
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		//CONT.//		60462 730	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
FLOWERS B				WELL #: 1105	RRCID -> 162576	COMPL. DATE 11/28/1996	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 4146	- 4157		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
FLOWERS C				WELL #: 906	RRCID -> 163215	COMPL. DATE 05/03/1996	TOTAL DEPTH 4245	PERF. 4055	- 4080		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
FIELDS-MAHLER				WELL #: 5098	RRCID -> 163960	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 4260	- 4262		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
FLOWERS C				WELL #: 1106	RRCID -> 164786	COMPL. DATE 06/16/1997	TOTAL DEPTH 4102	PERF. 4095	- 4102		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
FLOWERS -C-				WELL #: 1006	RRCID -> 164830	COMPL. DATE 08/20/1997	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 4102	- 4108		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
FLOWERS -D-				WELL #: 807	RRCID -> 164885	COMPL. DATE 06/21/1997	TOTAL DEPTH 4380	PERF. 4232	- 4246		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
FLOWERS -D-				WELL #: 607	RRCID -> 166427	COMPL. DATE 10/28/1997	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 4139	- 4145		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		//CONT.//		60462 730	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
FLOWERS "C"				WELL #: 1206	RRCID -> 169477	COMPL. DATE 04/25/1998	TOTAL DEPTH 4105	PERF. 4082	- 4105		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
FLOWERS "C"				WELL #: 1306	RRCID -> 169489	COMPL. DATE 04/28/1998	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 4194	- 4202		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
FLOWERS "C"				WELL #: 1406	RRCID -> 169631	COMPL. DATE 04/25/1998	TOTAL DEPTH 4195	PERF. 4094	- 4110		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CHAMBERS				WELL #: 303	RRCID -> 171449	COMPL. DATE 05/12/1998	TOTAL DEPTH 10170	PERF. 3998	- 4008		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER)				60462 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
MAHLER, FIELDS				WELL #: 1	RRCID -> 057997	COMPL. DATE 03/01/1974	TOTAL DEPTH 12475	PERF. 12029	- 12035		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
FLOWERS, R. A.				WELL #: 4 L	RRCID -> 058397	COMPL. DATE 04/00/1974	TOTAL DEPTH 12160	PERF. 11850	- 11930		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) //CONT.// 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 FLOWERS -C- WELL #: 306 L RRCID -> 081941 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12075 - 12187

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 WATERFIELD -C- WELL #: 1 RRCID -> 040695 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12088 - 12119

08	1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764 3		N	-0-			-0-
09	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507 3		N	-0-			-0-
10	1488 N	1116	-0-	-372 B	-0-	1116 3		N	-0-			-0-
11	1560 N	122	-0-	-1438 B	-0-	122 3		N	-0-			-0-
12	1550 N	1110	-0-	-440 B	-0-	1110 3		N	-0-			-0-
*01	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843 3		N	-0-			-0-

WATERFIELD "C" WELL #: 5 RRCID -> 169849 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12013 - 12068

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

MAHLER WELL #: 6 RRCID -> 170824 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12101 - 12221

08	14 X	14	-0-	-0- B	-0-	14 3		N	-0-			72
09	21 X	21	-0-	-0- B	-0-	21 3		N	-0-			72
10	252 X	252	-0-	-0- B	-0-	252 3		N	-0-			72
11	1821 X	1821	-0-	-0- B	-0-	1821 3		N	-0-			72
12	2882 X	2882	-0-	-0- B	-0-	2882 3		N	-0-			72
*01	2995 X	2995	-0-	-0- B	-0-	2995 3		N	-0-			72

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BCE-MACH III LLC 040209  
 CAMPBELL, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 035603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11315 PERF.11186 - 11204

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

CAMPBELL 37 WELL #: 1 RRCID -> 039709 COMPL. DATE 07/02/1966 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11328 - 11362

08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-			-0-
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-			-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-			-0-
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-			-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-			-0-
*01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209															
EARP WELL #: 1 RRCID -> 042011 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11262 - 11314															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 5 RRCID -> 223867 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11025 - 11117															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
FLOWERS TRUST -A- WELL #: 11 RRCID -> 227990 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11053 - 11125															
08	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3		N	-0-				-0-
09	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3		N	-0-				-0-
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3		N	-0-				-0-
11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3		N	-0-				-0-
12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3		N	-0-				-0-
*01	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3		N	-0-				-0-
-----															
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056															
VOLLMERT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 032226 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11096 - 11106															
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2		N	-0-				99
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2		N	-0-				99
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-				99
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-				99
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-				99
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2		N	-0-				99
-----															
FLOWERS TRUST -A- WELL #: 1 RRCID -> 039239 COMPL. DATE 03/24/1966 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11127 - 11132															
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				174
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				174
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	154	1		28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
-----															
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099															
WATERFIELD WELL #: 2L RRCID -> 086708 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11004 - 11017															
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		60462 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
VOLLMERT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	196234	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10920 - 11200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VOLLMERT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	199453	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11026 - 11070
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VOLLMERT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	205481	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	11260	PERF. N/A
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WATERFIELD		WELL #:		5	RRCID ->	218803	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11093 - 11106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER)				60467 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC				040205							
THORNE -A-		WELL #:		1 L	RRCID ->	117637	COMPL. DATE	09/15/1973	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12491 - 12510
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		073056	RRCID ->	192367	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12609 - 12613
HOWELL				9072							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA W. (MORROW LOWER)		60468 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C-		WELL #: 8 L		RRCID -> 116434		COMPL. DATE 05/08/1990		TOTAL DEPTH 12296		PERF. 9110 - 12005	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1550 N	1491	-0-	-59	-0-	1468 2	23 9	N	21		221
09	1500 N	1354	-0-	-146	-0-	1351 2	3 9	N	3	186 1	38
10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1471 2	26 9	N	24		62
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1443 2	52 9	N	47		109
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1513 2	17 9	N	15		124
*01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1494 2	29 9	N	26		150

MENDOTA GULCH (GRANITE WASH)		60469 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL		
LONE TREE OIL & GAS LLC		507473									
CAMPBELL, J.W. UNIT		WELL #: 135		RRCID -> 093032		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 11670		PERF.10412 - 10946	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	31 1	146 2	N	-0-		18
09	330 N	310	-0-	-20	-0-	30 1	280 2	N	-0-		18
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	31 1	355 2	N	12		30
						13 9					
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	30 1	315 2	N	-0-		30
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	31 1	343 2	N	10		40
						11 9					
*01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	31 1	343 2	N	10		50
						11 9					

MIAMI, N. (DOUGLAS, LO. -B-)		60946 400		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #: 4081		RRCID -> 243607		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10825		PERF. 7527 - 10628	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	456 2	24 9	N	22		57
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	612 2	19 9	N	17		74
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	836 2	18 9	N	16		90
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1170 2	30 9	N	27		117
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	677 2	30 9	N	27		144
*01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	604 2	42 9	N	38		182

MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER)		60948 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTS		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
GILL		WELL #: 1062		RRCID -> 197939		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 14125		PERF.13804 - 13906	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIAMI PABLO ENERGY II, LLC		60957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PABLO		631643									
PABLO		WELL #: 1032		RRCID -> 157329		COMPL. DATE 01/01/1996		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10776 - 11111	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	589 N	569	-0-	-20	-0-	569 2		N	-0-		110
09	540 N	526	-0-	-14	-0-	526 2		N	-0-		110
10	558 N	526	-0-	-32	-0-	526 2		N	-0-		110
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-		110
12	558 N	535	-0-	-23	-0-	535 2		N	-0-		110
01	527 N	520	-0-	-7	-0-	520 2		N	-0-		110

MIAMI UNIT PETROLEUM COMPANY DILLMAN GW		//CONT.//		60957 500 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		1402	RRCID ->	213115	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	11215	PERF.	9964 - 11088
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3		N	-0-			94
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1181 3	13 9	N	12			106
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1180 3	40 9	N	36			142
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3		N	-0-			142
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3		N	-0-			142
*01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1156 3	50 9	N	45			187
WILDHORSE OPERATING COMPANY CAMPELL -A-				923452								
		WELL #:		1041	RRCID ->	079411	COMPL. DATE	11/06/1978	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11137 - 11630
08	651 N	502	-0-	-149	-0-	502 3		N	-0-			12
09	570 N	561	-0-	-9	-0-	561 3		N	-0-			12
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-			12
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	728 3	10 9	N	9			21
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3		N	-0-			21
*01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-			21
MIAMI AIRPORT (MORROW) PRESIDIO PETROLEUM LLC MCCOY, BOB "C"				60960 250 676084	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
		WELL #:		2034	RRCID ->	192062	COMPL. DATE	10/16/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11095 - 11163
08	14B2 EXT	20	-0-	20	41	20 2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	151	-0-	151	192	151 2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	195	-0-	195	387	195 2		N	-0-			-0-
11	681	192	-0-	-489	-0-	192 2		N	-0-			-0-
12	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-
*01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
MILLS RANCH (ATOKA) BLACKBEARD OPERATING, LLC DAVIS FAMILY				61691 175 073056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
		WELL #:		1042	RRCID ->	211168	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	21200	PERF.	14206 - 16370
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-			85
09	330 N	238	-0-	-92	-0-	238 2		N	-0-			85
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-	53 1		32
11	390 N	302	-0-	-88	-0-	302 2		N	-0-			32
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			32
*01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-			32
CREST RESOURCES, INC. HARDIN UNIT				189901								
		WELL #:		1	RRCID ->	075151	COMPL. DATE	01/22/1978	TOTAL DEPTH	16670	PERF.	16044 - 16254
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2		N	-0-			-0-
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	125 2		N	-0-			-0-
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 2		N	-0-			-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2		N	-0-			-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
*01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-
OVERFLOW ENERGY, LLC FOSTER-WHEELER				628574								
		WELL #:		1	RRCID ->	276388	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	16800	PERF.	5130 - 5278
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH (ATOKA)		//CONT.//		61691 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
DAVIS		WELL #: 4043		RRCID -> 243633	COMPL. DATE 08/14/2008	TOTAL DEPTH 16874	PERF.14379	- 16875				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-			25
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	N	-0-			25
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2	N	-0-			25
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2	N	-0-			25
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-			25
01	1240 N	1069	-0-	-171	-0-	1069	2	N	-0-			25
-----												
DAVIS		WELL #: 2053		RRCID -> 248272	COMPL. DATE 01/08/2009	TOTAL DEPTH 17750	PERF.14994	- 17176				
08	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2	N	-0-			61
09	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2	N	-0-			61
10	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2	N	-0-			61
11	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3223	2	N	20			81
12	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2	N	-0-			81
*01	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2	N	-0-			81
-----												
DAVIS		WELL #: 1043		RRCID -> 250663	COMPL. DATE 10/04/2008	TOTAL DEPTH 17410	PERF.16934	- 17364				
08	3627 X	3533	-0-	-94	-0-	3533	2	N	-0-			30
09	3510 X	3236	-0-	-274	-0-	3236	2	N	-0-			30
10	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2	N	-0-			30
11	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2	N	-0-			30
12	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2	N	-0-			30
01	3658 X	3432	-0-	-226	-0-	3432	2	N	-0-			30
-----												
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059		RRCID -> 235264	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 16465	PERF.15751	- 16148				
MILLS RANCH		WELL #: 1024										
08	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	6160	2	83 9 N	75	168 1		90
09	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5483	2	68 9 N	62			152
10	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6099	2	91 9 N	83	172 1		63
11	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	5935	2	79 9 N	72			135
*12	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6184	2	96 9 N	87	177 1		45
*01	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	6255	2	85 9 N	77			122
-----												
MILLS RANCH		WELL #: 1021		RRCID -> 267242	COMPL. DATE 03/12/2012	TOTAL DEPTH 16400	PERF.16212	- 16306				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
-----												
MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)		61691 178		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
MILLS, R. D.		WELL #: 1 U		RRCID -> 133497	COMPL. DATE 05/01/1989	TOTAL DEPTH 21735	PERF.13850	- 13900				
08	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	2	Y	-0-			43
09	600 N	578	-0-	-22	-0-	578	2	Y	-0-			43
10	620 N	538	-0-	-82	-0-	538	2	Y	-0-			43
11	600 N	520	-0-	-80	-0-	520	2	Y	-0-			43
12	589 N	540	-0-	-49	-0-	540	2	Y	-0-			43
01	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	2	Y	-0-			43

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
JILL 54 WELL #: 1 RRCID -> 267252 COMPL. DATE 09/21/2012										TOTAL DEPTH	16587	PERF.13305	- 13560				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3546	2	75	9	N	68				98	
09		3450 X	3421	-0-	-29	-0-	3370	2	51	9	N	46				144	
10		3565 X	3501	-0-	-64	-0-	3439	2	62	9	N	56				200	
11		3450 X	3244	-0-	-206	-0-	3243	2	1	9	N	1	188	1		13	
12		3565 X	3392	-0-	-173	-0-	3335	2	57	9	N	52				65	
01		3565 X	3099	-0-	-466	-0-	2991	2	108	9	N	98				163	
-----																	
LARA 54 WELL #: 1 RRCID -> 268179 COMPL. DATE 07/29/2013										TOTAL DEPTH	16554	PERF.13195	- 13655				
08		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5224	2	80	9	N	73	176	1		77	
09		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4805	2	87	9	N	79				156	
10		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5000	2	68	9	N	62	184	1		34	
11		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4676	2	150	9	N	136				170	
12		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4701	2	91	9	N	83	175	1		78	
*01		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4161	2	78	9	N	71				149	
-----																	
TYLER 55 WELL #: 1 RRCID -> 268646 COMPL. DATE 11/14/2012										TOTAL DEPTH	16215	PERF.12902	- 14500				
08		341 N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-				-0-	
09		300 N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-				-0-	
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-				-0-	
11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-				-0-	
12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-				-0-	
01		310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-				-0-	
-----																	
TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267 COMPL. DATE 03/22/2013										TOTAL DEPTH	16628	PERF.13021	- 14200				
08		612 N	612	-0-	-0-	-0-	590	2	22	9	N	20				174	
09		551 N	551	-0-	-0-	-0-	522	2	29	9	N	26				200	
10		620 N	568	-0-	-52	-0-	566	2	2	9	N	2	112	1		90	
11		600 N	577	-0-	-23	-0-	577	2			N	-0-				90	
12		622 N	622	-0-	-0-	-0-	574	2	48	9	N	44				134	
*01		644 N	644	-0-	-0-	-0-	641	2	3	9	N	3				137	
-----																	
IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013										TOTAL DEPTH	18050	PERF.13023	- 13600				
08		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-				-0-	
09		360 N	138	-0-	-222	-0-	138	2			N	-0-				-0-	
10		403 N	179	-0-	-224	-0-	179	2			N	-0-				-0-	
11		390 N	296	-0-	-94	-0-	296	2			N	-0-				-0-	
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-				-0-	
01		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-				-0-	
-----																	
NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451 COMPL. DATE 09/04/2013										TOTAL DEPTH	18402	PERF.12530	- 13144				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.//													61691 178	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
FORMENTERA OPERATIONS LLC													276959										
JILL 54													WELL #: 2054	RRCID -> 246749	COMPL. DATE 10/06/2010	TOTAL DEPTH 17000	PERF.12276	- 14465					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE										
08		6076 X	2551	-0-	-3525	-0-	2536 2	15 9	N		14	9 1	121										
09		5100 X	4869	-0-	-231	-0-	4823 2	46 9	N		42	23 1	140										
10		5270 X	4667	-0-	-603	-0-	4613 2	54 9	N		49	17 1	172										
11		4740 X	4183	-0-	-557	-0-	4117 2	66 9	N		60	29 1	203										
*12		5022 X	4261	-0-	-761	-0-	4202 2	59 9	N		54	16 1	241										
01		5022 X	4462	-0-	-560	-0-	4441 2	21 9	N		19	10 1	250										
-----																							
PRESIDIO PETROLEUM LLC													676084										
MOORE 1													WELL #: 201	RRCID -> 214900	COMPL. DATE 02/21/2006	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13881	- 14785					
08		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334 2		N		-0-		40										
09		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 2		N		-0-		40										
10		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4675 2	1 9	N		1		41										
11		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972 2		N		-0-		41										
12		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993 2		N		-0-		41										
*01		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296 2		N		-0-		41										
-----																							
HARDIN UNIT													WELL #: 2018	RRCID -> 217376	COMPL. DATE 05/09/2006	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13797	- 14903					
08		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2526 2	35 9	N		32		75										
09		2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2405 2	19 9	N		17		92										
10		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2608 2	28 9	N		25		117										
11		2370 X	2320	-0-	-50	-0-	2287 2	33 9	N		30	60 1	87										
12		2449 X	2439	-0-	-10	-0-	2433 2	6 9	N		5	64 1	28										
01		2449 X	1997	-0-	-452	-0-	1980 2	17 9	N		15		43										
-----																							
NECTAR													WELL #: 2052	RRCID -> 258208	COMPL. DATE 05/04/2013	TOTAL DEPTH 17100	PERF.13241	- 16978					
08		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4153 2	35 9	N		32		88										
09		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3912 2	6 9	N		5		93										
10		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4060 2	30 9	N		27		120										
11		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3899 2	9 9	N		8	85 1	43										
12		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4331 2	50 9	N		45		88										
*01		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4233 2	31 9	N		28		116										
-----																							
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC													748059										
DAVIDSON													WELL #: 2036	RRCID -> 244390	COMPL. DATE 10/27/2008	TOTAL DEPTH 16020	PERF.14364	- 15930					
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-										
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-										
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-										
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-										
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-										
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-										
-----																							
MILLS RANCH (DES MOINES)													61691 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC													073056										
LISTER													WELL #: 4	RRCID -> 186543	COMPL. DATE 11/14/2001	TOTAL DEPTH 12220	PERF.11748	- 12070					
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-										
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-										
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-										
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-										
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-										
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.//		61691 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
LEDBETTER		WELL #:		6021H	RRCID ->	266037	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	12142	PERF.12429	- 17280			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3317 X	3225	-0-	-92	-0-	3108	2	117	9	Y	106			198
09		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4015	2	197	9	Y	179	321	1	56
10		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4077	2	189	9	Y	172	153	1	75
11		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4140	2	193	9	Y	175	150	1	100
12		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5086	2	198	9	Y	180	158	1	122
*01		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5014	2	210	9	Y	191	158	1	155

MITO RESOURCES TX LLC				571941						TOTAL DEPTH 12700 PERF.11880 - 11904					
DABERRY		WELL #:		401	RRCID ->	163838	COMPL. DATE	N/A							
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			737
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			737
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			737
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			737
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			737
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			737

FABIAN				WELL #:	2045	RRCID ->	166539	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	12260	PERF.11847	- 11990	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		969
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		969
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		969
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		969
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		969
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		969

BRYANT				WELL #:	2044	RRCID ->	168732	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11928	- 12060		
08	2108	N	2064	-0-	-44	-0-	2027	3	37	9	N	34		1289	
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2113	3	85	9	N	77	352	1	1014
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1886	3	57	9	N	52			1066
11	2010	N	1750	-0-	-260	-0-	1691	3	59	9	N	54			1120
12	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			1120
01	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			1120

COLTHARP				WELL #:	2051	RRCID ->	170461	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	12526	PERF.11962	- 12111		
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1370	3	55	9	N	50			1447
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1236	3	33	9	N	30			1477
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	980	3	36	9	N	33			1510
11	1380	N	785	-0-	-595	-0-	763	3	22	9	N	20			1530
12	1302	N	1022	-0-	-280	-0-	974	3	48	9	N	44			1574
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			1574

FABIAN				WELL #:	3045	RRCID ->	175319	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11858	- 12102		
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	114	3	6	9	N	5			845
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	148	3	3	9	N	3			848
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	251	3	8	9	N	7			855
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	3	1	9	N	1			856
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			856
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			856

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.// 61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.// 571941														
DABERRY		WELL #: 501		RRCID -> 176466		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11963 - 12005								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					809
-----																
BRYANT		WELL #: 3044		RRCID -> 181874		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11882 - 11978								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					326
-----																
FABIAN		WELL #: 4045		RRCID -> 183535		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11852 - 11882								
08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1633	3	133	9	N	121	238	1			1608
09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1534	3	68	9	N	62					1670
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1534	3	69	9	N	63					1733
11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1525	3	65	9	N	59					1792
*12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1457	3	67	9	N	61					1853
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					1853
-----																
DABERRY		WELL #: 701		RRCID -> 183847		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11859 - 11878								
08	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2717	3	69	9	N	63					1830
09	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2604	3	69	9	N	63					1893
10	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2671	3	69	9	N	63					1956
11	2700 N	2627	-0-	-73	-0-	2562	3	65	9	N	59					2015
12	2759 N	2637	-0-	-122	-0-	2571	3	66	9	N	60					2075
01	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					2075
-----																
BRYANT		WELL #: 4044		RRCID -> 184670		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 12078								
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	57	3	4	9	N	4					1731
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					1731
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					1731
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	49	3	3	9	N	3					1734
*12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					1734
01	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					1734
-----																
BUCKINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 184956		COMPL. DATE 09/12/2000		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 12122								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					414
-----																
FABIAN		WELL #: 5045		RRCID -> 187295		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 11872								
08	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2270	3	112	9	N	102	150	1			2596
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	737	3	24	9	N	22					2618
10	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2413	3	78	9	N	71					2689
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1022	3	36	9	N	33					2722
*12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2204	3	55	9	N	50					2772
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					2772

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.//		61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.//		571941													
DABERRY		WELL #:		301		RRCID ->		191561		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 26160		PERF.11910 - 11934	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
08	2170	N	1975	-0-	-195	-0-	1969	3	6	9	N	5			2020		
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2014	3	13	9	N	12			2032		
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1853	3	1	9	N	1			2033		
11	1920	N	1783	-0-	-137	-0-	1777	3	6	9	N	5			2038		
12	2108	N	1876	-0-	-232	-0-	1863	3	13	9	N	12			2050		
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			2050		
-----																	
BRYANT		WELL #:		5044		RRCID ->		207599		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 12360		PERF.12300 - 12330			
08	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2666	3	86	9	N	78	192	1	2292		
09	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2692	3	75	9	N	68			2360		
10	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2832	3	127	9	N	115			2475		
11	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2697	3	136	9	N	124	189	1	2410		
*12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2741	3	92	9	N	84			2494		
01	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			2494		
-----																	
DABERRY		WELL #:		801		RRCID ->		220003		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12720		PERF.12438 - 12680			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1597		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1597		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1597		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1597		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1597		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1597		
-----																	
COLTHARP		WELL #:		4051H		RRCID ->		261868		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 12117		PERF.16099 - 16381			
08	15345	X	14879	-0-	-466	-0-	14603	3	276	9	N	251	373	1	8699		
09	14850	X	14030	-0-	-820	-0-	13690	3	340	9	N	309	378	1	8630		
10	15314	X	14726	-0-	-588	-0-	14304	3	422	9	N	384	387	1	8627		
11	14490	X	13263	-0-	-1227	-0-	13072	3	191	9	N	174			8801		
12	14973	X	10662	-0-	-4311	-0-	10325	3	337	9	N	306	193	1	8914		
01	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					N	NO RPT			8914		
-----																	
BUCKINGHAM		WELL #:		3021H		RRCID ->		265496		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 12140		PERF.12496 - 16286			
08	15066	X	14007	-0-	-1059	-0-	13681	3	326	9	N	296	327	1	4526		
09	14580	X	12324	-0-	-2256	-0-	12162	3	162	9	N	147	187	1	4486		
10	15066	X	13224	-0-	-1842	-0-	13037	3	187	9	N	170			4656		
11	14310	X	10075	-0-	-4235	-0-	9691	3	384	9	N	349	188	1	4817		
12	14787	X	92	-0-	-14695	-0-	78	3	14	9	N	13			4830		
01	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					N	NO RPT			4830		
-----																	
BUCKINGHAM		WELL #:		2021		RRCID ->		266305		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 16300		PERF.12088 - 12506			
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	813	3	37	9	N	34			1379		
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	862	3	33	9	N	30			1409		
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	918	3	67	9	N	61	190	1	1280		
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	965	3	53	9	N	48			1328		
*12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	944	3	45	9	N	41			1369		
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			1369		
-----																	
BUCKINGHAM		WELL #:		6058H		RRCID ->		269034		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12265		PERF.12515 - 16514			
08	9300	X	8458	-0-	-842	-0-	8265	3	193	9	N	175	195	1	11009		
09	8490	X	7391	-0-	-1099	-0-	7183	3	208	9	N	189	185	1	11013		
10	8835	X	8343	-0-	-492	-0-	8112	3	231	9	N	210	192	1	11031		
11	8550	X	6890	-0-	-1660	-0-	6725	3	165	9	N	150			11181		
12	8463	X	6357	-0-	-2106	-0-	6128	3	229	9	N	208	395	1	10994		
01	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT			10994		



MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.//		61691 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059										
MILLS RANCH				WELL #: 1040	RRCID -> 220160	COMPL. DATE 07/09/2006	TOTAL DEPTH 16177	PERF.13489	- 14386					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		806 N	766	-0-	-40	-0-	757 2		9 9	N	8			213
09		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2			N	-0-			213
10		713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			213
11		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2			N	-0-			213
*12		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	839 2	197	9	N	179	182 1		210
*01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2			N	-0-			210

MILLS RANCH				WELL #: 2041	RRCID -> 233501	COMPL. DATE 11/05/2007	TOTAL DEPTH 14180	PERF.13000	- 13926					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RACHEL				WELL #: 1034	RRCID -> 262091	COMPL. DATE 08/28/2010	TOTAL DEPTH 15686	PERF. 9856	- 12492					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	9627 2	224	9	N	204	184 1		130
09		8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	8692 2	185	9	N	168	161 1		137
10		10199 X	8744	-0-	-1455	-0-	8555 2	189	9	N	172	177 1		132
11		9870 X	8166	-0-	-1704	-0-	8006 2	160	9	N	145	174 1		103
12		10199 X	8111	-0-	-2088	-0-	7925 2	186	9	N	169	184 1		88
01		9858 X	7745	-0-	-2113	-0-	7559 2	186	9	N	169	192 1		65

MILLS RANCH SE 25				WELL #: 1025	RRCID -> 274346	COMPL. DATE 04/21/2010	TOTAL DEPTH 16578	PERF.13172	- 13381					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		20130 X	20130	-0-	-0-	-0-	19468 2	662	9	N	602	749 1		115
09		19351 X	19351	-0-	-0-	-0-	18703 2	648	9	N	589	547 1		157
10		20047 X	20047	-0-	-0-	-0-	19374 2	673	9	N	612	532 1		237
11		19425 X	19425	-0-	-0-	-0-	18767 2	658	9	N	598	753 1		82
*12		20065 X	20065	-0-	-0-	-0-	19354 2	711	9	N	646	571 1		157
*01		19931 X	19931	-0-	-0-	-0-	19230 2	701	9	N	637	579 1		215

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461	RRCID -> 263209	COMPL. DATE 07/12/2010	TOTAL DEPTH 15630	PERF. 9687	- 12390					
ABERNETHY UNIT				WELL #: 1046RE										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH (ELLENBURGER)				61691 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
JAMES, W. F.				WELL #: 1 L	RRCID -> 067580	COMPL. DATE 05/23/1976	TOTAL DEPTH 24482	PERF.22918	- 23937					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
BRYANT WELL #: 3022 RRCID -> 268846 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12482 PERF.11934 - 11968													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1360	2	8	9	Y	7	130
09		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1455	2	4	9	Y	4	134
10		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1668	2	18	9	Y	16	62
11		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1604	2	26	9	Y	24	86
12		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	4	1	1635	2	Y	17	103
*01		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	19	9	68	1	Y	16	119
							18	9					
-----													
LOTT 3 WELL #: 3H RRCID -> 269855 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10600 - 15050													
08		4960 X	4745	-0-	-215	-0-	4535	2	210	9	N	191	206
09		4800 X	4711	-0-	-89	-0-	4506	2	205	9	N	186	240
10		4960 X	4748	-0-	-212	-0-	4535	2	213	9	N	194	250
11		4800 X	4300	-0-	-500	-0-	4105	2	195	9	N	177	245
12		4960 X	4850	-0-	-110	-0-	4631	2	219	9	N	199	251
01		4867 X	4758	-0-	-109	-0-	4513	2	245	9	N	223	148
-----													
LANCASTER WELL #: 7058H RRCID -> 270429 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10075 - 11667													
08		6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	2280	1	3750	2	Y	135	336
							149	9					
09		3000 N	3676	-0-	676	676	2182	1	1250	2	Y	222	172
							244	9					
10		4666 X	3990	-0-	-676	-0-	2288	1	1252	2	Y	409	202
							450	9					
11		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	2296	1	1233	2	Y	328	356
							361	9					
12		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	1871	1	1145	2	Y	391	166
							430	9					
*01		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	1217	1	725	2	Y	280	212
							308	9					
-----													
BROWN 8 WELL #: 7H RRCID -> 272108 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10130 - 14753													
08		3937 X	3733	-0-	-204	-0-	496	1	3080	2	Y	143	91
							157	9					
09		3810 X	3624	-0-	-186	-0-	480	1	2945	2	Y	181	108
							199	9					
10		3937 X	3871	-0-	-66	-0-	496	1	3131	2	Y	222	155
							244	9					
11		3810 X	3481	-0-	-329	-0-	480	1	2784	2	Y	197	174
							217	9					
12		3534 X	3443	-0-	-91	-0-	496	1	2715	2	Y	211	202
							232	9					
01		3534 X	3230	-0-	-304	-0-	496	1	2528	2	Y	187	208
							206	9					
-----													
LUTHER WILLIS 9 WELL #: 10H RRCID -> 272245 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10420 - 15234													
08		3968 X	2789	-0-	-1179	-0-	2625	2	164	9	N	149	139
09		3450 X	2621	-0-	-829	-0-	2457	2	164	9	N	149	114
10		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3369	2	243	9	N	221	162
11		3180 X	3142	-0-	-38	-0-	2897	2	245	9	N	223	209
12		3286 X	2937	-0-	-349	-0-	2717	2	220	9	N	200	231
01		3627 X	2508	-0-	-1119	-0-	2303	2	205	9	N	186	237

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
WILLIS, LUTHER 9 WELL #: 8H RRCID -> 272255 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10184 - 14797														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		4557 X	101	-0-	-4456	-0-	101	2		Y	-0-			111
09		4410 X	858	-0-	-3552	-0-	85	1	699	2	67			178
							74	9						
10		5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	375	1	4428	2	232	341	1	69
							255	9						
11		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	451	1	5451	2	264	173	1	158
							290	9					2 8	
12		5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	371	1	5279	2	263	173	1	244
							289	9					4 8	
*01		5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	435	1	4936	2	211	177	1	275
							232	9					3 8	

HUDSON 4 WELL #: 4H RRCID -> 272257 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10127 - 14703														
08		9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	1207	1	7992	2	433	516	1	165
							476	9					6 8	
09		7530 X	7349	-0-	-181	-0-	1216	1	5758	2	341	344	1	162
							375	9						
10		7781 X	6869	-0-	-912	-0-	1179	1	5308	2	347	334	1	170
							382	9					5 8	
11		7530 X	6128	-0-	-1402	-0-	931	1	4836	2	328	345	1	137
							361	9					16 8	
12		7781 X	6242	-0-	-1539	-0-	939	1	4916	2	352	348	1	120
							387	9					21 8	
01		7781 X	5280	-0-	-2501	-0-	4861	2	419	9	381	351	1	134
													16 8	

ZYBACH 11 WELL #: 9H RRCID -> 274489 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10330 - 15013														
08		5580 X	5110	-0-	-470	-0-	4763	2	347	9	315	344	1	120
							4696	2	375	9	341	346	1	115
09		5400 X	5071	-0-	-329	-0-	2287	2	146	9	133	172	1	75
							336	2	1	9	1	1	8	75
10		5580 X	2433	-0-	-3147	-0-	339	2	4	9	4	1	8	78
							72	2	22	9	20			98
11		5400 X	337	-0-	-5063	-0-								
12		5580 X	343	-0-	-5237	-0-								
01		5239 X	94	-0-	-5145	-0-								

LEE HEFLEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 276114 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10100 - 14623														
08		7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	1185	1	5980	2	407	514	1	252
							448	9					2 8	
09		6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	1258	1	4874	2	364	348	1	268
							400	9						
10		6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	1282	1	4789	2	347	350	1	263
							382	9					2 8	
11		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	1170	1	3656	2	286	366	1	179
							315	9					4 8	
12		5301 X	5053	-0-	-248	-0-	1208	1	3559	2	260	178	1	256
							286	9					5 8	
01		5301 X	4080	-0-	-1221	-0-	310	1	3418	2	320	344	1	228
							352	9					4 8	

OIL AND GAS DIVISION

-----															
MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
HUDSON 4 WELL #: 5H RRCID -> 277582 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10050 - 14660															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08		4805 X	4558	-0-	-247	-0-	155	1	4166	2	N	215	347	1	2 8 84
							237	9							
09		4650 X	4022	-0-	-628	-0-	150	1	3646	2	N	205	172	1	117
							226	9							
10		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	155	1	3724	2	N	186	167	1	2 8 134
							205	9							
11		4410 X	4163	-0-	-247	-0-	150	1	3784	2	N	208	176	1	4 8 162
							229	9							
12		4557 X	3768	-0-	-789	-0-	155	1	3390	2	N	203	176	1	5 8 184
							223	9							
01		4557 X	2971	-0-	-1586	-0-	155	1	2611	2	N	186	179	1	4 8 187
							205	9							
-----															
CREST RESOURCES, INC. 189901															
G.C. DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 282627 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 18273 PERF.13208 - 14546															
08		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-	176	1	3036
09		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			3036
10		682 N	599	-0-	-83	-0-	599	2			N	-0-			3036
11		780 N	504	-0-	-276	-0-	504	2			N	-0-			3036
12		744 N	555	-0-	-189	-0-	555	2			N	-0-			3036
*01		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			3036
-----															
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959															
TYLER 55 WELL #: 7H RRCID -> 271331 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11539 PERF.11710 - 16372															
08		4557 X	3200	-0-	-1357	-0-	3042	2	158	9	Y	144	150	1	149
09		3840 X	2453	-0-	-1387	-0-	2288	2	165	9	Y	150	159	1	140
10		3968 X	3908	-0-	-60	-0-	3646	2	262	9	Y	238	161	1	217
11		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3076	2	217	9	Y	197	52	1	362
*12		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3134	2	205	9	Y	186	369	1	179
01		3627 X	2958	-0-	-669	-0-	2785	2	173	9	Y	157	178	1	158
-----															
BARTZ 19 WELL #: 3019H RRCID -> 275691 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11488 - 16062															
08		3007 X	2439	-0-	-568	-0-	263	1	1965	2	Y	192	193	1	67
							211	9							
09		2610 X	2318	-0-	-292	-0-	254	1	1869	2	Y	177	196	1	48
							195	9							
10		2573 X	2481	-0-	-92	-0-	294	1	1974	2	Y	194	191	1	51
							213	9							
11		2490 X	2452	-0-	-38	-0-	287	1	1916	2	Y	226	201	1	76
							249	9							
*12		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	301	1	1919	2	Y	181	189	1	68
							199	9							
*01		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	313	1	1919	2	Y	159	7	1	220
							175	9							
-----															
STILES 3 WELL #: 3003H RRCID -> 276098 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11561 - 16400															
08		2356 X	1782	-0-	-574	-0-	204	1	1523	2	Y	50	6	1	301
							55	9							
09		1890 X	1722	-0-	-168	-0-	199	1	1465	2	Y	53	190	1	164
							58	9							
10		2015 X	1862	-0-	-153	-0-	233	1	1568	2	Y	55	8	1	211
							61	9							
11		1950 X	1789	-0-	-161	-0-	227	1	1514	2	Y	44	9	1	246
							48	9							
*12		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	243	1	1556	2	Y	48	9	1	285
							53	9							
01		1860 N	1804	-0-	-56	-0-	244	1	1492	2	Y	62	6	1	341
							68	9							

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959  
 MOORE 62 WELL #: 14H RRCID -> 276116 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11912 - 15562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2170 X	1975	-0-	-195	-0-	1610	2	365	9	Y	332	373	109
09	1920 X	1769	-0-	-151	-0-	1435	2	334	9	Y	304	327	86
10	1984 X	1834	-0-	-150	-0-	1516	2	318	9	Y	289	202	173
11	1860 X	1832	-0-	-28	-0-	1490	2	342	9	Y	311	47	437
*12	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1432	2	361	9	Y	328	611	154
01	1736 N	1643	-0-	-93	-0-	1322	2	321	9	Y	292	324	122

STILES 1 WELL #: 1901H RRCID -> 276173 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11344 - 16095

08	2883 X	1687	-0-	-1196	-0-	177	1	1325	2	Y	168	158	58
09	2580 X	1607	-0-	-973	-0-	185	9	1238	2	Y	183	173	68
10	2511 X	1566	-0-	-945	-0-	165	1	1115	2	Y	260	234	94
11	2220 X	1458	-0-	-762	-0-	286	9	1027	2	Y	253	241	106
*12	1891 X	1581	-0-	-310	-0-	153	1	1026	2	Y	359	279	186
*01	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	278	9	1579	2	Y	339	359	166
						160	1						
						395	9						
						257	1						
						373	9						

STILES 68 WELL #: 2868H RRCID -> 276227 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11770 - 16320

08	4061 X	3925	-0-	-136	-0-	456	1	3412	2	Y	52	15	175
09	3930 X	3647	-0-	-283	-0-	57	9	3173	2	Y	39	183	31
10	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	431	1	3928	2	Y	87	18	100
11	3930 X	3929	-0-	-1	-0-	43	9	3341	2	Y	81	21	160
*12	4340 X	3756	-0-	-584	-0-	583	1	3207	2	Y	46	18	188
01	4619 X	3695	-0-	-924	-0-	96	9	3130	2	Y	50	193	45
						499	1						
						89	9						
						51	9						
						510	1						
						55	9						

CALCOTE 63 WELL #: 6H RRCID -> 276378 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11679 - 16332

08	3813 X	3012	-0-	-801	-0-	2585	2	427	9	Y	388	445	176
09	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	2870	2	421	9	Y	383	404	155
10	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3079	2	431	9	Y	392	278	269
11	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3055	2	387	9	Y	352	71	550
*12	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3108	2	451	9	Y	410	712	248
*01	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3177	2	421	9	Y	383	437	194

STILES 68 WELL #: 3268H RRCID -> 276557 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11690 - 15892

08	6603 X	4879	-0-	-1724	-0-	556	1	4163	2	Y	145	138	51
09	5400 X	4660	-0-	-740	-0-	160	9	3963	2	Y	144	151	44
10	5332 X	4651	-0-	-681	-0-	539	1	3936	2	Y	118	123	39
11	5160 X	4380	-0-	-780	-0-	158	9	3657	2	Y	160	142	57
*12	4960 X	4397	-0-	-563	-0-	585	1	3654	2	Y	158	154	61
01	4867 X	4177	-0-	-690	-0-	130	9	3497	2	Y	97	119	39
						547	1						
						176	9						
						569	1						
						174	9						
						573	1						
						107	9						



-----												
MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
HILL WELL #: 7011H RRCID -> 276968 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10887 - 15680												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
08		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	890	2	259	9	N	279
09		953 N	953	-0-	-0-	-0-	791	2	162	9	N	243
10		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	895	2	235	9	N	274
11		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	1354	1	762	2	N	82
							200	9				
12		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	1399	1	882	2	N	119
							242	9				
*01		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	1399	1	886	2	N	207
							289	9				
-----												
FRYE RANCH 10 WELL #: 5010H RRCID -> 277299 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.12063 - 16376												
08		9765 X	7672	-0-	-2093	-0-	7470	2	202	9	N	153
09		8730 X	3400	-0-	-5330	-0-	3338	2	62	9	N	209
10		8184 X	2767	-0-	-5417	-0-	2713	2	54	9	N	63
11		7740 X	6807	-0-	-933	-0-	6595	2	212	9	N	256
12		7657 X	5663	-0-	-1994	-0-	5428	2	235	9	N	78
01		7657 X	4742	-0-	-2915	-0-	4497	2	245	9	N	111
-----												
DAVIS WELL #: 6053H RRCID -> 278958 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11269 - 15781												
08		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2196	2	207	9	N	247
09		2550 X	2316	-0-	-234	-0-	2095	2	221	9	N	262
10		2666 X	2490	-0-	-176	-0-	2249	2	241	9	N	292
11		2400 X	2206	-0-	-194	-0-	1976	2	230	9	N	310
12		2511 X	2345	-0-	-166	-0-	2126	2	219	9	N	132
01		2480 X	2110	-0-	-370	-0-	1946	2	164	9	N	281
-----												
DUPONT 1 WELL #: 4H RRCID -> 279033 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10721 - 15556												
08		5859 X	5131	-0-	-728	-0-	4448	2	683	9	N	285
09		7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	6264	2	763	9	N	419
10		7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	6821	2	569	9	N	179
11		7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	6880	2	668	9	N	405
12		9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	689	1	8461	2	N	257
							657	9				
*01		7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	707	1	6189	2	N	436
							602	9				
-----												
FRYE RANCH WELL #: 1029H RRCID -> 279090 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10928 - 15256												
08		905 X	905	-0-	-0-	-0-	465	2	440	9	Y	253
09		2460 X	1259	-0-	-1201	-0-	893	2	366	9	Y	145
10		2542 X	1408	-0-	-1134	-0-	968	2	440	9	Y	219
11		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	1044	1	1479	2	Y	217
							340	9				
12		3100 N	4219	-0-	1119	1119	1079	1	2826	2	Y	222
							314	9				
*01		3100 N	4366	-0-	1266	2385	1079	1	2945	2	Y	245
							342	9				



MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
FRYE RANCH WELL #: 6029H RRCID -> 279091 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11020 - 15402															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE			
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M				
08		3844 X	3116	-0-	-728	-0-	2955	2	161	9	N	146	187	1	52
09		3660 X	2845	-0-	-815	-0-	2735	2	110	9	N	100	93	1	59
10		3534 X	2635	-0-	-899	-0-	2513	2	122	9	N	111	94	1	76
11		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	1462	1	2597	2	N	212	219	1	69
							233	9							
12		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	1510	1	2461	2	N	199	125	1	143
							219	9							
*01		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	1510	1	2514	2	N	156	132	1	167
							172	9							
-----															
FRYE RANCH WELL #: 729H RRCID -> 279095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11174 - 16057															
08		3782 X	3569	-0-	-213	-0-	3301	2	268	9	N	244	187	1	175
09		3690 X	3570	-0-	-120	-0-	3329	2	241	9	N	219	188	1	206
10		3813 X	3000	-0-	-813	-0-	2769	2	231	9	N	210	185	1	231
11		3450 X	3412	-0-	-38	-0-	490	1	2694	2	N	207	189	1	249
							228	9							
12		3689 X	3583	-0-	-106	-0-	506	1	2843	2	N	213	361	1	101
							234	9							
01		3689 X	3390	-0-	-299	-0-	506	1	2656	2	N	207	189	1	119
							228	9							
-----															
FRYE RANCH WELL #: 0929H RRCID -> 279101 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11027 - 14941															
08		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1352	2	305	9	N	277	291	1	175
09		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1250	2	253	9	N	230	305	1	100
10		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1094	2	306	9	N	278	226	1	152
11		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	1044	1	875	2	N	303	242	1	213
							333	9							
12		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	1079	1	685	2	N	272	273	1	212
							299	9							
*01		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1079	1	473	2	N	281	272	1	221
							309	9							
-----															
FRYE RANCH WELL #: 8029H RRCID -> 279105 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10848 - 15150															
08		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2700	2	128	9	N	116	193	1	161
09		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3453	2	169	9	N	154	186	1	129
10		2666 X	1582	-0-	-1084	-0-	1538	2	44	9	N	40			169
11		2400 X	1077	-0-	-1323	-0-	1052	2	25	9	N	23			192
12		2666 X	2017	-0-	-649	-0-	1903	2	114	9	N	104			296
01		2666 X	2486	-0-	-180	-0-	2347	2	139	9	N	126	190	1	232
-----															
MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730															
08		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	335	1	696	2	N	163	188	1	208
							179	9							
09		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	324	1	622	2	N	157	187	1	178
							173	9							
10		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	335	1	1124	2	N	147	177	1	148
							162	9							
11		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	324	1	1160	2	N	171	186	1	133
							188	9							
12		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	335	1	1194	2	N	171	184	1	120
							188	9							
01		1612 N	1579	-0-	-33	-0-	335	1	1081	2	N	148	185	1	83
							163	9							

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-	195	1	1	5	121
09	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4334	2	106	9	N	96					217
10	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	66	176	1			107
11	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	496	1	6997	2	N	265	191	1			181
						292	9									
12	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	987	1	5133	2	N	252	181	1			252
						277	9									
*01	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	937	1	4527	2	N	206	191	1			267
						227	9									

  

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719																
TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984																
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

RACHEL WELL #: 2034 RRCID -> 266737 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142																
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

  

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059																
NAOMI WELL #: RRCID -> 229990 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 11638																
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016															

  

DAVIDSON WELL #: 1039A RRCID -> 242707 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874																
08	5487 X	4992	-0-	-495	-0-	4946	2	46	9	N	42					235
09	5130 X	4780	-0-	-350	-0-	4733	2	47	9	N	43					278
10	5084 X	4802	-0-	-282	-0-	4766	2	36	9	N	33	174	1			137
11	4920 X	4412	-0-	-508	-0-	4378	2	34	9	N	31					168
12	5084 X	4846	-0-	-238	-0-	4783	2	63	9	N	57					225
01	4991 X	4073	-0-	-918	-0-	4021	2	52	9	N	47	190	1			82

  

DAVIDSON WELL #: 2039 RRCID -> 252960 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 15529 PERF.12008 - 12562																
08	682 N	535	-0-	-147	-0-	524	2	11	9	N	10					103
09	570 N	527	-0-	-43	-0-	512	2	15	9	N	14					117
10	589 N	508	-0-	-81	-0-	497	2	11	9	N	10					127
11	510 N	488	-0-	-22	-0-	477	2	11	9	N	10	119	1			18
*12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	481	2	13	9	N	12					30
*01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	473	2	17	9	N	15					45

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//				61691 235	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.//				748059										
DAVIS				WELL #: 1023	RRCID -> 258741	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	13573	PERF.	11748	- 11904		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
-----														
MILLS RANCH				WELL #: 2041	RRCID -> 258836	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	14180	PERF.	11340	- 12914		
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	986	2	2	9	N	2	192	1	60
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	980	2	3	9	N	3			63
10	961 N	669	-0-	-292	-0-	665	2	4	9	N	4			67
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1122	2	20	9	N	18			85
*12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	916	2	28	9	N	25			110
*01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	885	2	19	9	N	17			127
-----														
HALE				WELL #: 1021H	RRCID -> 261907	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	12378	PERF.	12760	- 16910		
08	8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	7426	2	776	9	N	705	758	1	170
09	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	7164	2	767	9	N	697	724	1	143
10	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	7502	2	770	9	N	700	715	1	128
11	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	7280	2	958	9	N	871	732	1	267
*12	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	7315	2	481	9	N	437	551	1	153
01	7192 X	6911	-0-	-281	-0-	6228	2	683	9	N	621	574	1	200
-----														
RACHEL				WELL #: 1034	RRCID -> 262121	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL DEPTH	15686	PERF.	9856	- 12492		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BURRELL				WELL #: 2033	RRCID -> 264048	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	12886	PERF.	9906	- 10072		
08	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5613	2	58	9	N	53			130
09	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5492	2	63	9	N	57			187
10	5580 X	5559	-0-	-21	-0-	5491	2	68	9	N	62	177	1	72
11	5400 X	4880	-0-	-520	-0-	4824	2	56	9	N	51			123
12	5580 X	5114	-0-	-466	-0-	5046	2	68	9	N	62			185
01	5580 X	5108	-0-	-472	-0-	5029	2	79	9	N	72	179	1	78
-----														
MILLS RANCH & CO.				WELL #: 5017H	RRCID -> 265189	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	11358	PERF.	12458	- 16075		
08	16517 X	16517	-0-	-0-	-0-	15699	2	818	9	N	744	750	1	292
09	15735 X	15735	-0-	-0-	-0-	15350	2	385	9	N	350	375	1	267
10	16089 X	12984	-0-	-3105	-0-	12494	2	490	9	N	445	569	1	143
11	15570 X	14490	-0-	-1080	-0-	13969	2	521	9	N	474	367	1	250
12	16089 X	15420	-0-	-669	-0-	14856	2	564	9	N	513	560	1	203
01	16089 X	14863	-0-	-1226	-0-	14140	2	723	9	N	657	572	1	288
-----														
MILLS RANCH & CO.				WELL #: 7017H	RRCID -> 266337	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	12627	PERF.	13082	- 15300		
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	189	189	1	242
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	182	184	1	240
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	185	1	212
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	174	1	188
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	165	1	172
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	167	1	108

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.//		748059									
MILLS RANCH & CO.		WELL #: 8017H		RRCID -> 266694		COMPL. DATE 12/27/2011		TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	7764 2	344 9	N	313	375 1	200
09	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	7547 2	325 9	N	295	370 1	125
10	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	7025 2	325 9	N	295	187 1	233
11	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	7096 2	304 9	N	276	369 1	140
*12	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	7121 2	300 9	N	273	368 1	45
*01	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	7200 2	314 9	N	285	190 1	140
-----											
MILLS RANCH SE 24		WELL #: 5024H		RRCID -> 267324		COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648			
08	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	7218 2	122 9	N	111		203
09	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6596 2	108 9	N	98	171 1	130
10	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	7247 2	123 9	N	112	174 1	68
11	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6178 2	112 9	N	102		170
*12	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	7189 2	153 9	N	139	184 1	125
*01	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6489 2	160 9	N	145	190 1	80
-----											
MILLS RANCH & CO.		WELL #: 9017H		RRCID -> 267402		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
-----											
G. C. DAVIS		WELL #: 2023H		RRCID -> 272342		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232			
08	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4604 2	84 9	N	76		232
09	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	4918 2	150 9	N	136	175 1	193
10	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	4834 2	186 9	N	169	189 1	173
11	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4590 2	196 9	N	178	189 1	162
*12	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4633 2	208 9	N	189	186 1	165
*01	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4546 2	224 9	N	204	191 1	178
-----											
DOUG		WELL #: 4024		RRCID -> 274284		COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12044			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MILLS RANCH		WELL #: 3025		RRCID -> 276612		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 11988			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461															
STILES 67 WELL #: 23H RRCID -> 265055 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10688 - 15048															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	626	2	47	9	N	43	175	1		70
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	812	2	76	9	N	69				139
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	332	2	83	9	N	75				214
11	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-				214
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				214
-----															
LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088															
08	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2185	2	106	9	N	96				266
09	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2168	2	133	9	N	121				387
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1955	2	80	9	N	73	369	1		91
11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1674	2	96	9	N	87				178
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120				298
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				298
-----															
STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932															
08	2635 X	2143	-0-	-492	-0-	2059	2	84	9	N	76				226
09	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2523	2	127	9	N	115	172	1		169
10	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3029	2	189	9	N	172	194	1		147
11	3210 X	2787	-0-	-423	-0-	2636	2	151	9	N	137	193	1		91
12	3317 X	2990	-0-	-327	-0-	2826	2	164	9	N	149				240
01	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT				240
-----															
MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	172	1		503
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	673	2	296	9	N	269	194	1		578
10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	890	2	677	9	N	615	350	1		843
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	805	2	414	9	N	376	573	1		646
*12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	819	2	369	9	N	335	210	1		771
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				771
-----															
ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082															
08	3875 X	3239	-0-	-636	-0-	2897	2	342	9	N	311				779
09	3750 X	3093	-0-	-657	-0-	2784	2	309	9	N	281	562	1		498
10	3875 X	2902	-0-	-973	-0-	2695	2	207	9	N	188	365	1		321
11	3750 X	2741	-0-	-1009	-0-	2443	2	298	9	N	271	199	1		393
12	3720 X	1454	-0-	-2266	-0-	1312	2	142	9	N	129				522
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT				522
-----															
REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917															
08	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5570	2	138	9	N	125				312
09	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5302	2	103	9	N	94	196	1		210
10	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5503	2	156	9	N	142	181	1		171
11	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4565	2	50	9	N	45				216
*12	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4166	2	102	9	N	93	194	1		115
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT				115
-----															
STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937															
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	26	2	26	9	N	24	176	1		90
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	62	2	28	9	N	25				115
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	107	2	18	9	N	16				131
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				133
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				143
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				143

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3562	2	248	9	N	225	374	1		154	
09		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	4785	2	415	9	N	377	171	1		360	
10		5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	4816	2	383	9	N	348	368	1		340	
11		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4384	2	403	9	N	366	372	1		334	
*12		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4374	2	358	9	N	325	365	1		294	
01		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT				294	
-----																	
ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-				13	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13	
-----																	
ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78	
-----																	
DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 15262																	
08		768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-				149	
09		1290 X	962	-0-	-328	-0-	962	2			N	-0-				149	
10		1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-				149	
11		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-				149	
*12		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-				149	
01		992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT				149	
-----																	
MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357																	
08		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1231	2	237	9	N	215	366	1		113	
09		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	978	2	237	9	N	215				328	
10		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1595	2	242	9	N	220	362	1		186	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161				347	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	181	1		312	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				312	
-----																	
DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282																	
08		3503 X	2792	-0-	-711	-0-	2698	2	94	9	N	85	184	1		127	
09		3390 X	2622	-0-	-768	-0-	2530	2	92	9	N	84				211	
10		3503 X	2563	-0-	-940	-0-	2472	2	91	9	N	83				294	
11		3240 X	2368	-0-	-872	-0-	2290	2	78	9	N	71				365	
12		3069 X	2021	-0-	-1048	-0-	2008	2	13	9	N	12				377	
01		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT				377	
-----																	
STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452																	
08		6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	6226	2	320	9	N	291	189	1		466	
09		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5050	2	303	9	N	275	364	1		377	
10		4588 X	4353	-0-	-235	-0-	4080	2	273	9	N	248	369	1		256	
11		4440 X	1183	-0-	-3257	-0-	1103	2	80	9	N	73				329	
12		4588 X	4086	-0-	-502	-0-	3892	2	194	9	N	176				505	
01		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT				505	

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		3658 X	3610	-0-	-48	-0-	3533 2	77 9	N	70		495
09		3540 X	3425	-0-	-115	-0-	3347 2	78 9	N	71		566
10		3658 X	3233	-0-	-425	-0-	3205 2	28 9	N	25	191 1	400
11		3540 X	2830	-0-	-710	-0-	2716 2	114 9	N	104		504
12		3658 X	3337	-0-	-321	-0-	3213 2	124 9	N	113	174 1	443
01		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT		443
-----												
STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322												
08		361 N	361	-0-	-0-	-0-	313 2	48 9	N	44	183 1	281
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	213 2	48 9	N	44		325
10		3100 N	4454	-0-	1354	1354	4353 2	101 9	N	92	193 1	224
11		3000 N	9470	-0-	6470	7824	9428 2	42 9	N	38		262
*12		3100 N	4848	-0-	1748	9572	4798 2	50 9	N	45		307
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	9572			N	NO RPT		307
-----												
DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A												
08		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3350 2	100 9	N	91	170 1	211
09		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3407 2	130 9	N	118	184 1	145
10		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3172 2	95 9	N	86		231
11		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3300 2	120 9	N	109		340
*12		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871 2		N	-0-		340
01		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT		340
-----												
LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10350 - 14692												
08		4278 X	4221	-0-	-57	-0-	3505 2	716 9	N	651	366 1	523
09		4140 X	3998	-0-	-142	-0-	3307 2	691 9	N	628	923 1	228
10		4278 X	3667	-0-	-611	-0-	3109 2	558 9	N	507	187 1	548
11		4140 X	3903	-0-	-237	-0-	3268 2	635 9	N	577	754 1	371
12		4278 X	3797	-0-	-481	-0-	3189 2	608 9	N	553	543 1	381
01		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			N	NO RPT		381
-----												
LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10375 - 15088												
08		7874 X	5424	-0-	-2450	-0-	5239 2	185 9	N	168	192 1	546
09		7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	6900 2	508 9	N	462	557 1	451
10		7130 X	7077	-0-	-53	-0-	6604 2	473 9	N	430	379 1	502
11		6900 X	6690	-0-	-210	-0-	6480 2	210 9	N	191	192 1	501
*12		6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6202 2	89 9	N	81	193 1	389
01		7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-			N	NO RPT		389
-----												
LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142												
08		2666 X	1719	-0-	-947	-0-	1652 2	67 9	N	61		350
09		3000 X	2644	-0-	-356	-0-	2558 2	86 9	N	78	189 1	239
10		3286 X	1600	-0-	-1686	-0-	1504 2	96 9	N	87		326
11		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4071 2	92 9	N	84		410
12		3286 X	2256	-0-	-1030	-0-	2139 2	117 9	N	106	192 1	324
01		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			N	NO RPT		324
-----												
DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072												
08		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2567 2	32 9	N	29		288
09		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	2967 2	112 9	N	102	192 1	198
10		3069 X	2851	-0-	-218	-0-	2755 2	96 9	N	87		285
11		3300 X	2941	-0-	-359	-0-	2819 2	122 9	N	111	193 1	203
12		3410 X	2360	-0-	-1050	-0-	2253 2	107 9	N	97		300
01		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT		300

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10830 - 15664																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3217	2	392	9	N	356	555	1	416	
09		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	2824	2	289	9	N	263	363	1	316	
10		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	2751	2	283	9	N	257	181	1	392	
11		1830 X	1027	-0-	-803	-0-	946	2	81	9	N	74	193	1	273	
12		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-			273	
01		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT			273	
-----																
DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936																
08		3782 X	1648	-0-	-2134	-0-	1481	2	167	9	N	152			432	
09		2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	20	191	1	261	
10		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	1			262	
11		1530 X	1035	-0-	-495	-0-	882	2	153	9	N	139			401	
12		1643 X	636	-0-	-1007	-0-	563	2	73	9	N	66	141	1	326	
01		1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			326	
-----																
LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272																
08		3131 X	967	-0-	-2164	-0-	902	2	65	9	N	59			382	
09		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	28			410	
10		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			410	
11		1920 X	1162	-0-	-758	-0-	1142	2	20	9	N	18	187	1	241	
12		1736 X	267	-0-	-1469	-0-	243	2	24	9	N	22	31	1	232	
01		961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			232	
-----																
ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10075 - 14597																
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			118	
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	147	2	45	9	N	41			159	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161			320	
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			320	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	179	1	143	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143	
-----																
DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10780 - 15128																
08		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2673	2	226	9	N	205	172	1	198	
09		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1874	2	125	9	N	114			312	
10		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2167	2	173	9	N	157			469	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135	389	1	215	
*12		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2000	2	190	9	N	173	180	1	208	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208	
-----																
LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10042 - 14607																
08		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2080	2	341	9	N	310	384	1	314	
09		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2437	2	359	9	N	326	359	1	281	
10		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	2653	2	493	9	N	448	385	1	344	
11		3510 X	1315	-0-	-2195	-0-	1116	2	199	9	N	181	185	1	340	
12		3627 X	1134	-0-	-2493	-0-	1011	2	123	9	N	112	173	1	279	
01		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			279	
-----																
LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10042 - 14747																
08		4557 X	4263	-0-	-294	-0-	4051	2	212	9	N	193	193	1	349	
09		3870 X	2939	-0-	-931	-0-	2764	2	175	9	N	159	382	1	126	
10		3999 X	2310	-0-	-1689	-0-	2097	2	213	9	N	194			320	
11		4410 X	2254	-0-	-2156	-0-	2090	2	164	9	N	149	186	1	283	
12		4557 X	3094	-0-	-1463	-0-	2890	2	204	9	N	185	194	1	274	
01		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT			274	



MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10324 - 14962														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	1561 2	703 9	N	639	895 1	352			
09	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	1508 2	649 9	N	590	568 1	374			
10	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	1546 2	655 9	N	595	565 1	404			
11	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	1421 2	619 9	N	563	554 1	413			
*12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1376 2	576 9	N	524	544 1	393			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		393			
-----														
ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		179			
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1179 2	55 9	N	50		229			
10	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2413 2	133 9	N	121	192 1	158			
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1541 2	79 9	N	72		230			
*12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1569 2	90 9	N	82	193 1	119			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119			
-----														
THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 14443														
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 14723														
08	6107 X	1635	-0-	-4472	-0-	1635 2		N	-0-		168			
09	5910 X	1846	-0-	-4064	-0-	1824 2	22 9	N	20		188			
10	5890 X	1804	-0-	-4086	-0-	1651 2	153 9	N	139	181 1	146			
11	4260 X	1531	-0-	-2729	-0-	1461 2	70 9	N	64		210			
12	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			N	112		322			
01	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT		322			
-----														
ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892														
08	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	3868 2	458 9	N	416	364 1	349			
09	2970 X	1954	-0-	-1016	-0-	1831 2	123 9	N	112	190 1	271			
10	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	3658 2	361 9	N	328	364 1	235			
11	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2395 2	226 9	N	205	177 1	263			
12	4154 X	2586	-0-	-1568	-0-	2374 2	212 9	N	193	192 1	264			
01	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			N	NO RPT		264			
-----														
REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11501 PERF.11781 - 16203														
08	4092 X	274	-0-	-3818	-0-	40 2	234 9	N	213	176 1	358			
09	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-		358			
10	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-		358			
11	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	888 2	301 9	N	274	193 1	439			
*12	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1698 2	243 9	N	221	311 1	349			
01	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		349			

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
-----																	
DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11580 - 16287																	
08	8959	X	7110	-0-	-1849	-0-	6950	2	160	9	N	145	186	1			265
09	7350	X	5385	-0-	-1965	-0-	5277	2	108	9	N	98	180	1			183
10	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7219	2	141	9	N	128					311
11	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6722	2	224	9	N	204					515
12	7099	X	6817	-0-	-282	-0-	6800	2	17	9	N	15	242	1			288
01	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					288
-----																	
ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10630 - 15534																	
08	5487	X	4913	-0-	-574	-0-	4658	2	255	9	N	232	195	1			319
09	4890	X	4773	-0-	-117	-0-	4468	2	305	9	N	277	183	1			413
10	4960	X	3049	-0-	-1911	-0-	2974	2	75	9	N	68	189	1			292
11	4770	X	1920	-0-	-2850	-0-	1918	2	2	9	N	2					294
12	4898	X	3310	-0-	-1588	-0-	3234	2	76	9	N	69					363
01	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					363
-----																	
ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10240 - 15054																	
08	3875	X	3087	-0-	-788	-0-	2908	2	179	9	N	163	191	1			249
09	3300	X	2947	-0-	-353	-0-	2773	2	174	9	N	158	191	1			216
10	3875	X	2978	-0-	-897	-0-	2814	2	164	9	N	149	191	1			174
11	3750	X	2704	-0-	-1046	-0-	2492	2	212	9	N	193					367
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	138	185	1			320
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					320
-----																	
ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11325 - 15433																	
08	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	4827	2	273	9	N	248	169	1			393
09	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4574	2	259	9	N	235	183	1			445
10	4154	X	4121	-0-	-33	-0-	3873	2	248	9	N	225	361	1			309
11	4680	X	3715	-0-	-965	-0-	3495	2	220	9	N	200	184	1			325
12	5115	X	3858	-0-	-1257	-0-	3689	2	169	9	N	154	192	1			287
01	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					287
-----																	
ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10225 - 14509																	
08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3525	2	182	9	N	165	180	1			142
09	4020	X	3413	-0-	-607	-0-	3225	2	188	9	N	171					313
10	4154	X	1743	-0-	-2411	-0-	1663	2	80	9	N	73	185	1			201
11	3120	X	1801	-0-	-1319	-0-	1699	2	102	9	N	93					294
12	3720	X	843	-0-	-2877	-0-	822	2	21	9	N	19					313
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					313
-----																	
ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135	179	1			303
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	189	1			212
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1848	2	105	9	N	95					307
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1408	2	116	9	N	105					412
*12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1135	2	70	9	N	64	193	1			283
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					283

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
08		3193 X	2241	-0-	-952	-0-	2037 2	204 9	N	185	191 1	232
09		3090 X	2274	-0-	-816	-0-	2032 2	242 9	N	220	190 1	262
10		3193 X	2353	-0-	-840	-0-	2068 2	285 9	N	259	191 1	330
11		3090 X	1261	-0-	-1829	-0-	1055 2	206 9	N	187	178 1	339
12		3193 X	1566	-0-	-1627	-0-	1357 2	209 9	N	190	373 1	156
01		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT		156
-----												
TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 14723												
08		4185 X	3470	-0-	-715	-0-	3042 2	428 9	N	389	554 1	279
09		3240 X	2448	-0-	-792	-0-	2129 2	319 9	N	290	329 1	240
10		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	2656 2	361 9	N	328	177 1	391
11		4050 X	2027	-0-	-2023	-0-	1756 2	271 9	N	246	357 1	280
12		4185 X	1300	-0-	-2885	-0-	1038 2	262 9	N	238	179 1	339
01		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			N	NO RPT		339
-----												
DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111												
08		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3981 2	2 9	N	2		221
09		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4292 2	58 9	N	53		274
10		4557 X	2706	-0-	-1851	-0-	2680 2	26 9	N	24		298
11		4410 X	1296	-0-	-3114	-0-	1239 2	57 9	N	52		350
12		3968 X	1230	-0-	-2738	-0-	1229 2	1 9	N	1	186 1	165
01		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			N	NO RPT		165
-----												
MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192												
08		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2577 2	173 9	N	157		375
09		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2402 2	363 9	N	330	370 1	335
10		2790 X	1872	-0-	-918	-0-	1872 2		N	-0-		335
11		2700 X	203	-0-	-2497	-0-	90 2	113 9	N	103	184 1	254
12		2790 X	249	-0-	-2541	-0-	85 2	164 9	N	149	192 1	211
01		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT		211
-----												
HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10970 - 15917												
08		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	3789 2	483 9	N	439	364 1	510
09		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3805 2	81 9	N	74	192 1	392
10		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3441 2	277 9	N	252	375 1	269
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	254	192 1	331
*12		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3082 2	235 9	N	214	188 1	357
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		357
-----												
BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403												
08		3348 X	2227	-0-	-1121	-0-	2125 2	102 9	N	93	204 1	350
09		3240 X	3185	-0-	-55	-0-	3121 2	64 9	N	58		408
10		3348 X	2650	-0-	-698	-0-	2511 2	139 9	N	126		534
11		3240 X	1523	-0-	-1717	-0-	1523 2		N	-0-		534
12		3348 X	719	-0-	-2629	-0-	652 2	67 9	N	61	206 1	389
01		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			N	NO RPT		389
-----												
HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381												
08		3100 N	4200	-0-	1100	1100	4037 2	163 9	N	148	370 1	247
09		3000 N	2103	-0-	-897	203	2053 2	50 9	N	45		292
10		2461 N	2258	-0-	-203	-0-	1828 2	430 9	N	391	367 1	316
11		925 N	925	-0-	-0-	-0-	789 2	136 9	N	124		440
12		2759 X	1095	-0-	-1664	-0-	957 2	138 9	N	125	203 1	362
01		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N	NO RPT		362

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2168	2	179	9	N	163	205	1		178	
09		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2088	2	154	9	N	140	194	1		124	
10		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1332	2	138	9	N	125				249	
11		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	964	2	184	9	N	167	201	1		215	
*12		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1019	2	140	9	N	127				342	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				342	
-----																	
BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131																	
08		3751 X	3211	-0-	-540	-0-	3143	2	68	9	N	62	206	1		261	
09		3630 X	3402	-0-	-228	-0-	2931	2	471	9	N	428	183	1		506	
10		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4546	2	430	9	N	391	409	1		488	
11		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	4670	2	396	9	N	360	377	1		471	
*12		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	2876	2	618	9	N	562	199	1		834	
01		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT				834	
-----																	
REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349																	
08		412 N	412	-0-	-0-	-0-	309	2	103	9	N	94	205	1		148	
09		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1341	2	223	9	N	203				351	
10		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2143	2	369	9	N	335	238	1		448	
11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	324	2	153	9	N	139	187	1		400	
*12		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	989	2	28	9	N	25	204	1		221	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				221	
-----																	
STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				158	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				158	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				158	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11				169	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				169	
-----																	
HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462																	
08		1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1525	2	59	9	N	54	188	1		385	
09		1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-				385	
10		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1070	2	386	9	N	351				736	
11		1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-				736	
*12		719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-				736	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				736	
-----																	
FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649																	
08		3317 X	67	-0-	-3250	-0-	67	2			N	-0-				130	
09		3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-				130	
10		3317 X	7	-0-	-3310	-0-	7	2			N	-0-				130	
11		2340 X	7	-0-	-2333	-0-	7	2			N	-0-				130	
12		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-				130	
01		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				130	
-----																	
HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448																	
08		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-	184	1		339	
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	16	2	171	9	N	155	192	1		302	
10		520 N	520	-0-	-0-	-0-	19	2	501	9	N	455				757	
11		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-				757	
*12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-	204	1		553	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				553	

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012										TOTAL DEPTH	10313	PERF.11139 - 15134					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						111
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						111
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						111
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						111
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						111
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						111
-----																	
PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012										TOTAL DEPTH	10831	PERF.11536 - 15671					
08	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4420	2	163	9	N	148	206	1			139
09	5430	X	4708	-0-	-722	-0-	4574	2	134	9	N	122					261
10	5611	X	4895	-0-	-716	-0-	4625	2	270	9	N	245					506
11	5400	X	4103	-0-	-1297	-0-	4103	2			N	-0-	210	1			296
12	5580	X	3830	-0-	-1750	-0-	3599	2	231	9	N	210	181	1			325
01	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					325
-----																	
PURYEAR 28 WELL #: 16H RRCID -> 279657 COMPL. DATE 04/26/2012										TOTAL DEPTH	10854	PERF.11360 - 15721					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						50
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						50
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						50
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						50
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						50
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						50
-----																	
HAMILTON 39 WELL #: 10H RRCID -> 280665 COMPL. DATE 07/18/2012										TOTAL DEPTH	10212	PERF.10319 - 14943					
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	394	2	532	9	N	484	547	1			418
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	344	2	410	9	N	373	352	1			439
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	152	2	318	9	N	289	191	1			537
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	194	2	359	9	N	326	558	1			305
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					318
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318
-----																	
PURYEAR 28 WELL #: 14H RRCID -> 281437 COMPL. DATE 04/09/2012										TOTAL DEPTH	10788	PERF.11570 - 15587					
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	948	2	263	9	N	239					332
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1521	2	138	9	N	125					457
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-	201	1			256
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					256
*12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					256
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256
-----																	
ONA BLACK 49 WELL #: 9H RRCID -> 281599 COMPL. DATE 03/10/2013										TOTAL DEPTH	10782	PERF.11186 - 15366					
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2130	2	21	9	N	19	20	1			334
09	2460	X	2288	-0-	-172	-0-	2288	2			N	-0-					334
10	2542	X	545	-0-	-1997	-0-	536	2	9	9	N	8					342
11	2340	X	273	-0-	-2067	-0-	273	2			N	-0-					342
12	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	2					344
01	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					344

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461							
HAGERMAN		WELL #: 7070H		RRCID -> 289601		COMPL. DATE 04/05/2020		TOTAL DEPTH 11389 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09758 04/26/2021									

MILLS RANCH (HUNTON)		61691 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
SCOTT, MARY L.		WELL #: 1		RRCID -> 073933		COMPL. DATE 06/20/1977		TOTAL DEPTH 21614 PERF.20689 - 21429				
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	31	1	1737	2	N	-0-	-0-
09	1710 N	1686	-0-	-24	-0-	1686	2			N	-0-	-0-
10	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT	-0-
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
DABERRY, J. F. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 055478		COMPL. DATE 05/23/1973		TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971				
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FABIAN, SIDNEY		WELL #: 1		RRCID -> 055497		COMPL. DATE 10/30/1972		TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A				
08	9300 X	8025	-0-	-1275	-0-	8025	2			Y	-0-	-0-
09	8040 X	3739	-0-	-4301	-0-	3739	2			Y	-0-	-0-
10	9300 X	3201	-0-	-6099	-0-	3201	2			Y	-0-	-0-
11	9000 X	2727	-0-	-6273	-0-	2727	2			Y	-0-	-0-
12	4836 X	2968	-0-	-1868	-0-	2968	2			Y	-0-	-0-
01	4836 X	2461	-0-	-2375	-0-	2461	2			Y	-0-	-0-

COLTHARP, VALENTINE, ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 057659		COMPL. DATE 01/09/1974		TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687				
08	16244 X	10342	-0-	-5902	-0-	10342	2			Y	-0-	-0-
09	15720 X	14158	-0-	-1562	-0-	14158	2			Y	-0-	-0-
10	17865 X	17865	-0-	-0-	-0-	17865	2			Y	-0-	-0-
11	14610 X	11500	-0-	-3110	-0-	11500	2			Y	-0-	-0-
12	16276 X	16276	-0-	-0-	-0-	16276	2			Y	-0-	-0-
*01	16614 X	16614	-0-	-0-	-0-	16614	2			Y	-0-	-0-

LISTER		WELL #: 1		RRCID -> 057750		COMPL. DATE 01/30/1974		TOTAL DEPTH 20965 PERF.20140 - 20828				
08	23875 X	23875	-0-	-0-	-0-	23875	2			Y	-0-	-0-
09	23988 X	23988	-0-	-0-	-0-	23988	2			Y	-0-	-0-
10	25252 X	25252	-0-	-0-	-0-	25252	2			Y	-0-	-0-
11	25957 X	25957	-0-	-0-	-0-	25957	2			Y	-0-	-0-
12	26006 X	26006	-0-	-0-	-0-	26006	2			Y	-0-	-0-
*01	26265 X	26265	-0-	-0-	-0-	26265	2			Y	-0-	-0-

MILLS RANCH (HUNTON)		//CONT.//		61691 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
YOUNG, J. W., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	060163	COMPL. DATE	09/24/1974	TOTAL DEPTH	20923	PERF.	20098 - 20826		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	19534 X	19534	-0-	-0-	-0-	19534	2			Y	-0-			-0-
09	18827 X	18827	-0-	-0-	-0-	18827	2			Y	-0-			-0-
10	19195 X	19195	-0-	-0-	-0-	19195	2			Y	-0-			-0-
11	18793 X	18793	-0-	-0-	-0-	18793	2			Y	-0-			-0-
12	19513 X	19513	-0-	-0-	-0-	19513	2			Y	-0-			-0-
01	19468 X	18615	-0-	-853	-0-	18615	2			Y	-0-			-0-
-----														
MILLS, R. D.		WELL #:		1 L	RRCID ->	065649	COMPL. DATE	12/13/1975	TOTAL DEPTH	21735	PERF.	20680 - 21631		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JAMES, W. F.		WELL #:		1 U	RRCID ->	067581	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	24482	PERF.	20747 - 21330		
08	9300 X	9094	-0-	-206	-0-	9094	2			Y	-0-			-0-
09	9000 X	8486	-0-	-514	-0-	8486	2			Y	-0-			-0-
10	9300 X	7450	-0-	-1850	-0-	7450	2			Y	-0-			-0-
11	9000 X	7548	-0-	-1452	-0-	7548	2			Y	-0-			-0-
12	8773 X	7690	-0-	-1083	-0-	7690	2			Y	-0-			-0-
01	8773 X	7640	-0-	-1133	-0-	7640	2			Y	-0-			-0-
-----														
BRYANT, FLORENCE DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	071567	COMPL. DATE	03/21/1977	TOTAL DEPTH	24750	PERF.	20871 - 21158		
08	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	112	1	9460	2	Y	-0-			-0-
09	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			Y	-0-			-0-
10	8990 X	8906	-0-	-84	-0-	2	1	8904	2	Y	-0-			-0-
11	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			Y	-0-			-0-
12	9593 X	9593	-0-	-0-	-0-	9593	2			Y	-0-			-0-
01	9579 X	8802	-0-	-777	-0-	8802	2			Y	-0-			-0-
-----														
MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH)				61691 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
LISTER		WELL #:		2	RRCID ->	166902	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	14515	PERF.	14050 - 14088		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
FRANCES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169968	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	14650	PERF.	14422 - 14466		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH) //CONT.//													61691 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC													875461											
DAVIDSON, MILDRED													WELL #: 1036R	RRCID -> 213557	COMPL. DATE 07/15/2005	TOTAL DEPTH 21640	PERF.14442	- 15429						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
08		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-			66										
09		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-			66										
10		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-			66										
11		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-			66										
*12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			66										
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66										

MILLS RANCH (MORROW CHERT)													61691 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC													073056											
NECTAR													WELL #: 1	RRCID -> 213926	COMPL. DATE 05/09/2010	TOTAL DEPTH 18402	PERF.17812	- 18076						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										

MILLS RANCH, S. (HUNTON)													61696 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC													073056											
DAVIS, E. T.													WELL #: 1	RRCID -> 077432	COMPL. DATE 03/03/1978	TOTAL DEPTH N/A	PERF.19097	- 20492						
08		4526	4389	-0-	-137	-0-	4389	2		Y	-0-			-0-										
09		4760	4570	-0-	-190	-0-	4570	2		Y	-0-			-0-										
10		4526	4453	-0-	-73	-0-	4453	2		Y	-0-			-0-										
11		4504	4442	-0-	-62	-0-	4442	2		Y	-0-			-0-										
12		4712	4602	-0-	-110	-0-	4602	2		Y	-0-			-0-										
01		4712	4702	-0-	-10	-0-	4702	2		Y	-0-			-0-										

MILLS RANCH, SE. (HUNTON)													61700 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC													073056											
BRYANT													WELL #: 1022	RRCID -> 084053	COMPL. DATE 06/21/1979	TOTAL DEPTH 24600	PERF.19182	- 19947						
08		23362	22500	-0-	-862	-0-	22500	2		Y	-0-			-0-										
09		20940	20350	-0-	-590	-0-	20350	2		Y	-0-			-0-										
10		22206	21922	-0-	-284	-0-	21922	2		Y	-0-			-0-										
11		21800	21370	-0-	-430	-0-	21370	2		Y	-0-			-0-										
12		21244	21131	-0-	-113	-0-	21131	2		Y	-0-			-0-										
01		21018	19533	-0-	-1485	-0-	19533	2		Y	-0-			-0-										

MO-TEX (MEISNER)													62235 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
CONOCOPHILLIPS COMPANY													172232											
SIMS													WELL #: 2	RRCID -> 162911	COMPL. DATE 01/24/1997	TOTAL DEPTH 13115	PERF.12605	- 12750						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										

MAKAR PRODUCTION COMPANY													522986	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER							
SIMS													WELL #: 1	RRCID -> 090593	COMPL. DATE 09/16/1980	TOTAL DEPTH 13569	PERF.12768	- 12792						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										



MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986											
DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	145131	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12732	- 12850		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	858	3	25	9	Y	23	23	1		28
09	960 N	833	-0-	-127	-0-	808	3	25	9	Y	23	23	1		28
10	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2417	3	34	9	Y	31	23	1		36
11	3000 N	3872	-0-	872	872	3638	3	234	9	Y	213	173	1		76
12	3100 N	4299	-0-	1199	2071	4298	3	1	9	Y	1				77
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	645					Y	NO RPT				77
-----															
DUNN		WELL #:		1	RRCID ->	159191	COMPL. DATE	07/04/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12406	- 12560		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DUNCAN		WELL #:		2	RRCID ->	161951	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12488	- 12586		
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-				25
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-				25
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-				25
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	72	3	55	9	N	50				75
12	124 N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-				75
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				75
-----															
DUNCAN		WELL #:		3	RRCID ->	165148	COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12600	- 12680		
08	3379 X	2280	-0-	-1099	-0-	2280	3			N	-0-				25
09	2760 X	2263	-0-	-497	-0-	2263	3			N	-0-				25
10	2790 X	1937	-0-	-853	-0-	1937	3			N	-0-				25
11	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5764	3	86	9	N	78				103
12	10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	10156	3	101	9	N	92				195
01	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT				195
-----															
NORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	167798	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12628	- 12638		
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-				40
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-				40
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-				40
11	420 N	358	-0-	-62	-0-	358	3			N	-0-				40
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-				40
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT				40
-----															
DUNN		WELL #:		2	RRCID ->	169546	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12510	- 12520		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DUNCAN		WELL #:		4	RRCID ->	169662	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	12762	- 12774		
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-				53
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-				53
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-				53
11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-				53
12	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-				53
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				53

OIL AND GAS DIVISION

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986										
DUNN		WELL #:		3	RRCID ->	172936	COMPL. DATE	04/11/1999	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12420	- 12430		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROB		WELL #:		2	RRCID ->	175847	COMPL. DATE	09/06/1999	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12750	- 12775	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAURITA		WELL #:		1	RRCID ->	178005	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12342	- 12366	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORMAN		WELL #:		2	RRCID ->	186100	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	12968	PERF.12714	- 12718
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-		32
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-		32
10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-		32
11	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3		N	-0-		32
12	3100 N	3229	-0-	129	129	3229	3		N	-0-		32
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	36				N	NO RPT		32

CRADDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	202291	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	13404	PERF.12654	- 12766
08	3441 X	3313	-0-	-128	-0-	3307	3	6 9	Y	5		46
09	3330 X	3147	-0-	-183	-0-	3139	3	8 9	Y	7		53
10	3441 X	2420	-0-	-1021	-0-	2418	3	2 9	Y	2		55
11	3300 X	3116	-0-	-184	-0-	3116	3		Y	-0-		55
12	3317 X	3116	-0-	-201	-0-	3115	3	1 9	Y	1		56
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-				Y	NO RPT		56

PRESIDIO PETROLEUM LLC HUNTER UNIT		WELL #:		676084	1	RRCID ->	280108	COMPL. DATE	02/14/2016	TOTAL DEPTH	14510	PERF.13617	- 13665
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			120
10	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2		N	-0-			120
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	685	2	1 9	N	1			121
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			121

MOBEETIE (BR DOLO H2S DISPOSAL)		62243 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		572602										
BUD HOGAN SWD 44		WELL #: 2		RRCID -> 276277		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4650 - 6100		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBEETIE (DOUGLAS)		62243 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757										
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-		WELL #: 1		RRCID -> 031317		COMPL. DATE 05/10/1963		TOTAL DEPTH 12575		PERF. 6866 - 6870		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-			33
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-			33
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-			33
*12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3	N	-0-			33
*01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-			33

SIMS OP. UNIT R/A -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 036292		COMPL. DATE 01/02/1964		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 6914 - 6920		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-	432	7	60
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			77
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

MOBEETIE OP. UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 036316		COMPL. DATE 07/13/1983		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 4176 - 4196		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTERSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 107655		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 6876		PERF. 6860 - 6876		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

PATTERSON		WELL #: 7		RRCID -> 190917		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 4120 - 4160		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOBEETIE (ELLENBERGER) HERITAGE PETROLEUM, INC. WAYMOBETTA		62243 426 379771		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
		WELL #:	1	RRCID ->	263271	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12196 - 12340					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

MOBEETIE (MISSOURI BASAL) SANDLOT OIL & GAS LLC MOBEETIE OPERATING UNIT		62243 710 747757		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
		WELL #:	11	RRCID ->	111015	COMPL. DATE	06/20/1983	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8172 - 8186					
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					201
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					201
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					201
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					201
*12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					201
*01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					201

PATTERSON		62243 852 747757		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
		WELL #:	6	RRCID ->	186416	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140					297
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	183	1			278
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	184	181	1			281
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	240	182	1			339
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	203	177	1			365

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) SANDLOT OIL & GAS LLC MOBEETIE OP. UNIT R/A -D-		62243 852 747757		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
		WELL #:	3 U	RRCID ->	034326	COMPL. DATE	03/29/1964	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7100 - 7122					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-		62243 852 747757		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
		WELL #:	1 M	RRCID ->	036294	COMPL. DATE	11/26/1964	TOTAL DEPTH	12575	PERF.	7089 - 7205					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS OPERATING UNIT R/A -A-		62243 852 747757		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
		WELL #:	1 L	RRCID ->	043624	COMPL. DATE	01/10/1968	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	6914 - 7198					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOBEETIE (MISSOURI, UP.)		//CONT.//		62243 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: WHEELER								
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.//		747757											
MOBEETIE OPERATING UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	126801	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	7113 - 7125			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MORGAN (COTTAGE GROVE)				62863 080	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	195576	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7040 - 7060			
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105			N	-0-				107
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105			N	-0-				107
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105			N	-0-				107
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105			N	-0-				107
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105			N	-0-				107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105			N	-0-				107
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-45105			N	NO RPT				107

MORGAN (MORROW LOWER)				62863 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB								
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
HEIL "1060"		WELL #:		1	RRCID ->	169510	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9284 - 9346			
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	31	1	2386	2	N	5			45
09	2250	N	2066	-0-	-184	-0-	28	1	2038	2	N	-0-			45
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	31	1	2440	2	N	6			51
11	2340	N	2338	-0-	-2	-0-	30	1	2277	2	N	28			79
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	30	1	2156	2	N	1			80
01	2418	N	2049	-0-	-369	-0-	29	1	2020	2	N	-0-			80

WYNN				WELL #:	3	RRCID ->	174503	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9214 - 9258		
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	30	1	906	2	N	-0-			100
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	28	1	1066	2	N	-0-			100
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	31	1	1103	2	N	-0-			100
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	30	1	975	2	N	-0-			100
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	31	1	848	2	N	-0-			100
*01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	30	1	861	2	N	-0-			100

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420											
HEIL		WELL #:		1	RRCID ->	147569	COMPL. DATE	10/06/1993	TOTAL DEPTH	9535	PERF.	9258 - 9277			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BORN				WELL #:	3	RRCID ->	150037	COMPL. DATE	05/18/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9310 - 9330		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60

MORGAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		62863 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420										
GOSSETT		WELL #:		1	RRCID ->	150505	COMPL. DATE	07/21/1994	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9361 - 9393		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PARSONS		WELL #:		1	RRCID ->	150960	COMPL. DATE	08/28/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9378 - 9392		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
INGLE		WELL #:		3	RRCID ->	151366	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	9307 - 9330		
08	589 N	573	-0-	-16	-0-	8	1	565	2	N	-0-			92
09	570 N	561	-0-	-9	-0-	9	1	552	2	N	-0-			92
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	8	1	586	2	N	-0-			92
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	9	1	574	2	N	-0-			92
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	8	1	591	2	N	-0-			92
*01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	130	1	596	2	N	-0-			92
BREEN		WELL #:		1793	RRCID ->	209964	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7572 - 9892		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BREEN		WELL #:		2793	RRCID ->	218975	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7560 - 9826		
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	25	1	710	2	N	-0-			154
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	45	1	889	2	N	46			200
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	35	1	907	2	N	2	94	1	108
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	32	1	1173	2	N	-0-			108
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	45	1	984	2	N	-0-			108
*01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	44	1	1080	2	N	-0-			108
MORGAS (WICHITA DOLOMITE)		62900 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER						
BARKER PRODUCTION CO., LP		049453												
DORA		WELL #:		1	RRCID ->	110074	COMPL. DATE	02/25/1983	TOTAL DEPTH	1926	PERF.	1308 - 1450		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BCE-MACH III LLC 040209  
 MORRISON, MARY T., -D- WELL #: 1180 RRCID -> 033032 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10457 - 10487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1333 N	1157	-0-	-176	-0-	1149	2	8	9	Y	7				120
09	1260 N	1141	-0-	-119	-0-	1132	2	9	9	Y	8				128
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1205	2	8	9	Y	7				135
11	DLQ G-10	1189	-0-	1189	1189	1176	2	13	9	Y	12				147
12	DLQ G-10	1220	-0-	1220	2409	1207	2	13	9	Y	12				159
01	DLQ G-10	1607	-0-	1607	4016	1605	2	2	9	Y	2				161

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 202885 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 10872

08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1986	2	24	9	N	22				107
09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1973	2	13	9	N	12				119
10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1986	2	8	9	N	7				126
11	1950 N	1936	-0-	-14	-0-	1922	2	14	9	N	13				139
12	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2128	2	9	9	N	8				147
*01	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2470	2	15	9	N	14				161

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036  
 MORRISON WELL #: RRCID -> 095864 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10442 - 10450

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				379
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				379
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				379
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				379
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				379
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				379

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006

KILLEBREW WELL #: 1184 RRCID -> 153788 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10522 - 10588

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				212
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				212
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				212
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				212
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				212
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				212

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 MORRISON, MARY T. -K- WELL #: 3 RRCID -> 076994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10542 - 10659

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13

KILLEBREW, C. P. ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 124880 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10549 - 10702

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

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		//CONT.//		63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260												
MORRISON, MARY T. -L-		WELL #:		3	RRCID ->	154077	COMPL. DATE	02/02/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10524 - 10532				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	38					103
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					103
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	57 3	111 9		N	101					204
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3			N	-0-					204
*12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3			N	-0-					204
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					204

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560												
MORRISON "36"		WELL #:		1	RRCID ->	209369	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10846 - 10854				
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	14 1	2 2		N	-0-					218
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	30 1	3 2		N	-0-					218
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1			N	-0-					218
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	30 1	3 2		N	-0-					218
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	31 1	3 2		N	-0-					218
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1			N	-0-					218

MORRISON, MARY T. ET AL "H"		WELL #:		1941	RRCID ->	230991	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10892	PERF.	10302 - 10310
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750												
CARRIE		WELL #:		2190	RRCID ->	166493	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	10773	PERF.	10418 - 10532				
08		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	62 1	4064 2		N	49					221
09		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	54 9									
10		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	58 1	3911 2		N	18	183 1				56
11		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	20 9									
12		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	62 1	3933 2		N	28					84
*01		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	31 9									
							60 1	3793 2		N	38					122
							42 9									
							62 1	3933 2		N	35					157
							39 9									
							62 1	3709 2		N	14					171
							15 9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
HODGES "D"		WELL #:		2033	RRCID ->	184736	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10246 - 10488
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
ADAMS RANCH WELL #: 1177 RRCID -> 211895 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10510 - 10586												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 2		N	-0-		-0-
09		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 2		N	-0-		-0-
10		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125 2		N	-0-		-0-
11		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896 2		N	-0-		-0-
12		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2		N	-0-		-0-
*01		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2		N	-0-		-0-
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
CONRAD WELL #: 1 RRCID -> 059781 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10268 - 10276												
08		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857 2		N	-0-		43
09		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		N	-0-		43
10		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	-0-		43
*11	14B2	EXT	1782	-0-	1782	1782	1782 2		N	-0-		43
*12	14B2	EXT	1577	-0-	1577	3359	1577 2		N	-0-		43
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3359			N	NO RPT		43
-----												
CONRAD WELL #: 2 RRCID -> 157912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9992 - 10008												
08		7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	7456 2	15 9	N	14		243
09		6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	6061 2		N	-0-		243
10		5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5749 2	6 9	N	5		248
11		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5192 2	20 9	N	18	190 1	76
12		7471 X	5490	-0-	-1981	-0-	5421 2	69 9	N	63		139
01		7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-			N	NO RPT		139
-----												
MORRISON RANCH (MORROW UP.) 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BCE-MACH III LLC 040209												
MORRISON -D- WELL #: 1180 RRCID -> 045435 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9602 - 10487												
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MORRISON, MARY T. -E- WELL #: 2181 RRCID -> 185520 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9364 - 9378												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 197964 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 9693												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036															
KILLEBREW WELL #: 1 L RRCID -> 043682 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 10696 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MORRISON WELL #: 1183A RRCID -> 256472 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9516 - 9528															
08		7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	7956	2	13	9	N	12			706
09		7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			N	-0-			706
10		7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			N	-0-			706
11		7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	2			N	-0-			706
12		6386 X	4868	-0-	-1518	-0-	4865	2	3	9	N	3			709
01		6386 X	4839	-0-	-1547	-0-	4830	2	9	9	N	8	30	1	687
-----															
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
HODGES C WELL #: 4103 RRCID -> 166111 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9330 - 9344															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			2
10		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			2
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			2
12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			2
01		341 N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-			2
-----															
HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 169491 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9132 - 10488															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
-----															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461															
CONRAD WELL #: 3192 RRCID -> 210639 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9280 - 9306															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			201
-----															
MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932) 63066 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS															
REMORA OPERATING, LLC 701613															
MORRISON WELL #: 1040 RRCID -> 103737 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8932 - 9270															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470)		63066 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		040209										
HODGES		WELL #: 3039		RRCID -> 213372		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10634 - 10646				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CREST RESOURCES, INC.		189901		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
KILLEBREW		WELL #: 3		RRCID -> 219371		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 9450				
08	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	N	-0-			74
09	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-			74
10	1457 X	1062	-0-	-395	-0-	1062	2	N	-0-			74
11	1410 X	1119	-0-	-291	-0-	1119	2	N	-0-			74
12	1457 X	1119	-0-	-338	-0-	1119	2	N	-0-			74
01	1054 X	896	-0-	-158	-0-	896	2	N	-0-			74

KILLEBREW		WELL #: 5		RRCID -> 276905		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9530 - 9563				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER)		63068 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
FLOWERS		WELL #: 2		RRCID -> 127110		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9699 - 9720				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORSE (CLEVELAND)		63094 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
HART		WELL #: 1		RRCID -> 055593		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5876 - 5886				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			123
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			123
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			123
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			123
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			123
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			123

NORTH MORSE		WELL #: 2		RRCID -> 246524		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5976 - 5986				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			12
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	5	5	7

MORSE (CLEVELAND S.)  
PRESIDIO PETROLEUM LLC  
DOROTHY 6

63094 306 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
676084

WELL #: 1H RRCID -> 282244 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6180 - 9882

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	13			N	-0-			78
09	0 W	-0-	-0-	-0-	13			N	-0-			78
10	0 W	-0-	-0-	-0-	13			N	-0-			78
11	0 W	-0-	-0-	-0-	13			N	-0-			78
12	0 W	-0-	-0-	-0-	13			N	-0-			78
01	0 W	-0-	-0-	-0-	13			N	-0-			78

MORSE, N. (CLEVELAND)  
LATIGO PETROLEUM, LLC  
HUDSON 6

63096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
488260

WELL #: 1 RRCID -> 243108 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5832 - 5982

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

WHITTENBURG 312

WELL #: 4 RRCID -> 248213 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8866 - 9020

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

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)  
BAR L PRODUCERS  
BARNES -B-

63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
049748

WELL #: 2 RRCID -> 057660 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3030 - 3106

08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-

BARNES -B-

WELL #: 4 RRCID -> 059033 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3012 - 3088

08	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-			-0-

DALE, ROBBIE

WELL #: 1 RRCID -> 119370 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3138 - 3204

08	372 N	20	-0-	-352	-0-	20	2	N	-0-			-0-
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-			-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748											
THOMPSON, M.		WELL #:		2A	RRCID ->	136551	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2951 -	3106			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	217 N	107	-0-	-110	-0-		107	2		N	-0-				-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248	2		N	-0-				-0-
*01	472 N	472	-0-	-0-	-0-		472	2		N	-0-				-0-
-----															
MOLLIE		WELL #:		8	RRCID ->	138397	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2926 -	3000			
08	279 N	131	-0-	-148	-0-		131	2		N	-0-				-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-		303	2		N	-0-				-0-
*01	577 N	577	-0-	-0-	-0-		577	2		N	-0-				-0-
-----															
BARNES -B-		WELL #:		5	RRCID ->	149605	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2944 -	3068			
08	93 N	3	-0-	-90	-0-		3	2		Y	-0-				-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-		172	2		Y	-0-				-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		Y	-0-				-0-
-----															
HAM		WELL #:		1	RRCID ->	158451	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3016 -	3200			
08	124 N	3	-0-	-121	-0-		3	2		N	-0-				-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-		185	2		N	-0-				-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-				-0-
-----															
LEWIS		WELL #:		C 3	RRCID ->	158462	COMPL. DATE	03/23/1996	TOTAL DEPTH	3277	PERF. 2982 -	3186			
08	248 N	7	-0-	-241	-0-		7	2		N	-0-				-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-		395	2		N	-0-				-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		N	-0-				-0-
-----															
BARNES -B-		WELL #:		6	RRCID ->	163482	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	3825	PERF. 3018 -	3102			
08	217 N	7	-0-	-210	-0-		7	2		Y	-0-				-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-		370	2		Y	-0-				-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		Y	-0-				-0-
-----															
WHIT-TYSON		WELL #:		1	RRCID ->	181681	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	3263	PERF. 2890 -	3024			
08	217 N	7	-0-	-210	-0-		7	2		N	-0-				-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-		363	2		N	-0-				-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
BAR L PRODUCERS		//CONT.// 049748									
LEWIS		WELL #: C 4		RRCID -> 181701		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3018 - 3112			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WHIT-TYSON		WELL #: 2		RRCID -> 184307		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 3253 PERF. 2904 - 3056			
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BARNES -B-		WELL #: 7		RRCID -> 184676		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2918 - 3077			
08	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #: 085851		RRCID -> 190318		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3127 - 3156			
DIXON		WELL #: 1		RRCID -> 190318		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3127 - 3156			
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1320 N	911	-0-	-409	-0-	911	3	N	-0-	-0-	-0-
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1260 N	616	-0-	-644	-0-	616	3	N	-0-	-0-	-0-
12	930 N	580	-0-	-350	-0-	580	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
LARGE OPERATING LLC		WELL #: 486623		RRCID -> 142272		COMPL. DATE 02/01/1991		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2992 - 3206			
BOARD		WELL #: 1		RRCID -> 142272		COMPL. DATE 02/01/1991		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2992 - 3206			
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-	-0-	-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-	-0-	-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-	-0-	-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
LASATER & CO, INC.		WELL #: 487415		RRCID -> 199278		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3146			
PITTMAN, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 199278		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3146			
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1560 N	1340	-0-	-220	-0-	1340	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2	N	-0-	-0-	-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415								
PITTMAN, ETHEL		WELL #:		2	RRCID ->	254341	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3142 - 3158	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2	N	-0-	-0-	
09		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2	N	-0-	-0-	
10		1612 N	879	-0-	-733	-0-	879	2	N	-0-	-0-	
11		1410 N	1401	-0-	-9	-0-	1401	2	N	-0-	-0-	
12		1519 N	1480	-0-	-39	-0-	1480	2	N	-0-	-0-	
*01		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2	N	-0-	-0-	

M5OEXIT, LLC				519482				CNTY: HUTCHINSON			
MCCLLOY				1	RRCID ->	047272	COMPL. DATE	01/24/1969	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3074 - 3143
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HADLEY				3	RRCID ->	051382	COMPL. DATE	12/28/1970	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2992 - 3204
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FISHER				1	RRCID ->	051432	COMPL. DATE	01/29/1971	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3000 - 3305
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
09	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PRITCHARD				2	RRCID ->	053300	COMPL. DATE	08/15/1972	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3013 - 3142
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-	-0-
09	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	2	N	-0-	-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-	-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-	-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-	-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-

MCCLLOY				2067	RRCID ->	053609	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3008 - 3038
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-	-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-	-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-	-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-	-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-	-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
M5OEXIT, LLC		//CONT.// 519482														
HADLEY		WELL #: 403		RRCID -> 053749		COMPL. DATE 10/26/1972		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2998 - 3065								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WOMBLE, ROSCOE		WELL #: 1		RRCID -> 053795		COMPL. DATE 10/27/1972		TOTAL DEPTH 3281 PERF. 3056 - 3124								
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HADLEY		WELL #: 603		RRCID -> 054536		COMPL. DATE 01/11/1973		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3042 - 3106								
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PRITCHARD		WELL #: 306		RRCID -> 054697		COMPL. DATE 02/05/1973		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3015 - 3178								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WOMBLE		WELL #: 804		RRCID -> 054846		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3050 - 3114								
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WOMBLE		WELL #: 904		RRCID -> 054861		COMPL. DATE 02/24/1973		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2986 - 3098								
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	270 N	193	-0-	-77	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	210 N	103	-0-	-107	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PREALL		WELL #: 3065		RRCID -> 054890		COMPL. DATE 03/14/1973		TOTAL DEPTH 3267 PERF. 3018 - 3084								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-



MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
M5OEXIT, LLC		//CONT.// 519482												
MCNUTT		WELL #: 1016		RRCID -> 055258		COMPL. DATE 03/25/1973		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3012 - 3052				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	09	10	11	12	01									
56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-			-0-
65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WOMBLE, R.		WELL #: 207		RRCID -> 055540		COMPL. DATE 05/21/1973		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3048 - 3108				
08	33	N	33	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
09	60	N	42	-0-	-18	42	2			N	-0-			-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31					N	NO RPT			-0-
-----														
MCCLOY		WELL #: 3067		RRCID -> 148046		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 2992 - 3094				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PRITCHARD		WELL #: 506		RRCID -> 149416		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 3017 - 3122				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WOMBLE, R		WELL #: 4040		RRCID -> 163238		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3014 - 3081				
08	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WOMBLE, R		WELL #: 3040		RRCID -> 163290		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 3201		PERF. 3016 - 3136				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCNUTT		WELL #: 3066		RRCID -> 163390		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 3170		PERF. 2985 - 3046				
08	51	N	51	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
09	90	N	65	-0-	-25	65	2			N	-0-			-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
M5OEXIT, LLC		//CONT.// 519482													
PRITCHARD		WELL #: 606		RRCID -> 169416		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 5076		PERF. 3138 - 5076					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-				-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	2		N	-0-				-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-				-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
PRITCHARD		WELL #: 706		RRCID -> 170409		COMPL. DATE 07/12/1998		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3040 - 3054					
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-				-0-
09	570 N	514	-0-	-56	-0-	-0-	514	2		N	-0-				-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-				-0-
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-				-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-				-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HADLEY		WELL #: 803		RRCID -> 170650		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2970 - 3128					
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-				-0-
09	390 N	380	-0-	-10	-0-	-0-	380	2		N	-0-				-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-				-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-				-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-				-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MCCLOY		WELL #: 4067		RRCID -> 170652		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3010 - 3081					
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-				-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	2		N	-0-				-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-				-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-				-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
CUNNINGHAM		WELL #: 308		RRCID -> 171334		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3060 - 3080					
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-				-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	-0-	112	2		N	-0-				-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-				-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-				-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-				-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
PRITCHARD		WELL #: 806		RRCID -> 171339		COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3042 - 3120					
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-				-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	-0-	103	2		N	-0-				-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-				-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-				-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-				-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MCCLOY		WELL #: 5067		RRCID -> 171343		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3031 - 3091					
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-				-0-
09	660 N	483	-0-	-177	-0-	-0-	483	2		N	-0-				-0-
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-				-0-
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-				-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-				-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482							
WOMBLE				WELL #: 507	RRCID -> 171344	COMPL. DATE 09/12/1998	TOTAL DEPTH 3553	PERF. 3065	- 3080		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
09	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	-0-		-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
01	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCNUTT				WELL #: 4066	RRCID -> 171415	COMPL. DATE 07/27/1998	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3026	- 3040		
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-		-0-
09	540 N	456	-0-	-84	-0-	456	2	N	-0-		-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-		-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-		-0-
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-		-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CUNNINGHAM				WELL #: 408	RRCID -> 171568	COMPL. DATE 10/16/1998	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3090	- 3134		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FISHER				WELL #: 202	RRCID -> 171593	COMPL. DATE 10/12/1998	TOTAL DEPTH 3506	PERF. 3000	- 3058		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCNUTT				WELL #: 5066	RRCID -> 171714	COMPL. DATE 10/28/1998	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3040	- 3060		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WOMBLE				WELL #: 607	RRCID -> 172126	COMPL. DATE 10/21/1998	TOTAL DEPTH 3530	PERF. 3066	- 3084		
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2	N	-0-		-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCNUTT				WELL #: 6066	RRCID -> 172127	COMPL. DATE 10/08/1998	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3003	- 3020		
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-
09	210 N	92	-0-	-118	-0-	92	2	N	-0-		-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-		-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-		-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
M5OEXIT, LLC		//CONT.// 519482												
PREALL		WELL #: 4065		RRCID -> 172210		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2990 - 3145		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WOMBLE, R.		WELL #: 5040		RRCID -> 172285		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3090 - 3110				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCNUTT		WELL #: 7066		RRCID -> 197536		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 3307		PERF. 3038 - 3097				
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WOMBLE		WELL #: 1104		RRCID -> 197597		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 3366		PERF. 3070 - 3172				
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PRITCHARD		WELL #: 906		RRCID -> 198510		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 3029 - 3149				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCNUTT		WELL #: 2016		RRCID -> 200295		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 3082		PERF. 2831 - 4316				
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
09	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-			-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CUNNINGHAM		WELL #: 508		RRCID -> 213471		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 3084 - 3110				
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-			-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482  
PREALL WELL #: 7065 RRCID -> 216383 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 2976 - 3133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2		N	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

WOMBLE WELL #: 707 RRCID -> 216884 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3038 - 3132

08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795  
LEWIS WELL #: C 1 RRCID -> 024588 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BOARD WELL #: 3068 RRCID -> 085401 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3086 - 3090

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

WOMBLES, JERRY WELL #: 3035 RRCID -> 085459 COMPL. DATE 09/04/1978 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3072 - 3112

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

WOMBLE, JERRY WELL #: 4035 RRCID -> 085460 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3117 - 3121

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

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
 PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795  
 ROBERTSON WELL #: 1036 RRCID -> 092865 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3012 - 3128

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218  
 PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 2 RRCID -> 128679 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3030 - 3202

08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-

PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 130056 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3039 - 3122

08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-			16
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			16
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-			16
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			16
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			16
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			16

GOCHNAUR WELL #: 1 RRCID -> 134029 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3206

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

GOCHNAUR WELL #: 2 RRCID -> 134031 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3208

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

WOMBLE WELL #: 3 RRCID -> 135074 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3017 - 3218

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

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
WOMBLE		WELL #: 4		RRCID -> 135075		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3032 - 3181				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WOMBLE		WELL #: 6		RRCID -> 137272		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3026 - 3174				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WOMBLE		WELL #: 5		RRCID -> 137274		COMPL. DATE 12/17/1990		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 3021 - 3168				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
GOCHNAUR		WELL #: 3		RRCID -> 137275		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3038 - 3136				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
GOCHNAUR		WELL #: 4		RRCID -> 137277		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3032 - 3166				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
OWNBEY		WELL #: 3		RRCID -> 140842		COMPL. DATE 01/27/1992		TOTAL DEPTH 3386		PERF. 3042 - 3208				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
OWNBEY		WELL #: 4		RRCID -> 152653		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 3377		PERF. 3064 - 3226				
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
11	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2		N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
OWNBEY		WELL #:		5	RRCID ->	152654	COMPL. DATE	11/11/1994	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 3032 - 3220
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-		-0-
09		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2	N	-0-		-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-		-0-
11		360 N	90	-0-	-270	-0-	90 2	N	-0-		-0-
12		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2	N	-0-		-0-
01		279 N	102	-0-	-177	-0-	102 2	N	-0-		-0-
-----											
PITTMAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	154055	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3062 - 3092
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-		-0-
09		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2	N	-0-		-0-
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-		-0-
11		480 N	112	-0-	-368	-0-	112 2	N	-0-		-0-
12		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2	N	-0-		-0-
01		372 N	101	-0-	-271	-0-	101 2	N	-0-		-0-
-----											
STAVLO		WELL #:		1	RRCID ->	154604	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2944 - 3104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
CATOR -A-		WELL #:		2	RRCID ->	155177	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3020 - 3206
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
OWNBEY		WELL #:		6	RRCID ->	155791	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3088 - 3199
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
CATOR-A-		WELL #:		4	RRCID ->	156640	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 3007 - 3202
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-		-0-
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	1345 2	N	-0-		-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-		-0-
11	240 N	108	-0-	-132	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	1015 2	N	-0-		-0-
01	248 N	92	-0-	-156	-0-	-0-	92 2	N	-0-		-0-
-----											
OWNBEY		WELL #:		7	RRCID ->	156641	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3100 - 3220
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-



MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CATOR-B-		WELL #:		1	RRCID ->	156644	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3006 -	3186	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-		-0-	
09	3000 N	6702	-0-	3702	3702	6702	2		N	-0-		-0-	
10	3100 N	1677	-0-	-1423	2279	1677	2		N	-0-		-0-	
11	2821 N	542	-0-	-2279	-0-	542	2		N	-0-		-0-	
12	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2		N	-0-		-0-	
01	2108 X	503	-0-	-1605	-0-	503	2		N	-0-		-0-	
-----													
CATOR -A-		WELL #:		5	RRCID ->	158964	COMPL. DATE	06/04/1996	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 3018 -	3212	
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-		-0-	
09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-		-0-	
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-		-0-	
11	570 N	148	-0-	-422	-0-	148	2		N	-0-		-0-	
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-		-0-	
01	465 N	123	-0-	-342	-0-	123	2		N	-0-		-0-	
-----													
CATOR -B-		WELL #:		2	RRCID ->	158966	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3060 -	3192	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
CATOR -A-		WELL #:		3	RRCID ->	159211	COMPL. DATE	06/22/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3027 -	3222	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
CATOR -E-		WELL #:		1	RRCID ->	159212	COMPL. DATE	06/16/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3076 -	3196	
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-		-0-	
09	3000 N	4193	-0-	1193	1193	4193	2		N	-0-		-0-	
10	2242 N	1049	-0-	-1193	-0-	1049	2		N	-0-		-0-	
11	420 N	338	-0-	-82	-0-	338	2		N	-0-		-0-	
12	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2		N	-0-		-0-	
01	434 X	289	-0-	-145	-0-	289	2		N	-0-		-0-	
-----													
CATOR -E-		WELL #:		2	RRCID ->	160583	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3005 -	3211	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
PITTMAN B		WELL #:		1	RRCID ->	164582	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3060 -	3730	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
PITTMAN A		WELL #:		2	RRCID ->	166832	COMPL. DATE	06/02/1997	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3050 - 3078
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	206	-0-	206	354	206 2	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	577	-0-	577	931	577 2	N	-0-		-0-
10	1079	X	148	-0-	-931	-0-	148 2	N	-0-		-0-
11	120	N	49	-0-	-71	-0-	49 2	N	-0-		-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-		-0-
01	124	N	50	-0-	-74	-0-	50 2	N	-0-		-0-
-----											
CATOR -E-		WELL #:		3 W	RRCID ->	167518	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	3560	PERF. 3486 - 3560
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
IKE		WELL #:		7	RRCID ->	174286	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2900 - 3112
08	397	N	397	-0-	-0-	394 2	3 9	N	3	3 1	1
09	916	N	916	-0-	-0-	913 2	3 9	N	3	3 1	1
10	409	N	409	-0-	-0-	406 2	3 9	N	3	3 1	1
11	240	N	201	-0-	-39	195 2	6 9	N	5	4 1	2
12	736	N	736	-0-	-0-	733 2	3 9	N	3	3 1	2
01	248	N	158	-0-	-90	155 2	3 9	N	3	4 1	1
-----											
PITTMAN A		WELL #:		3	RRCID ->	178835	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	3608	PERF. 3028 - 3218
08	327	N	327	-0-	-0-	327 2		N	-0-		-0-
09	939	N	939	-0-	-0-	939 2		N	-0-		-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	235 2		N	-0-		-0-
11	270	N	76	-0-	-194	76 2		N	-0-		-0-
12	709	N	709	-0-	-0-	709 2		N	-0-		-0-
01	248	N	86	-0-	-162	86 2		N	-0-		-0-
-----											
NANCY (UPPER MORROW)		64454 600		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
MCGEE		WELL #:		2	RRCID ->	150530	COMPL. DATE	10/28/1985	TOTAL DEPTH	9312	PERF. 8499 - 8507
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
NITSCHKE (ST. LOUIS)		65559 650		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461									
PEARSON		WELL #:		10	RRCID ->	185791	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	9253	PERF. 8005 - 8179
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		28

-----															
NORTHAM (CHESTER)															
MEWBOURNE OIL COMPANY															
SCHWALK															
66084 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
562560															
WELL #: 1 RRCID -> 119675 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8302 - 8382															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SCHWALK															
WELL #: 2 RRCID -> 193438 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8364															
08	3069	X	2940	-0-	-129	-0-	31	1	2909	2	N	-0-			95
09	2940	X	2824	-0-	-116	-0-	30	1	2794	2	N	-0-			95
10	2976	X	2886	-0-	-90	-0-	31	1	2855	2	N	-0-			95
11	2850	X	2811	-0-	-39	-0-	30	1	2781	2	N	-0-			95
12	2914	N	2888	-0-	-26	-0-	31	1	2857	2	N	-0-			95
01	2883	N	2812	-0-	-71	-0-	31	1	2781	2	N	-0-			95
-----															
PALMER "132"															
WELL #: 1 RRCID -> 200958 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8331 - 8350															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NORTHROP (CLEVELAND)															
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC															
HARMON															
66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
146669															
WELL #: H 1 RRCID -> 198472 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 12088 PERF. 7225 - 7828															
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-			26
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-			26
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-			26
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-			26
12	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	1461	2			N	-0-			26
01	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	1423	2			N	-0-			26
-----															
CORLENA OIL COMPANY															
HAMKER 555															
178450															
WELL #: 1H RRCID -> 245482 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8214 - 11550															
08	3875	X	3127	-0-	-748	-0-	3127	2			N	-0-			50
09	3750	X	3097	-0-	-653	-0-	3097	2			N	-0-			50
10	3782	X	2658	-0-	-1124	-0-	2658	2			N	-0-			50
11	3660	X	3263	-0-	-397	-0-	3263	2			N	-0-			50
12	3782	X	3585	-0-	-197	-0-	3585	2			N	-0-			50
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			50
-----															
COURSON OIL & GAS, INC.															
WOLF CREEK PARK															
182785															
WELL #: 1564 RRCID -> 127535 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7050 - 7120															
08	372	N	273	-0-	-99	-0-	62	1	211	2	N	-0-			21
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	54	1	208	2	N	-0-			21
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	62	1	250	2	N	-0-			21
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	56	1	208	2	N	-0-			21
12	279	N	111	-0-	-168	-0-	30	1	81	2	N	-0-			21
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			21



NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC				570652									
CALLIHAM				WELL #: 2497	RRCID -> 205112	COMPL. DATE 11/01/2004	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7188	- 7278				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32	
-----													
SCHROEDER				WELL #: 2409	RRCID -> 205965	COMPL. DATE 12/06/2004	TOTAL DEPTH 7501	PERF. 7261	- 7356				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104	
-----													
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750	RRCID -> 078673	COMPL. DATE 06/17/1978	TOTAL DEPTH 7300	PERF. N/A					
PARNELL BROS -A-				WELL #: 1495L									
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
PARNELL BROS. -B-				WELL #: 1494	RRCID -> 079408	COMPL. DATE 10/30/1978	TOTAL DEPTH 7307	PERF. 7140	- 7214				
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	62 1	282 2		N	-0-		-0-	
09	330 N	271	-0-	-59	-0-	48 1	223 2		N	-0-		-0-	
10	341 N	279	-0-	-62	-0-	52 1	227 2		N	-0-		-0-	
11	330 N	206	-0-	-124	-0-	46 1	160 2		N	-0-		-0-	
12	279 N	206	-0-	-73	-0-	58 1	148 2		N	-0-		-0-	
01	279 N	198	-0-	-81	-0-	32 1	166 2		N	-0-		-0-	
-----													
SELL				WELL #: 1588	RRCID -> 100607	COMPL. DATE 05/26/1982	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7463	- 7482				
08	496 N	376	-0-	-120	-0-	62 1	314 2		N	-0-		90	
09	390 N	305	-0-	-85	-0-	56 1	249 2		N	-0-		90	
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	52 1	349 2		N	-0-		90	
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	60 1	310 2		N	-0-		90	
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	62 1	403 2		N	-0-		90	
*01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	62 1	409 2		N	-0-		90	
-----													
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	RRCID -> 022425	COMPL. DATE 12/08/1959	TOTAL DEPTH 9585	PERF. 7208	- 7318				
DUTCHER, W. H. -A-				WELL #: 1									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//	66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//	676084										
ELLZEY, T. V. ESTATE		WELL #:	1650	RRCID ->	055390	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	9240 - 9250		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HOLLAND, R. H.		WELL #:	4649	RRCID ->	066467	COMPL. DATE	05/03/1976	TOTAL DEPTH	9771	PERF.	7334 - 7356		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ELLIS, DREW ETAL		WELL #:	1668	RRCID ->	067359	COMPL. DATE	07/22/1976	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7075 - 7158		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BROWNLEE BROS.-COOK		WELL #:	2	RRCID ->	081518	COMPL. DATE	02/26/1979	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	7124 - 7166		
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-			41
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-			41
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			41
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			41
12	434	N	122	-0-	-312	-0-	122 2		N	-0-			41
*01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			41
MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #:	2670	RRCID ->	090602	COMPL. DATE	09/17/1980	TOTAL DEPTH	7202	PERF.	7098 - 7144		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MERYDITH, W. C. -D-		WELL #:	1558	RRCID ->	095865	COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7427 - 7449		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MERYDITH, W. C. -D-		WELL #:	2558	RRCID ->	111523	COMPL. DATE	07/05/1984	TOTAL DEPTH	9404	PERF.	7404 - 7448		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//	66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//	676084								
DUTCHER, W. H. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	119358	COMPL. DATE	11/06/1985	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7315 - 7332
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HOLLAND, R. H.		WELL #:	3649	RRCID ->	157014	COMPL. DATE	10/24/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7278 - 7316
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ELLZEY, LAWRENCE "D"		WELL #:	4651	RRCID ->	169699	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7156 - 7210
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
-----											
MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #:	3670	RRCID ->	175482	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7152 - 7170
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ELLZEY, CHARLES H. ET AL		WELL #:	2583	RRCID ->	182182	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7122 - 7158
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HOLLAND, R. H.		WELL #:	2	RRCID ->	187496	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7344 - 7391
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DUTCHER, W. H. "B"		WELL #:	1	RRCID ->	187682	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	7280 - 7300
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	189452	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 7704 - 7824
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COURSON-PARNELL 474		WELL #:		3474	RRCID ->	218472	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	8965	PERF. 7126 - 7212
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
09	14B2 EXT	418	-0-	418	-0-	418	2		N	-0-	21
10	14B2 EXT	432	-0-	432	-0-	850	2		N	-0-	21
11	1291 X	441	-0-	-850	-0-	441	2		N	-0-	21
12	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-	21
01	434 N	313	-0-	-121	-0-	313	2		N	-0-	21

WALLACE N. HAMKER		WELL #:		1	RRCID ->	244156	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	7553	PERF. 7485 - 7515
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-	10
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-	10
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-	10
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-	10
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-	10
*01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-	10

COURSON PARNELL 474		WELL #:		4474	RRCID ->	258511	COMPL. DATE	05/16/2010	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7224 - 7322
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-	20
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-	20
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-	20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	20
12	496 N	281	-0-	-215	-0-	281	2		N	-0-	20
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	-0-			N	NO RPT	20

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176			RRCID ->	219321	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 7692 - 9402
MERYDITH 587		WELL #:		1H							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PEERY "B"		WELL #:		4822H	RRCID ->	246443	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 7936 - 11490
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-



NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176  
 PEERY "B" WELL #: 3822H RRCID -> 247627 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7762 - 11525

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PEERY "B" WELL #: 5822H RRCID -> 253164 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7962 - 11430

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

PEERY "B" WELL #: 6822H RRCID -> 258754 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7649 - 11630

08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	3786	2	264	9	N	240	197	1			159
09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2792	2	191	9	N	174	186	1			147
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3223	2	205	9	N	186	179	1			154
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3237	2	240	9	N	218	178	1			194
12	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2692	2	240	9	N	218	180	1			232
*01	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1592	2	119	9	N	108	198	1			142

PEERY "B" WELL #: 7822H RRCID -> 265157 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7920 - 11660

08	3007	X	2835	-0-	-172	-0-	2691	2	144	9	N	131					266
09	2910	X	2654	-0-	-256	-0-	2516	2	138	9	N	125	179	1			212
10	3007	X	2562	-0-	-445	-0-	2476	2	86	9	N	78	178	1			112
11	2910	X	2624	-0-	-286	-0-	2475	2	149	9	N	135					247
12	2852	X	1521	-0-	-1331	-0-	1476	2	45	9	N	41	196	1			92
*01	2573	N	2468	-0-	-105	-0-	2308	2	160	9	N	145					237

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
 PARNELL WELL #: 1476 RRCID -> 104328 COMPL. DATE 10/31/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7240 - 7330

08	14B2	EXT	984	-0-	984	984	984	2			N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	984					N	-0-					52
10	14B2	EXT	2115	-0-	2115	3099	2115	2			N	-0-					52
11	14B2	EXT	1810	-0-	1810	4909	1810	2			N	-0-					52
*12	4909	X	-0-	-0-	-4909	-0-					N	-0-					52
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PARNELL 476 WELL #: 3 RRCID -> 208383 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7340 - 7364

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

OIL AND GAS DIVISION

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
PARNELL 475		WELL #:		2	RRCID ->	212031	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7320 - 8710				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12
-----															
PARNELL 476		WELL #:		4	RRCID ->	212904	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	7608	PERF. 7332 - 7443				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
-----															
PARNELL 476		WELL #:		5	RRCID ->	218988	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7565	PERF. 7216 - 7318				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9
-----															
NORTHROP (DOUGLAS)				66124 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
ELLIS, DREW ET AL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	062765	COMPL. DATE	07/09/1975	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5676 - 5686				
08	713 N	527	-0-	-186	-0-	527	2			N	-0-				93
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-				93
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
*12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-				93
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				93
-----															
TREGELLAS, W. T.		WELL #:		7H	RRCID ->	278071	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	7179	PERF. 5826 - 5846				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				64
-----															
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
MORGAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	055623	COMPL. DATE	01/19/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5810 - 5844				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NORTHROP (MISS.)		66124 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
PARNELL BROS A		WELL #: 2495		RRCID -> 229354		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 9434 - 9440		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1736 N	1290	-0-	-446	-0-	40 1	1250 2	N	-0-		37
09		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	60 1	1701 2	N	-0-		37
10		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	62 1	1705 2	N	-0-		37
11		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	60 1	1365 2	N	-0-		37
12		1829 N	1668	-0-	-161	-0-	62 1	1606 2	N	-0-		37
01		1767 N	1628	-0-	-139	-0-	62 1	1566 2	N	-0-		37
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
ELLZEY, T. V. ESTATE		WELL #: 2650		RRCID -> 107652		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 7105 - 9338		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
NORTHROP (MORROW)		66124 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
COURSON-PARNELL 474		WELL #: 4474		RRCID -> 222937		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8782 - 8792		
08		478 R	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-		20
09		481 R	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-		20
10		419 R	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-		20
11		287 R	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-		20
12		281 R	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-		20
01		496 #	229	-0-	-267	-0-	229 2		N	-0-		20
-----												
NOTLA (ATOKA)		66197 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
PARSELL, WARREN B.		WELL #: 1034		RRCID -> 173613		COMPL. DATE 06/13/1999		TOTAL DEPTH 10898		PERF. 3940 - 10890		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
PARSELL, HUGH F.		WELL #: 3057		RRCID -> 177104		COMPL. DATE 02/02/2000		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9458 - 9468		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NOTLA (ATOKA)		//CONT.//		66197 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE	
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
PARSELL RANCH "58"				WELL #: 1	RRCID -> 220287	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9631 - 9639
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	899 N	821	-0-	-78 B	-0-	31 1	790 2	N	-0-	95	
09	870 N	708	-0-	-162 B	-0-	30 1	678 2	N	-0-	95	
10	868 N	763	-0-	-105 B	-0-	31 1	732 2	N	-0-	95	
11	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	30 1	834 2	N	22	117	
						24 9					
12	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	31 1	831 2	N	-0-	117	
*01	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	31 1	841 2	N	-0-	117	
-----											
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634						CNTY: OCHILTREE	
DIETRICH				WELL #: 2	RRCID -> 257661	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	10941	PERF.	9486 - 9523
08	1054 N	1001	-0-	-53 B	-0-	1001 3		N	-0-	105	
09	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052 3		N	-0-	105	
10	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 3		N	-0-	105	
11	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1065 3	4 9	N	4	109	
12	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242 3		N	-0-	109	
*01	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1194 3	7 9	N	6	115	
-----											
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471						CNTY: OCHILTREE	
KILLEBREW, STELLA				WELL #: 332	RRCID -> 222888	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9444 - 9452
08	4094 X	4094	-0-	-0- B	-0-	4093 3	1 9	N	1	65	
09	3930 X	3443	-0-	-487 B	-0-	3439 3	4 9	N	4	69	
10	3999 X	3443	-0-	-556 B	-0-	3436 3	7 9	N	6	75	
11	3930 X	3500	-0-	-430 B	-0-	3496 3	4 9	N	4	79	
12	4061 X	3450	-0-	-611 B	-0-	3444 3	6 9	N	5	84	
01	4061 X	2454	-0-	-1607 B	-0-	2451 3	3 9	N	3	87	
-----											
KILLEBREW, STELLA				WELL #: 2032	RRCID -> 248216	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9390 - 9456
08	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	442 3	4 9	N	4	94	
09	480 N	431	-0-	-49 B	-0-	424 3	7 9	N	6	100	
10	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	458 3	8 9	N	7	107	
11	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	456 3	8 9	N	7	114	
12	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	475 3	11 9	N	10	124	
*01	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	469 3	7 9	N	6	130	
-----											
NOTLA (MORROW, LOWER)				66197 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE	
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
MEKEEL				WELL #: 2215	RRCID -> 184669	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	9378 - 10345
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15	
09	14B2 EXT	45	-0-	45	45	45 2		Y	-0-	15	
10	14B2 EXT	2060	-0-	2060	2105	2039 2	21 9	Y	19	34	
11	4903	1414	-0-	-3489	-0-	1413 2	1 9	Y	1	35	
12	3716	1889	-0-	-1827	-0-	1887 2	2 9	Y	2	37	
*01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		Y	-0-	37	
-----											
OSLO (COLLIER LIME)				67726 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
NELSON				WELL #: 1	RRCID -> 171756	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	4596 - 4604
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-	

P.C.X. (GRANITE WASH) 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 REYNOLDS WELL #: 1025 RRCID -> 167777 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12120 - 13929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-					105
09	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					105
10	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2			N	-0-					105
11	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2			N	-0-					105
12	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			N	-0-					105
*01	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2			N	-0-					105

REYNOLDS WELL #: 3025 RRCID -> 238925 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 14540 PERF.11886 - 14447

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

REYNOLDS WELL #: 4025 RRCID -> 246109 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.11880 - 14808

08	2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
09	2304 N	2304	-0-	-0- B	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
10	2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
11	2161 N	2161	-0-	-0- B	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
12	2263 N	2263	-0-	-0- B	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
*01	2182 N	2182	-0-	-0- B	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-

ELMORE WELL #: 2024 RRCID -> 248234 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 14562 PERF.12026 - 14473

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2022

ELMORE WELL #: 1324 RRCID -> 251455 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12142 - 14478

08	775 N	758	-0-	-17 B	-0-	740	2	18	9	N	16					140
09	750 N	728	-0-	-22 B	-0-	717	2	11	9	N	10					150
10	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	727	2	17	9	N	15	162	1			3
11	720 N	719	-0-	-1 B	-0-	711	2	8	9	N	7					10
12	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	737	2	14	9	N	13					23
*01	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	726	2	26	9	N	24					47

FOWLSTON ESTATE "A" WELL #: 1020 RRCID -> 255194 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.13902 - 14587

08	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
09	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
10	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
11	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
12	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
*01	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
WILLIAMS 33		WELL #:		1		RRCID -> 196432		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 14381 PERF.11912 - 13448					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-				30
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				30
10	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	297	2	2	9	N	-0-				32
11	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-				32
12	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-				32
01	310 N	256	-0-	-54 B	-0-	256	2			N	-0-				32
-----															
WILLIAMS 33		WELL #:		4		RRCID -> 220605		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.11943 - 12944					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
-----															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		2026		RRCID -> 213132		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11942 - 13027			
MILLER															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				65
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				65
-----															
MILLER		WELL #:		3026		RRCID -> 215689		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 14350 PERF.11904 - 14218					
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				49
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				49
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				49
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				49
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				49
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				49
-----															
MILLER 26		WELL #:		5		RRCID -> 224872		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11885 - 14197					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-				5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-				5
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-7249					N	NO RPT				5
-----															
MILLER 26		WELL #:		6H		RRCID -> 239423		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 12260 PERF.12300 - 15902					
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				35
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				35
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				35
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				35

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
MILLER 26		WELL #:		7H	RRCID ->	250144	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	12283	PERF.12260 -	15962		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1860 X	-0-	-0-	-1860 B	-0-				N	-0-			153	
09	1800 X	-0-	-0-	-1800 B	-0-				N	-0-			153	
10	1860 X	-0-	-0-	-1860 B	-0-				N	-0-			153	
11	1800 X	-0-	-0-	-1800 B	-0-				N	-0-			153	
*12	3162 X	3162	-0-	-0- B	-0-	3162	2		N	-0-			153	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			153	
-----														
MILLER 26		WELL #:		8H	RRCID ->	257599	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	12186	PERF.12350 -	16723		
08	12820 X	12820	-0-	-0- B	-0-	12555	2	265 9	N	241	189 1		376	
09	9540 X	7220	-0-	-2320 B	-0-	7184	2	36 9	N	33	185 1		224	
10	9858 X	3307	-0-	-6551 B	-0-	3213	2	94 9	N	85			309	
11	9540 X	2470	-0-	-7070 B	-0-	2470	2		N	-0-			309	
*12	11096 X	11096	-0-	-0- B	-0-	10852	2	244 9	N	222	191 1		340	
01	9858 X	NO RPT	-0-	-9858 B	-0-				N	NO RPT			340	
-----														
MILLER 26		WELL #:		10H	RRCID ->	259115	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	12194	PERF.12384 -	16743		
08	7117 X	7117	-0-	-0- B	-0-	7092	2	25 9	N	23			182	
09	7272 X	7272	-0-	-0- B	-0-	7144	2	128 9	N	116			298	
10	7042 X	7042	-0-	-0- B	-0-	6922	2	120 9	N	109			407	
11	4409 X	4409	-0-	-0- B	-0-	4308	2	101 9	N	92	194 1		305	
12	4340 X	4134	-0-	-206 B	-0-	4055	2	79 9	N	72	191 1		186	
01	4340 X	NO RPT	-0-	-4340 B	-0-				N	NO RPT			186	
-----														
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		2	RRCID ->	219437	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	14630	PERF.11940 -	14526
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			43	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			43	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			43	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			43	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			43	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			43	
-----														
PIA (ATOKA)		68107 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802		WELL #:		1078	RRCID ->	129795	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	8702	PERF. 7567 -	7590
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-			78	
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-			78	
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		N	-0-			78	
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-			78	
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-			78	
01	1395 N	1325	-0-	-70	-0-	1325	2		N	-0-			78	
-----														
PAINE (MORROW, UPPER)		68381 450		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #:		1 U	RRCID ->	086561	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8812 -	8822
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

-----

PAINE (MORROW, UPPER) //CONT.// 68381 450 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
BRILLHART 907 WELL #: 5 RRCID -> 233591 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8816 - 8826

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

-----

PALO DURO CREEK (MARMATON) 68679 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN  
FORTAY, INC. 277925  
KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 176094 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 5394 - 5412

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

-----

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218  
HOSPITAL B WELL #: 2 RRCID -> 181091 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5402 - 5436

08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
*01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-

-----

PALO DURO CREEK (MORROW) 68679 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218  
SIDNEY WELL #: 2 U RRCID -> 131708 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5508 - 5534

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

-----

WILLCLO WELL #: 6 RRCID -> 137284 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5702 - 5712

08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1207	2	33	9	N	30					116
09	1140 N	468	-0-	-672	-0-	468	2			N	-0-					116
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1290	2	20	9	N	18					134
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1301	2	84	9	N	76					210
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					210
*01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					210

-----

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER) 68679 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218  
FIKE WELL #: 3 RRCID -> 135555 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5922 - 5940

08	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2			N	-0-					3
09	1320 N	1278	-0-	-42	-0-	1278	2			N	-0-					3
10	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	1350	2			N	-0-					3
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					3
12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					3
01	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	1358	2			N	-0-					3



PALO DURO CREEK (PENN. LIME)				68679 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
MORRIS -C-				WELL #:	1	RRCID ->	022451	COMPL. DATE	06/11/1961	TOTAL DEPTH	1240	PERF. 5364 - 5400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2			N	-0-		-0-
09		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2			N	-0-		-0-
10		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2			N	-0-		-0-
11		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2			N	-0-		-0-
12		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2			N	-0-		-0-
*01		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2			N	-0-		-0-
-----													
LOGAN A				WELL #:	4	RRCID ->	181090	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5290 - 5360	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			N	-0-		69
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-		69
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2			N	-0-		69
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2			N	-0-		69
-----													
PALO DURO CREEK (RED CAVE)				68679 782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
LOGAN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	150504	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	6576	PERF. 2032 - 2050	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
WELLS -A-				WELL #:	3	RRCID ->	152156	COMPL. DATE	11/05/1994	TOTAL DEPTH	5570	PERF. 2102 - 2116	
08		372 N	305	-0-	-67	-0-	305 2			N	-0-		-0-
09		330 N	280	-0-	-50	-0-	280 2			N	-0-		-0-
10		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2			N	-0-		-0-
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2			N	-0-		-0-
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2			N	-0-		-0-
01		403 N	196	-0-	-207	-0-	196 2			N	-0-		-0-
-----													
KATHRYN -A-				WELL #:	3	RRCID ->	152817	COMPL. DATE	01/04/1995	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 2065 - 2080	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
COOPER E				WELL #:	2	RRCID ->	156626	COMPL. DATE	10/15/1995	TOTAL DEPTH	2051	PERF. 1776 - 2051	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.// 68679 782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BONEY B		WELL #: 2		RRCID -> 160525		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1914 - 2123		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
VIRGIL A		WELL #: 2		RRCID -> 162372		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1934 - 2125		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
LOGAN A		WELL #: 2		RRCID -> 164769		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1975 - 2100		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
COOPER E		WELL #: 3		RRCID -> 164784		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1975 - 2105		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BONEY B		WELL #: 3		RRCID -> 173875		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2009 - 2100		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WELLS -A-		WELL #: 4		RRCID -> 174127		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2012 - 2090		
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2	N	-0-	-0-
09	120 N	39	-0-	-81	-0-	39	2	N	-0-	-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-	-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2	N	-0-	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-
-----										
BONEY B		WELL #: 4		RRCID -> 175560		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 2072 PERF. 2027 - 2072		
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2	N	-0-	-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-	-0-
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2	N	-0-	-0-
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	226	2	N	-0-	-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2	N	-0-	-0-
*01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.//		68679 782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
LOGAN A		WELL #:		3	RRCID ->	176445	COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 2036 - 2062				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-				-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-				-0-
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-				-0-
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-				-0-
12	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-				-0-
01	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-				-0-
-----															
LOGAN A		WELL #:		5	RRCID ->	188418	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	2085	PERF. 2018 - 2085				
08	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-				-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-				-0-
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-				-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-				-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-				-0-
*01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-				-0-
-----															
WELLS A		WELL #:		5	RRCID ->	188775	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	2093	PERF. 2019 - 2093				
08	744 N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-				-0-
09	720 N	494	-0-	-226	-0-	494	2			N	-0-				-0-
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-				-0-
11	720 N	710	-0-	-10	-0-	710	2			N	-0-				-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-				-0-
01	775 N	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-				-0-
-----															
LOGAN A		WELL #:		6	RRCID ->	188804	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	2055	PERF. 2018 - 2055				
08	1643 N	1602	-0-	-41	-0-	1602	2			N	-0-				-0-
09	1560 N	1498	-0-	-62	-0-	1498	2			N	-0-				-0-
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-				-0-
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-				-0-
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-				-0-
*01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-				-0-
-----															
LOGAN A		WELL #:		7	RRCID ->	197551	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	2058	PERF. 2029 - 2058				
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-				-0-
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-				-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-				-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-				-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-				-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-				-0-
-----															
PALO DURO CREEK (VIRGIL)		68679 998		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218													
CLUCK -E-		WELL #:		2 U	RRCID ->	131917	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 3958 - 4292				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL)		//CONT.//		68679 998	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
FIKE		WELL #:		2	RRCID ->	132845	COMPL. DATE	10/02/1989	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4228 -	4274
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
PARK -A-		WELL #:		2	RRCID ->	134462	COMPL. DATE	04/23/1990	TOTAL DEPTH	5607	PERF.	4244 -	4280
08		837 N	801	-0-	-36	-0-	801 2		N	-0-		-0-	
09		810 N	455	-0-	-355	-0-	455 2		N	-0-		-0-	
10		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-		-0-	
11		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-		-0-	
12		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-		-0-	
01		899 N	846	-0-	-53	-0-	846 2		N	-0-		-0-	
-----													
KATHRYN -A-		WELL #:		4	RRCID ->	139423	COMPL. DATE	07/27/1991	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4285 -	4264
08		186 N	98	-0-	-88	-0-	98 2		N	-0-		-0-	
09		180 N	60	-0-	-120	-0-	14 1	46 2	N	-0-		-0-	
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	54 1	121 2	N	-0-		-0-	
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	30 1	121 2	N	-0-		-0-	
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		-0-	
01		186 N	123	-0-	-63	-0-	123 2		N	-0-		-0-	
-----													
PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)				68679 999	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
KATHRYN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	109502	COMPL. DATE	11/29/1994	TOTAL DEPTH	7106	PERF.	5982 -	6004
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
FIKE		WELL #:		1	RRCID ->	128327	COMPL. DATE	09/09/1988	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	5874 -	6052
08		2449 N	2336	-0-	-113	-0-	2336 2		N	-0-		-0-	3
09		2280 N	2176	-0-	-104	-0-	2176 2		N	-0-		-0-	3
10		2356 N	2248	-0-	-108	-0-	2248 2		N	-0-		-0-	3
11		2250 N	2158	-0-	-92	-0-	2158 2		N	-0-		-0-	3
12		2263 N	2248	-0-	-15	-0-	2248 2		N	-0-		-0-	3
01		2263 N	2172	-0-	-91	-0-	2172 2		N	-0-		-0-	3
-----													
SIDNEY		WELL #:		2 L	RRCID ->	131524	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5808 -	6032
08		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		N	-0-		-0-	
09		1560 N	1399	-0-	-161	-0-	1399 2		N	-0-		-0-	
10		1581 N	1483	-0-	-98	-0-	1483 2		N	-0-		-0-	
11		1500 N	1454	-0-	-46	-0-	1454 2		N	-0-		-0-	
12		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		N	-0-		-0-	
*01		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2		N	-0-		-0-	

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)		//CONT.//		68679 999	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
CLUCK -E-		WELL #:		2 L	RRCID -> 131525	COMPL. DATE 05/11/1989	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 6008	- 6094		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
WELLS -A-		WELL #:		2	RRCID -> 131709	COMPL. DATE 07/18/1989	TOTAL DEPTH 6288	PERF. 5788	- 6037		
08	104	N	104	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-	
09	120	N	38	-0-	-82	38	2	N	-0-	-0-	
10	109	N	109	-0-	-0-	109	2	N	-0-	-0-	
11	103	N	103	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-	
12	99	N	99	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-	
01	124	N	114	-0-	-10	114	2	N	-0-	-0-	
-----											
LOGAN -A-		WELL #:		1-R	RRCID -> 142693	COMPL. DATE 02/25/1993	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5933	- 6044		
08	217	N	196	-0-	-21	196	2	N	-0-	-0-	
09	210	N	44	-0-	-166	44	2	N	-0-	-0-	
10	237	N	237	-0-	-0-	237	2	N	-0-	-0-	
11	199	N	199	-0-	-0-	199	2	N	-0-	-0-	
12	237	N	237	-0-	-0-	237	2	N	-0-	-0-	
01	248	N	198	-0-	-50	198	2	N	-0-	-0-	
-----											
PAN PETRO (CLEVELAND)				68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802							
GRAY ESTATE		WELL #:		1132	RRCID -> 022225	COMPL. DATE 05/08/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6308	- 6334		
08	663	N	663	-0-	-0-	663	2	N	-0-	9	
09	623	N	623	-0-	-0-	623	2	N	-0-	9	
10	744	N	626	-0-	-118	626	2	N	-0-	9	
11	583	N	583	-0-	-0-	583	2	N	-0-	9	
*12	651	N	594	-0-	-57	594	2	N	-0-	9	
01	620	N	559	-0-	-61	559	2	N	-0-	9	
-----											
FARNSWORTH UNIT		WELL #:		4205	RRCID -> 143535	COMPL. DATE 12/13/1992	TOTAL DEPTH 7115	PERF. 6672	- 6686		
08	775	N	775	-0-	-0-	775	2	N	-0-	-0-	
09	746	N	746	-0-	-0-	746	2	N	-0-	-0-	
10	775	N	720	-0-	-55	720	2	N	-0-	-0-	
11	656	N	656	-0-	-0-	656	2	N	-0-	-0-	
12	775	N	772	-0-	-3	772	2	N	-0-	-0-	
*01	774	N	774	-0-	-0-	774	2	N	-0-	-0-	
-----											
GRAY ESTATE		WELL #:		3132	RRCID -> 177643	COMPL. DATE 03/21/2000	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6308	- 6358		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

PAN PETRO (CLEVELAND) ANCHOR OIL COMPANY ANCHER -A-		//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE					
			020590								
		WELL #:	1074	RRCID ->	116505	COMPL. DATE	04/08/1985	TOTAL DEPTH	8531	PERF. 6891 - 6909	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	1	1	238	2	N	-0-
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	1	1	235	2	N	-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	1	1	299	2	N	-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	1	1	304	2	N	-0-
*12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	292	2	N	-0-
*01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	1	1	299	2	N	-0-

  

BCE-MACH II LLC LAMASTER			040205								
		WELL #:	4901	RRCID ->	144648	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8203	PERF. 6680 - 6710	
08	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-	169
09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-	169
10	1767 N	1708	-0-	-59	-0-	1708	2		N	-0-	169
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		N	-0-	169
12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		N	-0-	169
01	1705 N	1693	-0-	-12	-0-	1693	2		N	-0-	169

  

BATTON OIL & GAS, LLC COLLARD-SCHNELL GAS UNIT			056384								
		WELL #:	1 C	RRCID ->	022226	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	8164	PERF. 6284 - 7492	
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-	26
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	N	1
10	434 N	211	-0-	-223	-0-	211	2		N	-0-	27
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-	27
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT	27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	27

  

BLACKBEARD OPERATING, LLC MATHEWS, V. -A- GAS UNIT			073056								
		WELL #:	1 C	RRCID ->	022349	COMPL. DATE	03/31/1960	TOTAL DEPTH	8635	PERF. 6614 - 6630	
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		Y	-0-	-0-
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		Y	-0-	-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		Y	-0-	-0-
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		Y	-0-	-0-
12	775 N	754	-0-	-21	-0-	754	2		Y	-0-	-0-
01	744 N	697	-0-	-47	-0-	697	2		Y	-0-	-0-

  

REED, ELEANOR											
		WELL #:	2	RRCID ->	168631	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	8694	PERF. 6610 - 6640	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

  

GIBNER											
		WELL #:	1	RRCID ->	230012	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6150 - 6170	
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-	-0-
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2		N	-0-	-0-
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2		N	-0-	-0-
11	360 N	329	-0-	-31	-0-	329	2		N	-0-	-0-
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2		N	-0-	-0-
01	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	2		N	-0-	-0-

-----  
 PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 W. H. MATHEWS GU WELL #: 1 RRCID -> 233459 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6310 - 6420

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

-----  
 MATHEWS 56 WELL #: 3H RRCID -> 248786 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7329 - 9119

08	744 N	647	-0-	-97	-0-	647 2		N	-0-			-0-
09	690 N	622	-0-	-68	-0-	622 2		N	-0-			-0-
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			-0-
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-			-0-
12	651 N	601	-0-	-50	-0-	601 2		N	-0-			-0-
*01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-			-0-

-----  
 REED, ELEANOR WELL #: 4H RRCID -> 249473 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7359 - 8400

08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		N	-0-			33
09	1530 N	1484	-0-	-46	-0-	1484 2		N	-0-			33
10	1612 N	1488	-0-	-124	-0-	1488 2		N	-0-			33
11	1620 N	1472	-0-	-148	-0-	1472 2		N	-0-			33
12	1519 N	1484	-0-	-35	-0-	1484 2		N	-0-			33
01	1488 N	1464	-0-	-24	-0-	1464 2		N	-0-			33

-----  
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851  
 LANDIS-A- WELL #: 1 U RRCID -> 085884 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6162 - 6200

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

-----  
 CONVERSE WELL #: 1 RRCID -> 139981 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6553 - 6573

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

-----  
 STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 160811 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6726 - 6738

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			313
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			313
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			313
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			313
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			313
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			313

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851										
ETTER		WELL #:		3		RRCID -> 162391		COMPL. DATE 01/12/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6574 - 8465				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	913 3			N	-0-			20
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	862 3			N	-0-			20
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	874 3			N	-0-			20
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	859 3			N	-0-			20
*12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	837 3			N	-0-			20
*01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	932 3			N	-0-			20

KELLY		WELL #:		1		RRCID -> 164235		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6977 - 6994				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			195
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22 3			N	-0-			195
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195

ETTER		WELL #:		4		RRCID -> 164595		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6557 - 6588				
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	850 3			N	-0-			28
09	810 N	803	-0-	-7	-0-	-0-	803 3			N	-0-			28
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	813 3			N	-0-			28
11	810 N	800	-0-	-10	-0-	-0-	800 3			N	-0-			28
12	837 N	780	-0-	-57	-0-	-0-	780 3			N	-0-			28
*01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	867 3			N	-0-			28

BLODGETT		WELL #:		3A		RRCID -> 170476		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6703 - 6743				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2020 - P/A 03/05/20														

DANIEL 139		WELL #:		3H		RRCID -> 234794		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6910 - 8850				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			225
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			225
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			235
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			235
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			235
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			235

KELLY		WELL #:		2		RRCID -> 239412		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 6997				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
KELLY		WELL #:		1H	RRCID ->	263334	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 7489 - 9439	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	188 1	255
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		255
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		255
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		255
*12	22 N	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-		255
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		255

CAPTUREPOINT LLC				130545								
CONLEY -A-		WELL #:		11	RRCID ->	180341	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6745 - 6766	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
HERRINGTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	120975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7001	PERF. 6816 - 6867	
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-		81
09	1260 N	370	-0-	-890	-0-	370	3		N	-0-		81
10	1209 N	463	-0-	-746	-0-	452	3	11 9	N	10		91
11	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3		N	-0-		91
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1469	3	3 9	N	3		94
*01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3		N	-0-		94

BLASINGAME				WELL #:	5	RRCID ->	175646	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	7279	PERF. 6880 - 6890
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2021												

COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
MCLAIN -DH-		WELL #:		1 U	RRCID ->	021909	COMPL. DATE	02/24/1961	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6860 - 6918	
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	62	1	259 2	N	-0-		55
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	42	1	178 2	N	-0-		55
10	341 N	206	-0-	-135	-0-	62	1	144 2	N	-0-		55
11	300 N	207	-0-	-93	-0-	54	1	153 2	N	-0-		55
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	62	1	368 2	N	-0-		55
*01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	54	1	203 2	N	-0-		55

PATRICIA				WELL #:	1063	RRCID ->	102938	COMPL. DATE	11/08/1982	TOTAL DEPTH	7502	PERF. 6951 - 7048
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ELDON				WELL #:	1747 C	RRCID ->	104909	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 6952 - 7014
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785  
 FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 4571 RRCID -> 108008 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 7036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	36	1	248	2	N	-0-	-0-	-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	60	1	221	2	N	-0-	-0-	-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	62	1	200	2	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	140	-0-	-130	-0-	60	1	80	2	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	204	-0-	-75	-0-	62	1	142	2	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	120	-0-	-128	-0-	34	1	86	2	N	-0-	-0-	-0-

DIAL WELL #: 1058 RRCID -> 140043 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 6788

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

BOYER WELL #: 1485 RRCID -> 142891 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	496 N	483	-0-	-13	-0-	62	1	412	2	N	8		172
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	60	1	394	2	N	3		175
10	496 N	451	-0-	-45	-0-	62	1	385	2	N	4		179
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	60	1	442	2	N	-0-		179
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	62	1	429	2	N	11		190
*01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	62	1	484	2	N	5	171 1	24

MCLAIN, KEITH WELL #: 2 RRCID -> 151920 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6922 - 6971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	62	1	480	2	N	15		145
09	450 N	448	-0-	-2	-0-	60	1	377	2	N	10		155
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	60	1	431	2	N	2		157
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	60	1	482	2	N	8		165
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	62	1	506	2	N	10		175
*01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	62	1	506	2	N	4		179

JINES -482- WELL #: 1A RRCID -> 167454 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6878 - 6904

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

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785										
LEATHERMAN		WELL #:		3748	RRCID ->	173540	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6958 - 7004		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

HANDLEY COURSON 566		WELL #:		2H	RRCID ->	246777	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	7247	PERF.	N/A
08	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	62 1	2219 2	N	101			261
09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	111 9	1964 2	N	81	187 1		155
10	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	42 1	2535 2	N	116	189 1		82
11	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	89 9	2085 2	N	82			164
12	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	62 1	2304 2	N	102			266
01	2046 N	2007	-0-	-39	-0-	128 9	1873 2	N	65	177 1		154
						58 1						
						90 9						
						62 1						
						112 9						
						62 1						
						72 9						

NANNYMO		WELL #:		1	RRCID ->	254548	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	6846 - 6877
08	14B2 EXT	565	-0-	565	587	56 1	445 2	N	58			58
09	14B2 EXT	443	-0-	443	1030	64 9	349 2	N	31			89
10	1352 X	322	-0-	-1030	-0-	60 1	253 2	N	8			97
*11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	34 9	282 2	N	-0-			97
*12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	60 1	303 2	N	-0-			97
*01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	62 1	310 2	N	-0-			97
						52 1						

DACO, INC.		WELL #:		196940	RRCID ->	022224	COMPL. DATE	09/01/1961	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6352 - 6366
NITSCHKE, S.		WELL #:		1								
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			-0-
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			-0-
10	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2		N	-0-			-0-
*11	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2		N	-0-			-0-
*12	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2		N	-0-			-0-
*01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2		N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		WELL #:		217005	RRCID ->	021965	COMPL. DATE	02/20/1959	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6858 - 6873
HERNDON, W. C.		WELL #:		1 C								
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2		N	-0-			36
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-			36
10	1209 N	1043	-0-	-166	-0-	1043 2		N	-0-			36
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		N	-0-			36
*12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		N	-0-			36
*01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-			36

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005									
MEARS, G. B. GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	021966	COMPL. DATE	04/23/1958	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6700 - 6714	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		527 N	509	-0-	-18	-0-	509 3		N	-0-			-0-
09		480 N	477	-0-	-3	-0-	477 3		N	-0-			-0-
10		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-			-0-
11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-			-0-
*12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-			-0-
*01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-

PSHIGODA, HENRY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	021968	COMPL. DATE	05/10/1961	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6861 - 6879	
08		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		N	-0-			106
09		150 N	76	-0-	-74	-0-	76 3		N	-0-			106
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			106
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			106
*12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			106
*01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			106

PSHIGODA, HENRY -B-		WELL #:		2 A	RRCID ->	095836	COMPL. DATE	09/03/1981	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6781 - 6844	
08		1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1194 3	2 9	N	2			67
09		1170 N	989	-0-	-181	-0-	988 3	1 9	N	1			68
10		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1038 3	2 9	N	2			70
11		1170 N	1005	-0-	-165	-0-	1003 3	2 9	N	2			72
*12		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1024 3	1 9	N	1			73
*01		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1244 3	2 9	N	2			75

EOG RESOURCES, INC.		253162		ELDON 747	WELL #:	2H	RRCID ->	209612	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	6949	PERF.	7510 - 9302
08		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	97 1	1401 2	N	-0-			152	
09		1560 N	1396	-0-	-164	-0-	94 1	1302 2	N	-0-			152	
10		1612 N	1444	-0-	-168	-0-	97 1	1347 2	N	-0-			152	
11		1440 N	1284	-0-	-156	-0-	94 1	1190 2	N	-0-			152	
12		1457 N	1312	-0-	-145	-0-	97 1	1215 2	N	-0-			152	
01		1457 N	1424	-0-	-33	-0-	97 1	1327 2	N	-0-			152	

PSHIGODA-COURSON 572		WELL #:		3H	RRCID ->	219413	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	7353 - 9171	
08		724 N	724	-0-	-0-	-0-	97 1	618 2	N	8			222
09		772 N	772	-0-	-0-	-0-	78 1	694 2	N	-0-	176 1		46
10		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	97 1	1284 2	N	-0-			46
11		980 N	980	-0-	-0-	-0-	94 1	884 2	N	2			48
12		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	97 1	973 2	N	2			50
01		1395 N	549	-0-	-846	-0-	97 1	446 2	N	5			55

-----  
 PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571 WELL #: 10H RRCID -> 226825 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7979 - 9083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	97	1	1015	2	N	4	112
						4	9					
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	94	1	852	2	N	5	117
						6	9					
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	97	1	840	2	N	7	124
						8	9					
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	94	1	785	2	N	-0-	124
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	97	1	849	2	N	-0-	124
*01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	97	1	771	2	N	-0-	124

-----  
 PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 4H RRCID -> 232355 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7360 - 9367

08	2387 N	2269	-0-	-118	-0-	87	1	2180	2	N	2	119
						2	9					
09	2160 N	1935	-0-	-225	-0-	69	1	1852	2	N	13	132
						14	9					
10	2387 N	1908	-0-	-479	-0-	75	1	1830	2	N	3	135
						3	9					
11	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	94	1	2174	2	N	27	162
						30	9					
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	97	1	2089	2	N	15	177
						17	9					
01	1922 N	1726	-0-	-196	-0-	78	1	1634	2	N	13	190
						14	9					

-----  
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648  
 NOVAK, E. E. WELL #: 1127 C RRCID -> 022210 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6297 - 8020

08	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2			N	-0-	88
09	1350 N	1262	-0-	-88	-0-	1262	2			N	-0-	88
10	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	1297	2			N	-0-	88
11	1290 N	1185	-0-	-105	-0-	1185	2			N	-0-	88
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-	88
01	1302 N	1221	-0-	-81	-0-	1221	2			N	-0-	88

-----  
 REX WELL #: 2 RRCID -> 164233 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6428 - 6474

08	775 N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-	-0-
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-	-0-
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-	-0-
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-	-0-
12	806 N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-	-0-
01	806 N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-	-0-

-----  
 REX WELL #: 3 RRCID -> 169452 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6652 - 6666

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

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
HAIDER OPERATING, LLC				342767										
LYNN				WELL #: 1	RRCID -> 171251	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 5628	- 6822					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		626 N	626	-0-	-0-	626	2			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PAULINE				WELL #: 1	RRCID -> 171755	COMPL. DATE 10/08/1998	TOTAL DEPTH 7075	PERF. 6804	- 6878					
08		210 N	210	-0-	-0-	210	2			N	-0-			119
09		1732 N	1732	-0-	-0-	1732	2			N	-0-	119	7	-0-
10		1509 N	1509	-0-	-0-	1509	2			N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180					N	-0-			-0-
12		492 N	492	-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847										
CROOKS-HAWKINS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 022227	COMPL. DATE 03/26/1958	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6294	- 6306					
08		2561 N	2561	-0-	-0-	2561	3			N	-0-			-0-
09		1602 N	1602	-0-	-0-	1602	3			N	-0-			-0-
10		1504 N	1504	-0-	-0-	1504	3			N	-0-			-0-
11		1325 N	1325	-0-	-0-	1325	3			N	-0-			-0-
12		1116 N	764	-0-	-352	764	3			N	-0-			-0-
01		1116 N	954	-0-	-162	954	3			N	-0-			-0-
-----														
KING OPERATING CORPORATION				465296										
JACKSON, PAT				WELL #: 1 C	RRCID -> 055290	COMPL. DATE 09/08/1998	TOTAL DEPTH 8492	PERF. 6503	- 8330					
08		2098 N	2098	-0-	-0-	2098	2			N	-0-			65
09		1759 N	1759	-0-	-0-	1759	2			N	-0-			65
10		1675 N	1675	-0-	-0-	1675	2			N	-0-			65
11		1708 N	1708	-0-	-0-	1708	2			N	-0-			65
*12		1660 N	1660	-0-	-0-	1660	2			N	-0-			65
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			65
-----														
PSHIGODA, H.				WELL #: 1	RRCID -> 055476	COMPL. DATE 05/10/1973	TOTAL DEPTH 6957	PERF. 6728	- 6815					
08		1382 N	1382	-0-	-0-	1382	2			N	-0-			28
09		1255 N	1255	-0-	-0-	1255	2			N	-0-			28
10		1450 N	1450	-0-	-0-	1450	2			N	-0-			28
11		1371 N	1371	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			28
*12		1627 N	1627	-0-	-0-	1627	2			N	-0-			28
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			28
-----														
MEEK				WELL #: 1 C	RRCID -> 056054	COMPL. DATE 07/18/1973	TOTAL DEPTH 8098	PERF. 6278	- 6292					
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.// 465296								
THURMAN		WELL #: 1		RRCID -> 078337		COMPL. DATE 08/01/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6558 - 6568		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2	N	-0-		19
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2	N	-0-		19
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2	N	-0-		19
11	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2	N	-0-		19
*12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2	N	-0-		19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
-----										
PSHIGODA		WELL #: 4		RRCID -> 172959		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6841 - 6890		
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-		16
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-		16
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-		16
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-		16
*12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-		16
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
-----										
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
ELLIS, CARL, TRUSTEE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 021915		COMPL. DATE 03/16/1960		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7105 - 7128		
08	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2	N	-0-		89
09	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2	N	-0-		89
10	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3	N	-0-		89
11	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 3	N	-0-		89
*12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3	N	-0-		89
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89
-----										
ELLIS, CARL, -D-		WELL #: 1 C		RRCID -> 021918		COMPL. DATE 05/26/1960		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 7006 - 7049		
08	930 N	4	-0-	-926	-0-	4 2	N	-0-		69
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-		69
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		69
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		69
12	372 N	334	-0-	-38	-0-	334 3	N	-0-		69
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69
-----										
ELLIS, CARL, -G-		WELL #: 1		RRCID -> 021921		COMPL. DATE 05/10/1960		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6896 - 6956		
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2	N	-0-		160
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2	N	-0-		160
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3	N	-0-		160
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3	N	-0-		160
*12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3	N	-0-		160
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		160
-----										
ELLIS, CARL, -I-		WELL #: 1		RRCID -> 021922		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7116 - 9466		
08	6231 X	5809	-0-	-422	-0-	5809 2	N	-0-		13
09	6030 X	5260	-0-	-770	-0-	5260 2	N	-0-		13
10	6200 X	5315	-0-	-885	-0-	5315 3	N	-0-		13
11	5640 X	5233	-0-	-407	-0-	5233 3	N	-0-		13
12	5828 X	5457	-0-	-371	-0-	5457 3	N	-0-		13
01	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-		N	NO RPT		13

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
ELLIS, DREW, -A-		WELL #: 1		RRCID -> 021924		COMPL. DATE 01/04/1991		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 5868 - 6978	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	930 N	766	-0-	-164	-0-	766	2	N	-0-		70
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-		70
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3	N	-0-		70
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3	N	-0-		70
*12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3	N	-0-		70
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70
-----											
ELLIS, DREW, -B-		WELL #: 1		RRCID -> 021925		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 8795		PERF. 5656 - 6925	
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2	N	-0-		98
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-		98
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3	N	-0-		98
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3	N	-0-		98
*12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3	N	-0-		98
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		98
-----											
HENRY-BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 021932		COMPL. DATE 07/11/1960		TOTAL DEPTH 9280		PERF. 6910 - 6924	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HERNDON, W. L., JR., ET AL -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 021936		COMPL. DATE 07/28/1991		TOTAL DEPTH 9343		PERF. 6924 - 8785	
08	2201 N	2110	-0-	-91	-0-	2110	2	N	-0-		33
09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2	N	-0-		33
10	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3	N	-0-		33
11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3	N	-0-		33
*12	2108 N	1984	-0-	-124	-0-	1984	3	N	-0-		33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
-----											
HILL, SAM K.		WELL #: 1		RRCID -> 021937		COMPL. DATE 08/30/1961		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 6820 - 6876	
08	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2	N	-0-		143
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-		143
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-		143
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-		143
*12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-		143
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		143
-----											
MCLAIN, KEITH		WELL #: 1 U		RRCID -> 021941		COMPL. DATE 01/30/1961		TOTAL DEPTH 8073		PERF. 6882 - 6898	
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	N	-0-		104
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-		104
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3	N	-0-		104
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3	N	-0-		104
12	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	1040	3	N	-0-		104
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104
-----											
MILLEDGE, ANDREW		WELL #: 1		RRCID -> 021943		COMPL. DATE 04/26/1962		TOTAL DEPTH 8865		PERF. 6672 - 6707	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260						
ODC				WELL #: 1759 U	RRCID -> 021946	COMPL. DATE 02/17/1961	TOTAL DEPTH 9670	PERF. 7208	- 7280	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-		N	-0-		210
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2	N	-0-		210
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3	N	-0-		210
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3	N	-0-		210
12	1519 N	1514	-0-	-5	-0-	1514 3	N	-0-		210
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		210
-----										
ODC 'A'				WELL #: 1760 U	RRCID -> 021947	COMPL. DATE 11/09/1960	TOTAL DEPTH 9610	PERF. 7137	- 7246	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
-----										
PINCKARD, LIZZIE E.				WELL #: 1	RRCID -> 021949	COMPL. DATE 11/17/1961	TOTAL DEPTH 9465	PERF. 6969	- 7058	
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-		189
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-		189
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		189
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		189
*12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		189
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		189
-----										
PSHIGODA, FRIEDA				WELL #: 1	RRCID -> 021951	COMPL. DATE 05/04/1961	TOTAL DEPTH 8516	PERF. 6751	- 6800	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
TREGELLAS, W. T.				WELL #: 2	RRCID -> 021955	COMPL. DATE 07/06/1961	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 7132	- 7190	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
-----										
WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL-				WELL #: 1	RRCID -> 021956	COMPL. DATE 06/01/1961	TOTAL DEPTH 8840	PERF. 6906	- 6954	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WOLFRUM, OSCAR				WELL #: 1	RRCID -> 021963	COMPL. DATE 07/17/1960	TOTAL DEPTH 8430	PERF. 6934	- 7053	
08	1395 N	1304	-0-	-91	-0-	1304 2	N	-0-		109
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2	N	-0-		109
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3	N	-0-		109
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 3	N	-0-		109
*12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3	N	-0-		109
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		109

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
BUZZARD-COLLARD		WELL #: 1144		RRCID -> 022214		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6326 - 6365				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3	N	-0-			68
*03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3	N	-0-			68
*04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3	N	-0-			68
*05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3	N	-0-			68
*06	1830 X	1103	-0-	-727	-0-	1103	3	N	-0-			68
*07	1209 X	1059	-0-	-150	-0-	1059	3	N	-0-			68
*08	1209 X	1031	-0-	-178	-0-	1031	3	N	-0-			68
*09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			68
*10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3	N	-0-			68
*11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-			68
*12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-			68
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

HAAR ET AL		WELL #: 1022		RRCID -> 052848		COMPL. DATE 06/19/1972		TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6609 - 6644				
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2	N	-0-			389
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2	N	-0-			389
10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3	N	-0-			389
11	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3	N	-0-			389
*12	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3	N	-0-			389
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			389

HENRY, A. W. -B-		WELL #: 1051		RRCID -> 053087		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6892 - 6924				
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			107
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2	N	-0-			107
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107

RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #: 1		RRCID -> 053500		COMPL. DATE 09/20/1972		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6834 - 6886				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

HENRY, A. W. -A-		WELL #: 1062		RRCID -> 053529		COMPL. DATE 08/24/1972		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6902 - 6937				
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-			35
*03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-			35
*04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-			35
*05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-			35
*06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-			35
*07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-			35
*08	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3	N	-0-			35
*09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-			35
*10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-			35
*11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-			35
*12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-			35
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
MORRIS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 060233		COMPL. DATE 10/25/1974			TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7226 - 7308					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			92
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			92
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	261	3	184	9	N	167	199	1	60
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	237	3	35	9	N	32			92
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-			92
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
-----														
COURSON -B- 16		WELL #: 22		RRCID -> 082724		COMPL. DATE 05/11/1979			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6720 - 6746					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150
-----														
COURSON -B- 17		WELL #: 23		RRCID -> 083747		COMPL. DATE 09/29/1993			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 6434					
08	775 N	706	-0-	-69	-0-	698	2	8	9	N	7			217
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			217
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			217
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			217
*12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	792	2	8	9	N	7			224
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			224
-----														
ELLIS, DREW -A-		WELL #: 4		RRCID -> 085109		COMPL. DATE 10/24/1979			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6853 - 6917					
*02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			86
*03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-			86
*04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			86
*05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			86
*06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-			86
*07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-			86
*08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-			86
*09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			86
*10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-			86
*11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			86
*12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-			86
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
-----														
PEARSON -F-		WELL #: 2		RRCID -> 085627		COMPL. DATE 11/12/1991			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6711 - 8105					
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
-----														
ELLIS, CARL -C-		WELL #: 3		RRCID -> 085911		COMPL. DATE 11/19/1979			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6822 - 6885					
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-			611
09	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1255	2	217	9	N	197	197	1	611
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-			611
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-			611
12	1519 N	1307	-0-	-212	-0-	1307	3			N	-0-			611
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			611

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
ELLIS, DREW -B-		WELL #: 3		RRCID -> 085912		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6840 - 6896		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-	102
*09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-	102
*10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-	102
*11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-	102
*12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3		N	-0-	102
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	102
-----										
ELLIS, CARL -G-		WELL #: 3		RRCID -> 086068		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6976		
*08	713 N	301	-0-	-412	-0-	301 3		N	-0-	-0-
*09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-	-0-
*10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-	-0-
*11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-	-0-
*12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ELLIS, CARL -I-		WELL #: 4		RRCID -> 087644		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7077 - 7122		
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-	130
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-	130
*10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-	130
*11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-	130
*12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-	130
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	130
-----										
ELLIS, CARL -F-		WELL #: 4		RRCID -> 087645		COMPL. DATE 02/25/1980		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6990		
*08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		N	-0-	137
*09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-	137
*10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-	137
*11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-	137
*12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-	137
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	137
-----										
AUSTIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 087648		COMPL. DATE 10/19/1979		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6590 - 6630		
*08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		Y	-0-	-0-
*09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3		Y	-0-	-0-
*10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		Y	-0-	-0-
*11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		Y	-0-	-0-
12	899 N	817	-0-	-82	-0-	817 3		Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ELLIS, CARL -D-		WELL #: 3		RRCID -> 088193		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6967 - 7012		
*02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-	25
*03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3		N	-0-	25
*04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3		N	-0-	25
*05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		N	-0-	25
*06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3		N	-0-	25
*07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3		N	-0-	25
*08	1147 N	994	-0-	-153	-0-	994 3		N	-0-	25
*09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-	25
*10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		N	-0-	25
*11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3		N	-0-	25
*12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N	-0-	25
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H-		WELL #:		1	RRCID ->	088342	COMPL. DATE	06/09/1980	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 6602 - 6628		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			198
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			198
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			198
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			198
*12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			198
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			198
-----													
ODC		WELL #:		2759	RRCID ->	088759	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7604 - 8006		
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			177
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			177
-----													
ELLIS, CARL -H-		WELL #:		3	RRCID ->	089019	COMPL. DATE	07/02/1980	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7065 - 7106		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #:		4828	RRCID ->	090611	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7381 - 8671		
*08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3		N	-0-			23
*09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-			23
*10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-			23
*11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3		N	-0-			23
*12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-			23
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
-----													
HILL, SAM K.		WELL #:		2	RRCID ->	101662	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	7040	PERF. 6868 - 6930		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DREW ELLIS -ET- -AL-		WELL #:		3	RRCID ->	103595	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6742 - 6858		
08	1550 N	1416	-0-	-134	-0-	1416	2		N	-0-			145
*09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-			145
*10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3		N	-0-			145
*11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3		N	-0-			145
*12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3		N	-0-			145
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			145
-----													
NELSON -E-		WELL #:		2	RRCID ->	104890	COMPL. DATE	03/25/1991	TOTAL DEPTH	7342	PERF. 5754 - 7150		
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			350
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1279	2	2 9	N	2	187 1		165
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		N	-0-			165
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			165
12	1333 N	1117	-0-	-216	-0-	913	3	204 9	N	185			350
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			350

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
HENRY-BENNETT		WELL #:		2	RRCID ->	109108	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6835 - 6889
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
-----											
RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #:		2	RRCID ->	109662	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6876 - 6897
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
-----											
MILLEdge, ANDREW -ET- -AL-		WELL #:		2	RRCID ->	110119	COMPL. DATE	03/07/1984	TOTAL DEPTH	6775	PERF. 6600 - 6676
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3				3
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3				3
*04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3				3
*05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3				3
*06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3				3
*07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3				3
*08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3				3
*09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3				3
*10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3				3
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3				3
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	3
-----											
SHRADER, PAUL W.		WELL #:		2	RRCID ->	111513	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6930 - 6950
08	1240 N	966	-0-	-274	-0-	966	2				90
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2				90
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3				90
11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3				90
*12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3				90
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	90
-----											
ELLIS RANCH		WELL #:		2845	RRCID ->	114613	COMPL. DATE	12/28/1984	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 6987 - 7044
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
-----											
O.D.C.		WELL #:		2053	RRCID ->	122001	COMPL. DATE	07/29/1986	TOTAL DEPTH	8266	PERF. 6638 - 6672
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-						56
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2				56
*10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3				56
*11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3				56
12	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	3				56
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	56

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
COURSON -B- 3		WELL #: 3		RRCID -> 122700		COMPL. DATE 09/07/1993		TOTAL DEPTH 8740		PERF. 8557 - 8603						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ELLIS, CARL -G-		WELL #: 2		RRCID -> 126879		COMPL. DATE 03/24/1988		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 6858 - 6928						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MORRIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 127109		COMPL. DATE 12/12/1987		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 7188 - 7260						
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					70
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					70
*10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					70
*11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					70
*12	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					70
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
-----																
ELLIS, CARL -H-		WELL #: 1		RRCID -> 127444		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 9175		PERF. 6942 - 8976						
08	1767 N	1719	-0-	-48	-0-	1719	2			N	-0-					188
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					188
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					188
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					188
*12	1767 N	1670	-0-	-97	-0-	1670	3			N	-0-					188
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
-----																
ELLIS, DREW ET AL -C-		WELL #: 3		RRCID -> 128425		COMPL. DATE 09/13/1988		TOTAL DEPTH 8496		PERF. 6738 - 6777						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
-----																
MAYO CLINIC		WELL #: 1A		RRCID -> 136567		COMPL. DATE 10/15/1990		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6779 - 6801						
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					1000
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					1000
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					1000
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
-----																
BUZZARD		WELL #: 1		RRCID -> 141505		COMPL. DATE 03/18/1993		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7014 - 8536						
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					152
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					152
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					152
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					152
*12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					152
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
ELLIS, CARL -E-		WELL #: 3		RRCID -> 142327		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6929 - 7008		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1128 2	N	-0-		292
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2	N	-0-		292
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3	N	-0-		292
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3	N	-0-		292
12	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	1134 3	N	-0-		292
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		292
-----										
COURSON -B- 14		WELL #: 14		RRCID -> 142715		COMPL. DATE 08/03/1992		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6686 - 6716		
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		27
*09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		27
*10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		27
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		27
*12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
-----										
COURSON -B- 4		WELL #: 4		RRCID -> 142768		COMPL. DATE 08/18/1992		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 6672		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DUDLEY -ET- -AL-		WELL #: 2032		RRCID -> 144144		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6923 - 6979		
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2	Y	-0-		332
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		332
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2	Y	-0-		332
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2	Y	-0-		332
*12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2	Y	-0-		332
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		332
-----										
WOLFRAM, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 145536		COMPL. DATE 05/15/1993		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6969 - 7034		
08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2	N	-0-		145
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2	N	-0-		145
10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1378 3	N	35		180
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3	N	-0-		180
*12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 3	N	-0-		180
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		180
-----										
COURSON -B- 13		WELL #: 13		RRCID -> 145635		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6698 - 6746		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104
-----										
COURSON -B- 13		WELL #: 28		RRCID -> 145636		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6722 - 6750		
08	992 N	928	-0-	-64	-0-	917 2	11 9	N	10	210
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-	210
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-	210
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-	210
*12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	911 2	11 9	N	10	220
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	220



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
COURSON -B- 5		WELL #: 29		RRCID -> 145986		COMPL. DATE 05/17/1993			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6730 - 6794		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-		37	
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2	N	-0-		37	
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	N	-0-		37	
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-		37	
12	434 N	261	-0-	-173	-0-	261 2	N	-0-		37	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37	
-----											
COURSON -B- 11		WELL #: 31		RRCID -> 146360		COMPL. DATE 06/16/1993			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6730		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
COURSON -B- 4		WELL #: 37		RRCID -> 146585		COMPL. DATE 07/17/1993			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6550 - 6600		
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	606 2	11 9	N	10	175	
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-	175	
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-	175	
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-	175	
*12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	681 2	7 9	N	6	181	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	181	
-----											
MCINTIRE, W. B. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 146911		COMPL. DATE 04/12/1997			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 6672		
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
COURSON -B- 14		WELL #: 34		RRCID -> 147471		COMPL. DATE 09/27/1993			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6728 - 6764		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	107	
-----											
MCINTIRE W. B. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 147494		COMPL. DATE 11/04/1993			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6685 - 6760		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18	
-----											
MORRIS ESTATE -D-		WELL #: 2		RRCID -> 147574		COMPL. DATE 11/27/1993			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7244 - 7330		
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	366 2	138 9	N	125	145	
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-	145	
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	356 3	39 9	N	35	180	
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-	180	
12	372 N	328	-0-	-44	-0-	328 3		N	-0-	180	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	180	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
AUSTIN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	147987	COMPL. DATE	11/29/1993	TOTAL DEPTH	6766	PERF. 6584 - 6626	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		Y	-0-	103	
*09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		Y	-0-	103	
*10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		Y	-0-	103	
*11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		Y	-0-	103	
*12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		Y	-0-	103	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	103	
-----												
COURSON -B- 3		WELL #:		3039	RRCID ->	148132	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6606 - 6660	
*02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-	35	
*03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-	35	
*04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-	35	
*05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-	35	
*06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-	35	
*07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-	35	
*08	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	3		N	-0-	35	
*09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-	35	
*10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-	35	
*11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-	35	
*12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-	35	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	35	
-----												
COURSON -B- 15		WELL #:		35	RRCID ->	148134	COMPL. DATE	01/10/1994	TOTAL DEPTH	6858	PERF. 6690 - 6728	
08	775 N	525	-0-	-250	-0-	519	2	6 9	N	5	195	
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-	195	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	195	
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-	195	
*12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	521	2	7 9	N	6	201	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	201	
-----												
LINN, ROY -C-		WELL #:		4	RRCID ->	149200	COMPL. DATE	03/21/1994	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7216 - 7262	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	18	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	20	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20	
-----												
COURSON -B- 14		WELL #:		40	RRCID ->	149432	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 6606 - 6634	
08	1085 N	932	-0-	-153	-0-	932	2		N	-0-	180	
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-	180	
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	885	3	519 9	N	472	652	
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-	652	
12	899 N	873	-0-	-26	-0-	873	3		N	-0-	652	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	652	
-----												
COURSON -B- 16		WELL #:		44	RRCID ->	153125	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	6855	PERF. 6752 - 6782	
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-	115	
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-	115	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115	
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-	115	
12	744 N	381	-0-	-363	-0-	381	2		N	-0-	115	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	115	

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #:		5	RRCID ->	153876	COMPL. DATE	03/27/1995	TOTAL DEPTH	7345	PERF. 7076 - 7128
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1209 N	1015	-0-	-194	-0-	1015 2			N	-0-	140
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2			N	-0-	140
10	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1073 3	804 9		N	731	871
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3			N	-0-	871
12	1116 N	1034	-0-	-82	-0-	1034 3			N	-0-	871
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	871
-----											
ODC		WELL #:		4759	RRCID ->	153877	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7196 - 7280
08	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	733	871
09	2430 X	1959	-0-	-471	-0-	1959 2			N	-0-	871
10	2232 X	1998	-0-	-234	-0-	1998 3			N	-0-	871
11	2040 X	1586	-0-	-454	-0-	1586 3			N	-0-	871
*12	2015 N	1987	-0-	-28	-0-	1987 3			N	-0-	871
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	871
-----											
COURSON -B- 5		WELL #:		45	RRCID ->	154030	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6734 - 6790
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	87
-----											
MORRIS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	154096	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7144 - 7256
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
MATHEWS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	154105	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	6830	PERF. 6346 - 6692
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
ODC -A-		WELL #:		3760	RRCID ->	154647	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7234 - 7311
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-	23
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2			N	-0-	23
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	995 3	68 9		N	62	85
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3			N	-0-	85
*12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3			N	-0-	85
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	85
-----											
ODC		WELL #:		3759	RRCID ->	154764	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	7425	PERF. 7108 - 7262
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	160
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2			N	-0-	160
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3			N	-0-	160
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3			N	-0-	160
12	403 N	319	-0-	-84	-0-	319 3			N	-0-	160
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	160

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
COURSON -B- 11		WELL #: 48		RRCID -> 155108		COMPL. DATE 05/04/1995			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6680 - 6730			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1115 2	121 9	N	110			350
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-			350
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		N	-0-			350
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-			350
12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			350
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			350
-----												
MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 3		RRCID -> 155132		COMPL. DATE 06/23/1995			TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7250 - 7306			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39			138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
-----												
BECK UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 155666		COMPL. DATE 07/08/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531			
08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1842 2	24 9	N	22			65
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2		N	-0-			65
10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1693 3	14 9	N	13			78
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 3		N	-0-			78
12	1705 N	1680	-0-	-25	-0-	1680 3		N	-0-			78
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
-----												
COURSON -B- 13		WELL #: 47		RRCID -> 155790		COMPL. DATE 06/09/1995			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6718 - 6758			
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			347
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-			347
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-			347
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-			347
12	651 N	636	-0-	-15	-0-	629 2	7 9	N	6			353
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			353
-----												
ELLIS, CARL "C"		WELL #: 4		RRCID -> 155848		COMPL. DATE 08/28/1995			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6880			
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-			103
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-			103
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	815 3	94 9	N	85			188
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-			188
12	837 N	810	-0-	-27	-0-	810 3		N	-0-			188
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
-----												
COURSON -B- 4		WELL #: 52		RRCID -> 156248		COMPL. DATE 04/19/2002			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6578 - 6648			
08	992 N	963	-0-	-29	-0-	952 2	11 9	N	10			170
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-			170
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		N	-0-			170
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-			170
*12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	932 2	11 9	N	10			180
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			180
-----												
ODC		WELL #: 3053		RRCID -> 156846		COMPL. DATE 11/21/1995			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6722			
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	28			188
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			188
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-			188
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			188
*12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			188
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
ODC "A"		WELL #:		4760	RRCID ->	156932	COMPL. DATE	12/31/1995	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7182	-	7256	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	54			162
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			162
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			162
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			162
*12	186 N	123	-0-	-63	-0-	-0-	123	3			N	-0-			162
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162

HENRY, A. W. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	157015	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6876	-	6914
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHEELER, LYDIA M.		WELL #:		3	RRCID ->	157904	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6860	-	6888
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	-0-	336	2			N	-0-		168
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-		168
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-		168
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-		168
*12	310 N	304	-0-	-6	-0-	-0-	304	3			N	-0-		168
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		168

MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		4R	RRCID ->	158304	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7214	-	7290
*08	651 N	606	-0-	-45	-0-	-0-	606	3			N	-0-		20
*09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-		20
*10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-		20
*11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-		20
*12	713 N	563	-0-	-150	-0-	-0-	563	3			N	-0-		20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		20

MORRIS "B"		WELL #:		4	RRCID ->	158341	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7124	-	7463
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-		137
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-		137
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-		137
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-		137
12	713 N	676	-0-	-37	-0-	-0-	676	3			N	-0-		137
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		137

MATHEWS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	158482	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	6584	-	8540
08	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-		157
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		157
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-		157
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-		157
*12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-		157
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		157

COURSON -B- 17		WELL #:		53	RRCID ->	158625	COMPL. DATE	03/21/1996	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6565	-	6605
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
ELLIS, DREW "A"		WELL #: 5		RRCID -> 158693		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6892 - 6961				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	899 N	547	-0-	-352	-0-	522	2	25	9	N	23	193
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-	193
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-	193
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-	193
*12	1023 N	694	-0-	-329	-0-	694	3			N	-0-	193
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	193
-----												
ELLIS, CARL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 158697		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6950 - 7002				
08	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-	62
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-	62
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-	62
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-	62
12	496 N	423	-0-	-73	-0-	423	3			N	-0-	62
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	62
-----												
HENRY-BENNETT		WELL #: 3050		RRCID -> 158794		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6854 - 6916				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	20
-----												
HAAR ET AL		WELL #: 2022		RRCID -> 158802		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6638 - 6664				
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	538	2	11	9	N	10	137
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-	137
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-	137
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-	137
*12	558 N	506	-0-	-52	-0-	506	3			N	-0-	137
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	137
-----												
HILL, SAM K.		WELL #: 3018		RRCID -> 158930		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6891 - 6906				
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-	73
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-	73
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-	73
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-	73
*12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-	73
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	73
-----												
WOLFRUM, OSCAR		WELL #: 3		RRCID -> 158936		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6946 - 7017				
08	713 N	672	-0-	-41	-0-	609	2	63	9	N	57	157
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-	157
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-	157
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-	157
*12	775 N	623	-0-	-152	-0-	623	3			N	-0-	157
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	157

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260												
ELLIS, DREW "A"		WELL #:		6	RRCID ->	158946	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6932 - 6996				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2019 - P/A 11/19/19																

MORRIS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	159509	COMPL. DATE	06/20/1996	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7226 - 7309
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	130
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-	130
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-	130
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-	130
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-	130
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	130

KUNKEL, DANIEL E.		WELL #:		3	RRCID ->	159561	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7194 - 7268
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-	190
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-	190
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3		N	-0-	190
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3		N	-0-	190
*12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3		N	-0-	190
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	190

REED		WELL #:		3	RRCID ->	159585	COMPL. DATE	07/17/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6628 - 6666
08	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	1086	2		N	-0-	151
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-	151
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-	151
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-	151
*12	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3		N	-0-	151
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	151

SELL, JULIUS		WELL #:		2	RRCID ->	162225	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7204 - 7273	
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	53	2	54	9	N	49	190
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	190
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	50	3	459	9	N	417	30
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	51	3	176	9	N	160	190
*12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-	190
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	190

COURSON -B- 1		WELL #:		41	RRCID ->	162362	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6518 - 8534	
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	681	2	11	9	N	10	268
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-	268
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	268
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	268
*12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	692	2	9	9	N	8	276
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	276

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
ELLIS, DREW ET AL		WELL #: 4831		RRCID -> 163376		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 6904		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2	N	-0-		75
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2	N	-0-		75
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3	N	-0-		75
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3	N	-0-		75
12	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	1004 3	N	-0-		75
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		75

BRAINARD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163498		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6650 - 6670		
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2	N	-0-		93
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2	N	-0-		93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-		N	-0-		93
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		93

COURSON -B- 8		WELL #: 49		RRCID -> 164227		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6600 - 8578		
08	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1384 2	N	160		480
09	1320 X	1216	-0-	-104	-0-	1216 2	N	-0-		480
10	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-		N	-0-		480
11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2	N	-0-		480
*12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1556 2	N	16		496
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		496

BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 164466		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6606 - 8522		
08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2	N	-0-		50
*09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3	N	-0-		50
*10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3	N	-0-		50
*11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3	N	-0-		50
*12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3	N	-0-		50
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50

ELLIS, DREW ET AL		WELL #: 2831		RRCID -> 164524		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6736 - 6814		
08	403 N	384	-0-	-19	-0-	384 2	N	-0-		92
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-		92
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		92
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	N	-0-		92
*12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-		92
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92

ELLIS, CARL "G"		WELL #: 4		RRCID -> 164841		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6890 - 6946		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COURSON -B- 9		WELL #: 30		RRCID -> 165340		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668		
*08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3	N	-0-		84
*09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3	N	-0-		84
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
*12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3	N	-0-		84
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		84



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MCLAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165348		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6354 - 8186	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ELLIS, CARL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 166501		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6932 - 6988	
08	465 N	138	-0-	-327	-0-	138 2		N	-0-		101
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		101
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	522 3	301 9	N	274		375
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-		375
*12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-		375
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		375
-----											
COURSON -B- 4		WELL #: 33		RRCID -> 166703		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 6502 - 8510	
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	444 2	17 9	N	15		280
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-		280
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-		280
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-		280
12	434 N	284	-0-	-150	-0-	282 2	2 9	N	2		282
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		282
-----											
ELLIS, CARL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 168843		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7016 - 7074	
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-		82
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-		82
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	390 3	110 9	N	100		182
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-		182
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		182
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		182
-----											
ODC -B-		WELL #: 3655		RRCID -> 170089		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 7086 - 7106	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
-----											
ELLIS, DREW -B-		WELL #: 5		RRCID -> 170808		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 6914 - 8278	
08	1395 N	1333	-0-	-62	-0-	1333 2		N	-0-		199
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		N	-0-		199
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-		199
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-		199
*12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		N	-0-		199
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		199

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
COURSON "D" 22		WELL #:		1	RRCID ->	172370	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	8710	PERF. 6548 - 6568				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ELLIS, CARL -E-		WELL #:		4R	RRCID ->	174193	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6903 - 6972				
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	920	2	45	9	N	41				199
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-				199
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-				199
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-				199
*12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-				199
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				199
-----															
ELLIS, CARL "G"		WELL #:		5744	RRCID ->	174301	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6860 - 6960				
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	498	2	76	9	N	69				120
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-				120
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	465	3	72	9	N	65				185
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-				185
12	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-				185
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
-----															
WOLFRAM, OSCAR		WELL #:		4829	RRCID ->	174568	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7020 - 7078				
*02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-				23
*03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-				23
*04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-				23
*05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-				23
*06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-				23
*07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-				23
*08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-				23
*09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-				23
*10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-				23
*11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-				23
*12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-				23
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
-----															
LINN, ROY		WELL #:		5	RRCID ->	176437	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	8465	PERF. 7074 - 7108				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				82

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
BUZZARD-COLLARD		WELL #:		2144	RRCID ->	180048	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6289 - 6354	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3	N	-0-			20
*03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3	N	-0-			20
*04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3	N	-0-			20
*05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3	N	-0-			20
*06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3	N	-0-			20
*07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3	N	-0-			20
*08	1271 N	1199	-0-	-72	-0-	1199	3	N	-0-			20
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3	N	-0-			20
*11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3	N	-0-			20
*12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3	N	-0-			20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

MORRIS -B-		WELL #:		6761	RRCID ->	182756	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7214 - 7300	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133

MORRIS -B-		WELL #:		7761	RRCID ->	183522	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7248 - 7288	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

ELLIS, CARL "C"		WELL #:		5830	RRCID ->	183633	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6908 - 6983	
*02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-			30
*03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-			30
*04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-			30
*05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-			30
*06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-			30
*07	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3	N	-0-			30
*08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3	N	-0-			30
*09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3	N	-0-			30
*10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3	N	-0-			30
*11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3	N	-0-			30
*12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3	N	-0-			30
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

ELLIS, CARL "C"		WELL #:		6830	RRCID ->	183669	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6827 - 6880	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
ELLIS, DREW ET AL		WELL #: 5831		RRCID -> 184128		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6787 - 6841			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-	88	
*09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-	88	
*10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-	88	
*11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-	88	
*12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-	88	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	88	
-----											
MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #: 3		RRCID -> 184263		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6484 - 6502			
*08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-	10	
*09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-	10	
*10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-	10	
*11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-	10	
12	651 N	595	-0-	-56	-0-	595	3	N	-0-	10	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
-----											
ELLIS, CARL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 186325		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6954 - 7030			
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-	155	
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-	155	
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-	155	
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-	155	
12	465 N	313	-0-	-152	-0-	313	3	N	-0-	155	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	155	
-----											
MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 5825		RRCID -> 187996		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7309			
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-	93	
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-	93	
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	93	
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-	93	
*12	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	3	N	-0-	93	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	93	
-----											
TREGELLAS, W. T.		WELL #: 6757		RRCID -> 188323		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7158 - 7226			
08	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2	N	-0-	210	
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-	210	
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	210	
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	210	
*12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	210	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	210	
-----											
MCGARRAUGH ET AL "D"		WELL #: 1		RRCID -> 189511		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6959 - 6981			
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-	92	
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	92	
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	3	N	1	93	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	93	
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	93	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	93	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
KUNKEL, DANIEL E.		WELL #: 2		RRCID -> 195395		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7072 - 9284			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05	3038 X	2949	-0-	-89	-0-	2949	3	N	-0-		218
*06	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-			N	-0-		218
*07	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			N	-0-		218
*08	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			N	-0-		218
*09	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-			N	-0-		218
*10	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-		218
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		218
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		218
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		218
-----											
MORRIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 196484		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 7250 - 7326			
*08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-		70
*09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		70
*10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		70
*11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-		70
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3	N	-0-		70
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70
-----											
DODSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 199532		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6792			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COURSON "B" 14		WELL #: 61		RRCID -> 203253		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6600 - 8607			
*08	1860 N	1327	-0-	-533	-0-	1327	3	N	-0-		-0-
*09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3	N	-0-		-0-
*10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3	N	-0-		-0-
*11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-		-0-
*12	1364 N	106	-0-	-1258	-0-	106	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HENRY, A.W. "B"		WELL #: 4051		RRCID -> 205013		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7015 - 8972			
08	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2	N	-0-		191
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-		191
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-		191
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-		191
*12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3	N	-0-		191
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		191
-----											
TREGELLAS, W.T.		WELL #: 7H		RRCID -> 208327		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7450 - 9102			
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
ODC		WELL #: 5759		RRCID -> 208991		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7474 - 8464			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 6825		RRCID -> 208993		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7696 - 9091			
*08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3	N	-0-		64
*09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3	N	-0-		64
*10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3	N	-0-		64
*11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3	N	-0-		64
*12	1705 N	1625	-0-	-80	-0-	1625	3	N	-0-		64
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
-----											
MAYO CLINIC		WELL #: 7		RRCID -> 212688		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7030 - 7056			
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		940
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		940
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-		940
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-		940
*12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	682	2	8 9 N	7		947
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		947
-----											
COURSON RANCH 135		WELL #: 7		RRCID -> 214526		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 6850 - 6884			
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	457	2	6 9 N	5		545
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-		545
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		545
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		545
*12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	883	2	11 9 N	10		555
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		555
-----											
COURSON RANCH 136		WELL #: 1A		RRCID -> 219127		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6830 - 6862			
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		315
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		315
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		315
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		315
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		315
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		315
-----											
MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 2		RRCID -> 246268		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6532 - 6564			
*08	961 N	878	-0-	-83	-0-	878	3	N	-0-		-0-
*09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-		-0-
*10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3	N	-0-		-0-
*11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-		-0-
12	868 N	808	-0-	-60	-0-	808	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KL WEST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 249436		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6500 - 6530			
08	3565 X	3533	-0-	-32	-0-	3533	2	N	-0-		57
09	3450 X	2963	-0-	-487	-0-	2963	2	N	-0-		57
*10	3472 X	2622	-0-	-850	-0-	2622	2	N	-0-		57
*11	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2	N	-0-		57
*12	3534 X	3060	-0-	-474	-0-	3060	3	N	-0-		57
01	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			N	NO RPT		57

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
RODGERS, BRISCOE		WELL #:		1020	RRCID ->	258816	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6610 - 6634		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCINTIRE, W. B. 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	274462	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6644 - 6665
*02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-		53
*03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-		53
*04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-		53
*05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-		53
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
*08	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3		N	-0-		53
*09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-		53
*10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3		N	-0-		53
*11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3		N	-0-		53
*12	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3		N	-0-		53
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		53

MATHEWS, VIRGIL 'A'		WELL #:		2074	RRCID ->	275908	COMPL. DATE	01/09/2014	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6555 - 6592
08	651 N	503	-0-	-148	-0-	503	2		N	-0-		17
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-		17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
12	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3		N	-0-		17
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17

DOUG HOLMES 566		WELL #:		3H	RRCID ->	279694	COMPL. DATE	09/28/2015	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	8071 - 11547
08	6479 X	4780	-0-	-1699	-0-	4780	2		N	-0-		1373
09	5610 X	4873	-0-	-737	-0-	4437	2	436	9	396	1	1373
10	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2		N	-0-		1373
11	4830 X	2066	-0-	-2764	-0-	2066	2		N	-0-		1373
*12	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5043	2	210	9	191	1	1373
01	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-				N	NO RPT		1373

HALLIBURTON 849		WELL #:		4H	RRCID ->	280463	COMPL. DATE	10/28/2015	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	7830 - 11516	
*02	3836 X	2801	-0-	-1035	-0-	2383	2	418	9	380	1	204	
*03	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2250	2	242	9	220	1	242	
*04	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	942	2	242	9	220	1	77	
*05	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	941	2	440	9	400	1	117	
*06	3390 X	1096	-0-	-2294	-0-	986	2	110	9	100		217	
*07	3100 X	1071	-0-	-2029	-0-	961	2	110	9	100		317	
*08	2666 X	715	-0-	-1951	-0-	605	2	110	9	100		417	
*09	1260 X	808	-0-	-452	-0-	698	2	110	9	100	356	1	161
*10	1302 X	725	-0-	-577	-0-	670	2	55	9	50		211	
*11	990 X	554	-0-	-436	-0-	499	2	55	9	50		261	
12	1116 X	166	-0-	-950	-0-	166	2			N	-0-	261	
01	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT	261	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
MORRIS -A-		WELL #:		8247H	RRCID ->	280509	COMPL. DATE	11/16/2015	TOTAL DEPTH	7359	PERF.	7823 - 12213
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	11408 X	9389	-0-	-2019	-0-	9389	2		N	-0-		450
09	10590 X	7353	-0-	-3237	-0-	7168	2	185	9	N	168	50
10	10881 X	10009	-0-	-872	-0-	9913	2	96	9	N	87	137
11	9990 X	9044	-0-	-946	-0-	8700	2	344	9	N	313	450
12	10137 X	8583	-0-	-1554	-0-	7732	2	851	9	N	774	450
01	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT	450
-----												
LINN, ROY -C-		WELL #:		6546H	RRCID ->	280512	COMPL. DATE	10/06/2015	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7706 - 11308
*06	6180 X	5305	-0-	-875	-0-	5305	3		N	-0-		134
*07	6386 X	5236	-0-	-1150	-0-	5236	3		N	-0-		134
*08	6386 X	5162	-0-	-1224	-0-	5162	3		N	-0-		134
*09	5730 X	3883	-0-	-1847	-0-	3883	3		N	-0-		134
*10	5921 X	4560	-0-	-1361	-0-	4560	3		N	-0-		134
*11	5310 X	4338	-0-	-972	-0-	4338	3		N	-0-		134
12	5952 X	4368	-0-	-1584	-0-	4368	2		N	-0-		134
01	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-				N	NO RPT		134
-----												
DOUG HOLMES 566		WELL #:		4H	RRCID ->	280558	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	7548 - 11809
08	12121 X	10001	-0-	-2120	-0-	9990	2	11	9	N	10	344
09	11730 X	9803	-0-	-1927	-0-	9397	2	406	9	N	369	344
10	12090 X	9238	-0-	-2852	-0-	9188	2	50	9	N	45	389
11	11280 X	9027	-0-	-2253	-0-	9027	2			N	-0-	389
12	10416 X	8472	-0-	-1944	-0-	8472	2			N	-0-	389
01	10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT	389
-----												
HALLIBURTON 849		WELL #:		5H	RRCID ->	280607	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	7949 - 11590
*02	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-		502
*03	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-		502
*04	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2		N	-0-		502
*05	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2		N	-0-		502
*06	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2		N	-0-		502
*07	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		N	-0-		502
*08	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		N	-0-		502
*09	2490 X	1728	-0-	-762	-0-	1728	2		N	-0-		502
*10	2635 X	1771	-0-	-864	-0-	1771	2		N	-0-		502
*11	2550 X	1259	-0-	-1291	-0-	1259	2		N	-0-		502
*12	2573 X	173	-0-	-2400	-0-	173	2		N	-0-		502
01	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-				N	NO RPT		502
-----												
MORRIS -A-		WELL #:		8248H	RRCID ->	280610	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	7745 - 10410
*02	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2		N	-0-		610
*03	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2		N	-0-		610
*04	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2		N	-0-		610
*05	4619 X	2196	-0-	-2423	-0-	2196	2		N	-0-		610
*06	3810 X	1792	-0-	-2018	-0-	1792	2		N	-0-		610
*07	3689 X	1795	-0-	-1894	-0-	1795	2		N	-0-		610
*08	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2		N	-0-		610
*09	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2		N	-0-		610
*10	2201 X	1919	-0-	-282	-0-	1919	2		N	-0-		610
*11	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-		610
*12	3751 X	454	-0-	-3297	-0-	454	2		N	-0-		610
01	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-				N	NO RPT		610



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON -B- 12		WELL #:		1238	RRCID ->	280623	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	8841	PERF.	6605 - 6625
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-		60
*07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-		60
*08	837 N	396	-0-	-441	-0-	396	3		N	-0-		60
*09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-		60
*10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-		60
*11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-		60
*12	434 N	352	-0-	-82	-0-	352	3		N	-0-		60
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
-----												
LINN, ROY -C-		WELL #:		6547H	RRCID ->	280637	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7239	PERF.	7807 - 10185
*02	2632 X	1900	-0-	-732	-0-	1900	2		N	-0-		177
*03	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		N	-0-		177
*04	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2		N	-0-		177
*05	2852 X	2205	-0-	-647	-0-	2205	2		N	-0-		177
*06	2250 X	2122	-0-	-128	-0-	2122	2		N	-0-		177
*07	2294 X	2129	-0-	-165	-0-	2129	2		N	-0-		177
*08	2294 X	2064	-0-	-230	-0-	2064	2		N	-0-		177
*09	2160 X	2116	-0-	-44	-0-	2116	2		N	-0-		177
*10	2201 X	2131	-0-	-70	-0-	2131	2		N	-0-		177
*11	2130 X	2008	-0-	-122	-0-	2008	2		N	-0-		177
*12	2201 X	1916	-0-	-285	-0-	1916	2		N	-0-		177
01	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-				N	NO RPT		177
-----												
LINN, ROY		WELL #:		6536H	RRCID ->	280673	COMPL. DATE	03/11/2016	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	7480 - 12290
08	12958 X	6952	-0-	-6006	-0-	6952	2		N	-0-		105
09	11790 X	4848	-0-	-6942	-0-	4848	2		N	-0-		105
10	12183 X	6147	-0-	-6036	-0-	5855	2	292	9	N	265	370
11	7770 X	5317	-0-	-2453	-0-	5317	2		N	-0-		370
*12	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2		N	-0-		370
01	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-				N	NO RPT		370
-----												
SELL, JULIUS		WELL #:		8475H	RRCID ->	280674	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	8143 - 12796
08	3689 X	2959	-0-	-730	-0-	2959	2		N	-0-		618
09	3570 X	2961	-0-	-609	-0-	2881	2	80	9	N	73	500
10	3689 X	2950	-0-	-739	-0-	2950	2		N	-0-		500
11	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3030	2	130	9	N	118	618
*12	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3082	2	220	9	N	200	618
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-				N	NO RPT		618
-----												
MORRIS ESTATE D		WELL #:		8258H	RRCID ->	280680	COMPL. DATE	02/02/2016	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	8515 - 11538
08	7347 X	7203	-0-	-144	-0-	7203	2		N	-0-		336
09	7110 X	6806	-0-	-304	-0-	6806	2		N	-0-		336
10	7285 X	7009	-0-	-276	-0-	7009	2		N	-0-		336
11	7050 X	7009	-0-	-41	-0-	7009	2		N	-0-		336
12	7192 X	6970	-0-	-222	-0-	6970	2		N	-0-		336
01	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-				N	NO RPT		336

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
MILLEEDGE		WELL #:		4		RRCID -> 155193		COMPL. DATE 07/03/1995		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6631 - 6680	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	961 N	477	-0-	-484	-0-	19 1	N	14	443 2		99
						15 9					
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-	997 2		99
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-	1052 2		99
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-	1020 2		99
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-	1046 2		99
01	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	31 1	N	-0-	1021 2		99
-----											
DARNELL		WELL #:		1		RRCID -> 155802		COMPL. DATE 09/15/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6653	
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	31 1	N	1	1508 2		55
						1 9					
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-	1244 2		55
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	31 1	N	1	1298 2		56
						1 9					
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-	1198 2		56
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	31 1	N	9	1310 2		65
						10 9					
*01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	28 1	N	-0-	1052 2		65
-----											
PSHIGODA "26"		WELL #:		1		RRCID -> 156742		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6634 - 6646	
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	30 1	N	1	975 2		146
						1 9					
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-	980 2		146
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-	978 2		146
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-	996 2		146
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-	969 2		146
*01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-	1001 2		146
-----											
PSHIGODA "37"		WELL #:		1		RRCID -> 161613		COMPL. DATE 01/01/1997		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6724 - 6740	
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-	309 2		110
09	150 N	106	-0-	-44	-0-	21 1	N	-0-	85 2		110
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	26 1	N	-0-	8 2		110
11	150 N	7	-0-	-143	-0-	7 1	N	-0-			110
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			110
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			110
-----											
PSHIGODA "26"		WELL #:		2		RRCID -> 162387		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6594 - 6608	
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-	833 2		69
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-	801 2		69
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-	829 2		69
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	29 1	N	-0-	784 2		69
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-	767 2		69
*01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-	812 2		69
-----											
JUDICE		WELL #:		2		RRCID -> 176461		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7057 - 8623	
08	155 N	31	-0-	-124	-0-	31 1	N	-0-			121
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	30 1	N	-0-	2 2		121
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-	8 2		121
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-	28 2		121
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-	34 2		121
*01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-	84 2		121

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
DANIEL E. KUNKEL		WELL #:		7391H	RRCID ->	243507	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	7728 - 9495	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1619 N	1619	-0-	-0-	31	1	1588	2	N	-0-		481
09		1710 N	1542	-0-	-168	30	1	1478	2	N	31	185 1	327
						34	9						
10		1705 N	1611	-0-	-94	31	1	1563	2	N	15		342
						17	9						
11		1560 N	1523	-0-	-37	30	1	1482	2	N	10		352
						11	9						
12		1606 N	1606	-0-	-0-	31	1	1553	2	N	20		372
						22	9						
01		1612 N	1239	-0-	-373	31	1	1186	2	N	20		392
						22	9						

  

AUSTIN UNIT		WELL #:		471	RRCID ->	244275	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6584 - 8590	
08		434 N	358	-0-	-76	31	1	327	2	N	-0-		33
09		390 N	354	-0-	-36	30	1	324	2	N	-0-		33
10		396 N	396	-0-	-0-	31	1	365	2	N	-0-		33
11		398 N	398	-0-	-0-	30	1	368	2	N	-0-		33
12		402 N	402	-0-	-0-	31	1	371	2	N	-0-		33
01		403 N	388	-0-	-15	31	1	357	2	N	-0-		33

  

DANIEL E. KUNKEL		WELL #:		7392H	RRCID ->	245346	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	7569 - 9550	
08		558 N	405	-0-	-153	30	1	375	2	N	-0-		348
09		420 N	311	-0-	-109	29	1	282	2	N	-0-		348
10		434 N	394	-0-	-40	28	1	366	2	N	-0-		348
11		439 N	439	-0-	-0-	30	1	409	2	N	-0-		348
12		382 N	382	-0-	-0-	31	1	351	2	N	-0-		348
01		403 N	333	-0-	-70	27	1	306	2	N	-0-		348

  

BRILLHART "851"		WELL #:		1H	RRCID ->	248742	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7819 - 10771	
08		1364 N	318	-0-	-1046	10	1	308	2	N	-0-		132
09		1020 N	827	-0-	-193	30	1	797	2	N	-0-		132
10		1203 N	1203	-0-	-0-	31	1	1099	2	N	66		198
						73	9						
11		957 N	957	-0-	-0-	29	1	926	2	N	2		200
						2	9						
12		1103 N	1103	-0-	-0-	31	1	1061	2	N	10		210
						11	9						
*01		1217 N	1217	-0-	-0-	31	1	1186	2	N	-0-		210

  

BRILLHART "851"		WELL #:		2H	RRCID ->	249897	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7891 - 11380	
08		1302 N	686	-0-	-616	31	1	655	2	N	-0-		215
09		1200 N	934	-0-	-266	27	1	907	2	N	-0-		215
10		952 N	952	-0-	-0-	30	1	894	2	N	25		240
						28	9						
11		907 N	907	-0-	-0-	28	1	868	2	N	10		250
						11	9						
12		961 N	709	-0-	-252	30	1	668	2	N	10	120 1	140
						11	9						
*01		1115 N	1115	-0-	-0-	30	1	1041	2	N	40		180
						44	9						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
SHRADER "A"		WELL #:		4871H	RRCID ->	253250	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7368 - 10416		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	19 1	53 2	N	-0-				393
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	30 1	53 2	N	-0-				393
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	29 1	51 2	N	-0-				393
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	9 1	35 2	N	-0-				393
12		93 N	44	-0-	-49	-0-	6 1	38 2	N	-0-				393
01		93 N	53	-0-	-40	-0-	7 1	46 2	N	-0-				393

TEXAS FARMS "845"		WELL #:		1H	RRCID ->	253279	COMPL. DATE	08/24/2009	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	7659 - 11269
08	1736 N	1569	-0-	-167	-0-	31 1	1538 2	N	-0-			483
09	1500 N	1438	-0-	-62	-0-	30 1	1408 2	N	-0-			483
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	31 1	1462 2	N	-0-	120 1		363
11	1530 N	1255	-0-	-275	-0-	30 1	1225 2	N	-0-			363
12	1488 N	1476	-0-	-12	-0-	31 1	1445 2	N	-0-			363
01	1488 N	1135	-0-	-353	-0-	28 1	1107 2	N	-0-			363

BERNICE		WELL #:		1361H	RRCID ->	254680	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	6426	PERF.	6768 - 9083
08	1023 N	223	-0-	-800	-0-	14 1	195 2	N	13			203
						14 9						
09	870 N	3	-0-	-867	-0-	3 1		N	-0-			203
10	713 N	358	-0-	-355	-0-	19 1	339 2	N	-0-			203
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	30 1	932 2	N	57	190 1		70
						63 9						
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	31 1	802 2	N	28			98
						31 9						
*01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	23 1	411 2	N	5			103
						6 9						

BERNICE		WELL #:		1362H	RRCID ->	258759	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	6414	PERF.	6877 - 10560
08	5487 X	5208	-0-	-279	-0-	31 1	5070 2	N	97	190 1		149
						107 9						
09	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	30 1	5356 2	N	165	189 1		125
						182 9						
10	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	31 1	5211 2	N	175	191 1		109
						193 9						
11	5220 X	4614	-0-	-606	-0-	30 1	4387 2	N	179			288
						197 9						
12	5487 X	4259	-0-	-1228	-0-	31 1	4083 2	N	132	192 1		228
						145 9						
01	5487 X	4190	-0-	-1297	-0-	31 1	4026 2	N	121	190 1		159
						133 9						

BERNICE		WELL #:		1363H	RRCID ->	262585	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	6419	PERF.	6894 - 10500
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	31 1	1185 2	N	137	186 1		118
						151 9						
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	30 1	1099 2	N	124			242
						136 9						
10	1395 N	1284	-0-	-111	-0-	29 1	1124 2	N	119	188 1		173
						131 9						
11	1320 N	1189	-0-	-131	-0-	30 1	1039 2	N	109	191 1		91
						120 9						
12	1302 N	1229	-0-	-73	-0-	31 1	1049 2	N	135			226
						149 9						
01	1271 N	1099	-0-	-172	-0-	31 1	971 2	N	88	187 1		127
						97 9						

-----  
 PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 BERNICE WELL #: 1364H RRCID -> 264974 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6874 - 9682  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2356 X	2206	-0-	-150	-0-	31	1	2110	2	N	59	189 1	47
						65	9						
09	2160 X	2106	-0-	-54	-0-	30	1	2021	2	N	50		97
						55	9						
10	2356 X	2079	-0-	-277	-0-	31	1	1985	2	N	57		154
						63	9						
11	2130 N	906	-0-	-1224	-0-	30	1	876	2	N	-0-		154
12	2170 N	1727	-0-	-443	-0-	31	1	1667	2	N	26		180
						29	9						
01	2077 N	1619	-0-	-458	-0-	31	1	1577	2	N	10		190
						11	9						

-----  
 DUTCHER "562" WELL #: 1H RRCID -> 266623 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7618 - 10649  
 -----

08	3813 X	3574	-0-	-239	-0-	31	1	3532	2	N	10		273
						11	9						
09	3900 X	3608	-0-	-292	-0-	30	1	3560	2	N	16		289
						18	9						
10	4030 X	3581	-0-	-449	-0-	31	1	3550	2	N	-0-		289
11	3900 X	3113	-0-	-787	-0-	30	1	3069	2	N	13		302
						14	9						
12	3968 X	2253	-0-	-1715	-0-	23	1	2219	2	N	10		312
						11	9						
01	3720 X	3392	-0-	-328	-0-	24	1	3349	2	N	17		329
						19	9						

-----  
 HENRY, A. W. -A- WELL #: 621H RRCID -> 267156 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7356 - 11137  
 -----

08	3813 X	3224	-0-	-589	-0-	25	1	3151	2	N	44		277
						48	9						
09	4650 X	2311	-0-	-2339	-0-	20	1	2260	2	N	28	177 1	128
						31	9						
10	4805 X	2990	-0-	-1815	-0-	27	1	2890	2	N	66		194
						73	9						
11	4650 X	2614	-0-	-2036	-0-	30	1	2485	2	N	90		284
						99	9						
12	4340 X	2866	-0-	-1474	-0-	27	1	2791	2	N	44		328
						48	9						
*01	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	30	1	3142	2	N	67		395
						74	9						

-----  
 JARVIS, RAYMOND WELL #: 292H RRCID -> 268203 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7140 - 10895  
 -----

08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-		83
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1		1 2	N	-0-		83
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-		83
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-		83
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-		83
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-		83

PAN PETRO (CLEVELAND) MEWBOURNE OIL COMPANY NITSCHKE '21'		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 4H		RRCID -> 268671		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 6685		PERF. 7155 - 11080				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3534 X	1779	-0-	-1755	-0-	18	1	1761	2	N	-0-			124
09	3420 X	2096	-0-	-1324	-0-	25	1	2057	2	N	13			137
						14	9							
10	3503 X	2145	-0-	-1358	-0-	31	1	2092	2	N	20			157
						22	9							
11	3390 X	2171	-0-	-1219	-0-	28	1	2099	2	N	40			197
						44	9							
12	3410 X	3115	-0-	-295	-0-	31	1	3006	2	N	71			268
						78	9							
*01	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	31	1	2095	2	N	56	120	1	204
						62	9							
PATRICIA		WELL #: 631H		RRCID -> 269244		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 6973		PERF. 7306 - 11003				
08	1054 N	975	-0-	-79	-0-	26	1	909	2	N	36			221
						40	9							
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	27	1	969	2	N	3			224
						3	9							
10	1240 N	792	-0-	-448	-0-	27	1	754	2	N	10			234
						11	9							
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	26	1	1043	2	N	12			246
						13	9							
12	1023 N	919	-0-	-104	-0-	25	1	887	2	N	6			252
						7	9							
*01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	21	1	806	2	N	-0-			252
JEAN '52'		WELL #: 1H		RRCID -> 272240		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 6970		PERF. 7209 - 11300				
08	4371 X	4155	-0-	-216	-0-	31	1	4087	2	N	34	187	1	54
						37	9							
09	4230 X	3761	-0-	-469	-0-	30	1	3694	2	N	34			88
						37	9							
10	4371 X	4055	-0-	-316	-0-	31	1	3983	2	N	37			125
						41	9							
11	4200 X	3849	-0-	-351	-0-	30	1	3773	2	N	42			167
						46	9							
12	4340 X	4080	-0-	-260	-0-	31	1	4002	2	N	43			210
						47	9							
01	4154 X	4125	-0-	-29	-0-	31	1	4042	2	N	47			257
						52	9							
MERYDITH '499'		WELL #: 3H		RRCID -> 275901		COMPL. DATE 12/16/2013		TOTAL DEPTH 7469		PERF. 8032 - 12580				
08	1519 N	1460	-0-	-59	-0-	31	1	1212	2	N	197	182	1	388
						217	9							
09	1170 N	1124	-0-	-46	-0-	30	1	956	2	N	125	175	1	338
						138	9							
10	1674 N	1144	-0-	-530	-0-	31	1	818	2	N	268	308	1	298
						295	9							
11	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	30	1	2337	2	N	366	195	1	469
						403	9							
12	3100 N	3967	-0-	867	867	31	1	3836	2	N	91	183	1	377
						100	9							
*01	3100 N	5943	-0-	2843	3710	31	1	4965	2	N	861	733	1	505
						947	9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
PEARSON UNIT '18'		WELL #:		1HC	RRCID ->	275962	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	7260	-	10353
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1674 N	1561	-0-	-113	-0-	28	1	1516	2	N	15	191	1	64
09	1470 N	1438	-0-	-32	-0-	17	9	29	1	N	13			77
10	1426 N	1171	-0-	-255	-0-	14	9	27	1	N	18			95
11	1500 N	751	-0-	-749	-0-	20	9	22	1	N	20			115
12	1488 N	780	-0-	-708	-0-	22	9	30	1	N	9			124
01	1178 N	1041	-0-	-137	-0-	10	9	31	1	N	18			142
						20	9							
-----														
BRUNSTETER '22'		WELL #:		C002AP	RRCID ->	276225	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	7076	-	10941
08	1643 N	1433	-0-	-210	-0-	31	1	1351	2	N	46			275
09	1560 N	1330	-0-	-230	-0-	51	9	30	1	N	39	190	1	124
10	1519 N	1196	-0-	-323	-0-	43	9	28	1	N	55			179
11	1380 N	1271	-0-	-109	-0-	61	9	24	1	N	67			246
12	1364 N	1136	-0-	-228	-0-	74	9	25	1	N	38			284
*01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	42	9	29	1	N	37			321
						41	9							
-----														
HENRY-BENNETT		WELL #:		501HC	RRCID ->	276439	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	6878	PERF.	7581	-	11060
08	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	31	1	1922	2	N	15			236
09	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	17	9	30	1	N	13	192	1	57
10	2046 N	1993	-0-	-53	-0-	14	9	31	1	N	25			82
11	1920 N	1370	-0-	-550	-0-	28	9	23	1	N	22			104
12	1953 N	1832	-0-	-121	-0-	24	9	31	1	N	15			119
01	1984 N	1951	-0-	-33	-0-	17	9	31	1	N	25			144
						28	9							
-----														
DOUG HOLMES 566		WELL #:		1HC	RRCID ->	276518	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	7583	-	11331
08	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	31	1	8542	2	N	355	379	1	285
09	10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	391	9	30	1	N	385	376	1	294
10	11379 X	11379	-0-	-0-	-0-	424	9	31	1	N	381	376	1	299
11	10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	419	9	30	1	N	286	366	1	219
12	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	315	9	31	1	N	248	185	1	282
*01	8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	273	9	29	1	N	296	378	1	200
						326	9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
PINCKARD, LIZZIE E.		WELL #:		4862HC	RRCID ->	278065	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	7057	PERF.	7367	-	10580
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1023 N	805	-0-	-218	-0-	31	1	774	2	N	-0-		300	
09	900 N	786	-0-	-114	-0-	30	1	756	2	N	-0-		300	
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	31	1	1007	2	N	-0-		300	
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	30	1	1022	2	N	-0-		300	
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	31	1	999	2	N	-0-		300	
*01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	31	1	1014	2	N	-0-		300	

  

COURSON PARNELL 474		WELL #:		1HC	RRCID ->	278160	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	7656	-	11703
08	9424 X	8119	-0-	-1305	-0-	31	1	8038	2	N	45		288	
09	8580 X	7104	-0-	-1476	-0-	30	1	6993	2	N	74		362	
10	8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	31	1	8691	2	N	20		382	
11	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	30	1	9239	2	N	65	175 1	272	
12	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	31	1	8569	2	N	52		324	
01	8742 X	8593	-0-	-149	-0-	31	1	8484	2	N	71		395	

  

SAM HILL 16		WELL #:		1HC	RRCID ->	278399	COMPL. DATE	07/13/2015	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	7264	-	11340
08	2418 X	1838	-0-	-580	-0-	27	1	1765	2	N	42		164	
09	2340 X	1638	-0-	-702	-0-	26	1	1570	2	N	38		202	
10	2015 X	1476	-0-	-539	-0-	27	1	1412	2	N	34		236	
11	1950 X	1585	-0-	-365	-0-	25	1	1518	2	N	38	189 1	85	
12	2015 X	1453	-0-	-562	-0-	26	1	1390	2	N	34		119	
01	1829 X	1340	-0-	-489	-0-	28	1	1281	2	N	28		147	

  

SMITH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281843	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7022	-	8569
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	31	1	86	2	N	-0-		-0-	
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	30	1	78	2	N	-0-		-0-	
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	31	1	86	2	N	-0-		-0-	
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	30	1	88	2	N	-0-		-0-	
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	31	1	61	2	N	-0-		-0-	
01	124 N	60	-0-	-64	-0-	31	1	29	2	N	-0-		-0-	

  

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		WELL #:		600750	RRCID ->	079393	COMPL. DATE	10/10/1978	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	6915	-	6960
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40	



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750								
MATILDA				WELL #: 1049		RRCID -> 089621		COMPL. DATE 08/25/1980		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6984		
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25

RICHARDSON, V. W.				WELL #: 1046		RRCID -> 096936		COMPL. DATE 10/27/1981		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6887 - 6911		
08	1085	N	680	-0-	-405	-0-	62	1	618	2	N	125
09	990	N	751	-0-	-239	-0-	60	1	691	2	N	125
10	1023	N	796	-0-	-227	-0-	62	1	734	2	N	125
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	60	1	651	2	N	125
12	775	N	751	-0-	-24	-0-	62	1	689	2	N	125
01	806	N	747	-0-	-59	-0-	62	1	685	2	N	125

PATTISON				WELL #: 1087		RRCID -> 112379		COMPL. DATE 06/30/1984		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6931 - 6952		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						89

CAMP				WELL #: 1064		RRCID -> 133751		COMPL. DATE 02/16/1990		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6997 - 7033		
08	868	N	613	-0-	-255	-0-	50	1	555	2	N	120
09	690	N	15	-0-	-675	-0-	8	9				
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	120
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	54	1	440	2	N	120
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	60	1	1215	2	N	122
*01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	2	9				
							62	1	884	2	N	140
							20	9				
							62	1	708	2	N	160
							22	9				

JINES				WELL #: 1048		RRCID -> 148980		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6907 - 6946		
08	3100	X	2453	-0-	-647	-0-	62	1	2391	2	N	53
09	2340	X	1897	-0-	-443	-0-	60	1	1837	2	N	53
10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	62	1	2906	2	N	53
11	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	60	1	2693	2	N	53
12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	62	1	2507	2	N	53
01	2976	N	2721	-0-	-255	-0-	22	1	2699	2	N	53

RICHARDSON, V. W.				WELL #: 2046		RRCID -> 190041		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6890 - 6932		
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	62	1	182	2	N	156
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	210	9				
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	60	1	262	2	N	225
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	76	9				
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	62	1	222	2	N	133
*01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	108	9				
							60	1	246	2	N	212
							87	9				
							62	1	329	2	N	89
							75	9				
							62	1	96	2	N	164
							83	9				

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.// 600750								
COURSON PARNELL 474		WELL #: 6474		RRCID -> 286780		COMPL. DATE 03/24/2018		TOTAL DEPTH 9777 PERF. 7202 - 7300		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	651 N	648	-0-	-3	-0-	62 1	529 2	N	52	186
						57 9				
09	660 N	624	-0-	-36	-0-	60 1	521 2	N	39 173 1	52
						43 9				
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	62 1	547 2	N	37	89
						41 9				
11	630 N	628	-0-	-2	-0-	60 1	526 2	N	38	127
						42 9				
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	62 1	550 2	N	50	177
						55 9				
01	651 N	611	-0-	-40	-0-	62 1	545 2	N	4	181
						4 9				
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		620573								
CONVERSE, R. V.		WELL #: 3130		RRCID -> 187467		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6318 - 6326		
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	562 3	6 9	N	5	125
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	543 3	10 9	N	9	134
10	589 N	565	-0-	-24	-0-	551 3	14 9	N	13	147
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	524 3	8 9	N	7	154
*12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	550 3	11 9	N	10	164
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	164
CONVERSE, R. V.		WELL #: 2130		RRCID -> 190852		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6294 - 6323		
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		Y	-0-	-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		Y	-0-	-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		Y	-0-	-0-
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	388 3		Y	-0-	-0-
*12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
DICKINSON, CHARLES P.		WELL #: 1400		RRCID -> 071967		COMPL. DATE 06/27/1962		TOTAL DEPTH 9548 PERF. 7220 - 7264		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RICHARDSON, V.W. "G"		WELL #: 3047		RRCID -> 179543		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6896 - 6918		
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2		N	-0-	-0-
09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		N	-0-	-0-
10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		N	-0-	-0-
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		N	-0-	-0-
12	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	1341 2		N	-0-	-0-
01	1395 N	1276	-0-	-119	-0-	1276 2		N	-0-	-0-
RICHARDSON, V. W. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 184672		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6856 - 6863		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #: 2		RRCID -> 193729		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9018		PERF. 7082 - 7130					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
-----															
TREW, J. T. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 196783		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 7058 - 7094					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BUCKMINSTER		WELL #: 1013		RRCID -> 209768		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 6932		PERF. 6810 - 6830					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
STUMP, J. V.		WELL #: 1		RRCID -> 210661		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8597		PERF. 6622 - 6578					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
-----															
PEARSON 27		WELL #: 1		RRCID -> 264408		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6547 - 10120					
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BAUMANN 394		WELL #: 4H		RRCID -> 267554		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 7199		PERF. 7779 - 11547					
08	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2377	2	141	9	N	128	175	1		167
09	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2023	2	135	9	N	123	181	1		109
10	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2245	2	156	9	N	142	187	1		64
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	464	2	40	9	N	36				100
12	2232 N	5	-0-	-2227	-0-	5	2			N	-0-				100
*01	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	2701	2	316	9	N	287	186	1		201

PAN PETRO (CLEVELAND)		PRESIDIO PETROLEUM LLC		LUTHI 'A' 401		WELL #:	7H	RRCID ->	276481	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	7167	PERF.	7610 - 12227
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	335 1	1009 2	N		77				96
09		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	85 9	302 1	806 2	N	90				186
10		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	99 9	335 1	1192 2	N	57				243
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	63 9	324 1	6 9	N	5	182 1			66
12		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	34 9	335 1	1219 2	N	31				97
*01		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	56 9	335 1	1604 2	N	51				148

LUTHI 'A' 401				WELL #:		8H	RRCID ->	276498	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	7184	PERF.	7743 - 12120	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-				25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
12		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	940 1	71 2	N		15				40
*01		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	17 9	1079 1	1518 2	N	41				81
							45 9								

GASTON, BERNICE E. S. 'D' 411				WELL #:		2H	RRCID ->	276510	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	7689	PERF.	8625 - 12047	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	334 1	1505 2	N		134	170 1			138
09		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	147 9	328 1	1144 2	N	133	169 1			102
10		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	146 9	327 1	1379 2	N	112				214
11		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	123 9	298 1	1241 2	N	141	171 1			184
12		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	155 9	331 1	1376 2	N	159	172 1			171
*01		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	175 9	329 1	1382 2	N	152	172 1			151
							167 9								

MORRIS ESTATE 848				WELL #:		1H	RRCID ->	278945	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	7834	PERF.	7878 - 12153	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4712 X	4415	-0-	-297	-0-	4133 2	282 9	N		256	190 1			271
09		4590 X	4297	-0-	-293	-0-	4004 2	293 9	N		266	370 1			167
10		4774 X	4487	-0-	-287	-0-	4138 2	349 9	N		317	385 1			99
11		4500 X	4280	-0-	-220	-0-	3962 2	318 9	N		289	195 1			193
12		4433 X	2642	-0-	-1791	-0-	2192 2	450 9	N		409	190 1			412
01		4495 X	3411	-0-	-1084	-0-	3160 2	251 9	N		228	363 1			277

MCQUITTY 298				WELL #:		1H	RRCID ->	278970	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	7666	PERF.	8488 - 12078	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3441 X	3064	-0-	-377	-0-	2868 2	196 9	N		178				297
09		3180 X	2799	-0-	-381	-0-	2608 2	191 9	N		174	179 1			292
10		3162 X	1778	-0-	-1384	-0-	1665 2	113 9	N		103	189 1			206
11		3060 X	2830	-0-	-230	-0-	2643 2	187 9	N		170	189 1			187
12		3131 X	2519	-0-	-612	-0-	2363 2	156 9	N		142				329
01		3069 X	2877	-0-	-192	-0-	2712 2	165 9	N		150	353 1			126

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
MCQUITTU 298		WELL #:		2H	RRCID ->	279884	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	7679	PERF.	8028 - 12186	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1436 2	124 9	N	113	181 1		78
09		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1352 2	139 9	N	126			204
10		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1375 2	103 9	N	94			298
11		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1388 2	73 9	N	66	186 1		178
12		1550 N	1426	-0-	-124	-0-	1334 2	92 9	N	84			262
01		1488 N	1313	-0-	-175	-0-	1191 2	122 9	N	111	187 1		186
-----													
MCQUITTU 298		WELL #:		3H	RRCID ->	280061	COMPL. DATE	05/27/2015	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	8113 - 12645	
08		5301 X	3809	-0-	-1492	-0-	3653 2	156 9	N	142			298
09		4200 X	3896	-0-	-304	-0-	3712 2	184 9	N	167	186 1		279
10		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4161 2	175 9	N	159	184 1		254
11		3900 X	3828	-0-	-72	-0-	3671 2	157 9	N	143			397
12		4185 X	3746	-0-	-439	-0-	3612 2	134 9	N	122	372 1		147
01		4340 X	2402	-0-	-1938	-0-	2324 2	78 9	N	71			218
-----													
CODE BREAKER 848		WELL #:		1H	RRCID ->	282864	COMPL. DATE	03/30/2017	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	7562 - 11607	
08		3286 X	3091	-0-	-195	-0-	2983 2	108 9	N	98			226
09		3600 X	2933	-0-	-667	-0-	2831 2	102 9	N	93	188 1		131
10		3720 X	2222	-0-	-1498	-0-	2103 2	119 9	N	108			239
11		3270 X	1321	-0-	-1949	-0-	1286 2	35 9	N	32			271
12		3317 X	1041	-0-	-2276	-0-	1023 2	18 9	N	16			287
01		3100 X	1617	-0-	-1483	-0-	1611 2	6 9	N	5	192 1		100
-----													
QUANAH PANHANDLE, LLC		WELL #:		1 C	RRCID ->	021972	COMPL. DATE	02/01/1962	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	6712 - 6772	
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		Y	-0-			10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-			10
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		Y	-0-			10
*12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-			10
*01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		Y	-0-			10
-----													
JINES, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	150907	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6913 - 6970	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
P & P		WELL #:		1737	RRCID ->	160555	COMPL. DATE	08/16/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7190 - 7422	
08		558 N	518	-0-	-40	-0-	505 3	13 9	N	12			195
09		496 N	496	-0-	-0-	-0-	489 3	7 9	N	6	159 1		42
10		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-			42
11		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			42
*12		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-			42
01		558 N	448	-0-	-110	-0-	448 3		N	-0-			42
-----													
ETTER, THOMAS H.		WELL #:		1	RRCID ->	203145	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6422 - 6444	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2021													

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
QUANAH PANHANDLE, LLC		//CONT.//		684575									
WRIGHT, M.R.		WELL #:		1	RRCID ->	279280	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	6527 -	6537
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2170 N	2090	-0-	-80	-0-	2090 3		N	-0-			77
09		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 3		N	-0-			77
10		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 3		N	-0-			77
11		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1537 3	2 9	N	2			79
*12		3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	3019 3	31 9	N	28			107
01		1922 N	1038	-0-	-884	-0-	1029 3	9 9	N	8			115
-----													
WRIGHT, M.R.		WELL #:		3	RRCID ->	283177	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	6649	PERF.	6548 -	6562
08		465 N	436	-0-	-29	-0-	436 3		N	-0-			77
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			77
10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			77
11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			77
*12		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-			77
01		403 N	214	-0-	-189	-0-	214 3		N	-0-			77
-----													
QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #:		1408	RRCID ->	150130	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A	
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	110 3	22 9	N	20	177 1		84
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	109 3	21 9	N	19			103
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	3			106
11		120 N	65	-0-	-55	-0-	44 3	21 9	N	19			125
12		124 N	82	-0-	-42	-0-	69 3	13 9	N	12			137
*01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	107 3	23 9	N	21			158
-----													
REMORA OPERATING, LLC		WELL #:		1834	RRCID ->	097250	COMPL. DATE	03/30/1981	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	6666 -	6716
08		615 N	615	-0-	-0-	-0-	106 1	509 2	N	-0-			19
09		630 N	589	-0-	-41	-0-	78 1	511 2	N	-0-			19
10		660 N	660	-0-	-0-	-0-	275 1	385 2	N	-0-			19
11		583 N	583	-0-	-0-	-0-	49 1	534 2	N	-0-			19
*12		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			19
*01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			19
-----													
DODSON		WELL #:		3	RRCID ->	100159	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6710 -	7868
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CAVINS-JARVIS		WELL #:		2016	RRCID ->	113208	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6714 -	6773
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			10
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			10
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			10
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			10
*12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			10
*01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			10

PAN PETRO (CLEVELAND) REMORA OPERATING, LLC NITSCHKE		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 701613		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 203H		RRCID -> 270374		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 6658		PERF. 6987 - 11127				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4123 X	3259	-0-	-864	-0-	195	1	2967	2	N	88			737
09	4050 X	3271	-0-	-779	-0-	97	9	2517	2	N	32	169	1	600
10	4278 X	3585	-0-	-693	-0-	719	1	3278	2	N	85			685
11	4140 X	3405	-0-	-735	-0-	35	9	3327	2	N	62	173	1	574
12	4278 X	3588	-0-	-690	-0-	213	1	113	9	N	103	171	1	506
01	4402 X	3494	-0-	-908	-0-	94	9	92	9	N	84	168	1	422
-----														
NITSCHKE		WELL #: 202H		RRCID -> 271837		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 7095 - 10962				
08	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	645	1	3470	2	N	135	171	1	526
09	4230 X	3899	-0-	-331	-0-	149	9	2743	2	N	86			612
10	4402 X	2815	-0-	-1587	-0-	1061	1	2496	2	N	69			681
11	4260 X	3921	-0-	-339	-0-	95	9	3809	2	N	90	343	1	428
12	4402 X	2980	-0-	-1422	-0-	243	1	109	9	N	99	165	1	362
01	4526 X	4178	-0-	-348	-0-	76	9	65	9	N	59	82	1	339
-----														
NITSCHKE		WELL #: 201H		RRCID -> 271845		COMPL. DATE 03/14/2013		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 7377 - 11169				
08	4092 X	3586	-0-	-506	-0-	3396	2	190	9	N	173	170	1	449
09	4020 X	3410	-0-	-610	-0-	819	1	2497	2	N	85			534
10	4154 X	2941	-0-	-1213	-0-	94	9	2525	2	N	98	169	1	463
11	4020 X	2453	-0-	-1567	-0-	308	1	2203	2	N	80	168	1	375
12	4154 X	3092	-0-	-1062	-0-	108	9	92	9	N	84	172	1	287
01	4154 X	2991	-0-	-1163	-0-	162	1	97	9	N	88	170	1	205
-----														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC DAMHUES 741		704176		WELL #: 4		RRCID -> 200975		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7022 - 7114		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CRONISTER 646		WELL #: 2H		RRCID -> 219361		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 7382		PERF. 7832 - 9412				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
HENRY 51		WELL #:		5H	RRCID ->	219406	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	6991 - 9078			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HAMKER-HARRIS 673		WELL #:		2H	RRCID ->	227101	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	7800 - 9614			
08	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1626	2	24	9	N	22				62
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1446	2	6	9	N	5				67
10	1581 N	1487	-0-	-94	-0-	1478	2	9	9	N	8				75
11	1590 N	1241	-0-	-349	-0-	1241	2			N	-0-				75
12	1488 N	1381	-0-	-107	-0-	1344	2	37	9	N	34				109
*01	1488 N	1261	-0-	-227	-0-	1261	2			N	-0-				109
-----															
ERIC 'C' 144		WELL #:		2H	RRCID ->	280070	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	7773 - 11928			
08	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	4899	2	154	9	N	140	189	1		165
09	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5517	2	61	9	N	55	103	1		117
10	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5467	2	166	9	N	151				268
11	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4521	2	173	9	N	157	322	1		103
12	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4657	2	232	9	N	211	182	1		132
*01	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4790	2	140	9	N	127	155	1		104
-----															
ERIC 'C' 144		WELL #:		3H	RRCID ->	280534	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	7864 - 11758			
08	3100 N	3391	-0-	291	-0-	3267	2	124	9	N	113				188
09	2400 N	1706	-0-	-694	-0-	1672	2	34	9	N	31	173	1		46
10	2542 N	1974	-0-	-568	-0-	1899	2	75	9	N	68				114
11	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3055	2	53	9	N	48				162
12	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2548	2	117	9	N	106	191	1		77
*01	2542 X	1582	-0-	-960	-0-	1513	2	69	9	N	63				140
-----															
PHILIPP 129 B		WELL #:		3H	RRCID ->	280810	COMPL. DATE	05/19/2015	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	7661 - 12073			
08	3317 X	2605	-0-	-712	-0-	2309	2	296	9	N	269	366	1		154
09	3210 X	2403	-0-	-807	-0-	2401	2	2	9	N	2	81	1		75
10	3317 X	2551	-0-	-766	-0-	2551	2			N	-0-				75
11	3090 X	2491	-0-	-599	-0-	2291	2	200	9	N	182	182	1		75
12	3193 X	2406	-0-	-787	-0-	2406	2			N	-0-				75
*01	2604 X	2516	-0-	-88	-0-	2306	2	210	9	N	191	169	1		97
-----															
WILLIAMS 83		WELL #:		3H	RRCID ->	281286	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	7053	PERF.	7512 - 11523			
08	3131 X	2233	-0-	-898	-0-	1970	2	263	9	N	239	293	1		231
09	3030 X	2212	-0-	-818	-0-	1983	2	229	9	N	208	178	1		261
10	2759 X	701	-0-	-2058	-0-	671	2	30	9	N	27	182	1		106
11	2520 X	2257	-0-	-263	-0-	1961	2	296	9	N	269	195	1		180
12	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2557	2	376	9	N	342	179	1		343
*01	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	2621	2	591	9	N	537	532	1		348
-----															
BUZZARD, CLARA K.		WELL #:		2H	RRCID ->	282256	COMPL. DATE	11/27/2016	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	7403 - 11546			
08	12648 X	6075	-0-	-6573	-0-	6053	2	22	9	N	20				82
09	12240 X	10133	-0-	-2107	-0-	10122	2	11	9	N	10				92
10	12648 X	12484	-0-	-164	-0-	12442	2	42	9	N	38				130
11	12240 X	6699	-0-	-5541	-0-	6616	2	83	9	N	75				205
12	11253 X	10988	-0-	-265	-0-	10914	2	74	9	N	67	207	1		65
*01	12493 X	9654	-0-	-2839	-0-	9635	2	19	9	N	17				82



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		//		704176										
DANIEL 560		WELL #:		1H	RRCID ->	283200	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL DEPTH	7332	PERF.	8073 -	12397	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7590	2	41	9	N	37			174
09	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	6857	2	23	9	N	21			195
10	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	6758	2	32	9	N	29			224
11	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-			224
12	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5498	2	213	9	N	194	194	1	224
*01	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-			224
-----														
JINES, J.H.		WELL #:		3H	RRCID ->	284421	COMPL. DATE	10/04/2017	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	7747 -	11742	
08	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	4387	2	680	9	N	618	664	1	463
09	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	4459	2	608	9	N	553	553	1	463
10	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	4754	2	520	9	N	473	723	1	213
11	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4044	2	550	9	N	500	369	1	344
12	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4085	2	713	9	N	648	542	1	450
*01	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	3802	2	285	9	N	259	396	1	313
-----														
SABRE OPERATING, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	100046	COMPL. DATE	12/27/1981	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6512 -	6554	
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-			-0-
10	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-			-0-
11	570 N	539	-0-	-31	-0-	539	2			N	-0-			-0-
12	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-			-0-
01	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-			-0-
-----														
LACKEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	201173	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6119 -	7660	
08	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	62	1	1356	2	N	-0-			111
09	1440 N	1117	-0-	-323	-0-	60	1	1057	2	N	-0-			111
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	62	1	1467	2	N	-0-			111
11	1380 N	1371	-0-	-9	-0-	60	1	1311	2	N	-0-			111
12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	93	1	1263	2	N	-0-			111
01	1519 N	1511	-0-	-8	-0-	93	1	1418	2	N	-0-			111
-----														
SANDLOT OIL & GAS LLC		WELL #:		1A	RRCID ->	021952	COMPL. DATE	10/27/1960	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	7022 -	7050	
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			168
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	3	1	9	N	-0-			169
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			169
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			169
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			169
-----														
WILBANKS, V. W.		WELL #:		1	RRCID ->	022208	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8324	PERF.	6338 -	6414	
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-			-0-
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-			-0-
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-			-0-
11	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-			-0-
*12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-			-0-
*01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.// 747757										
WILBANKS, V. W.		WELL #: 2		RRCID -> 157347		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6356 - 6382				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			-0-
*12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-			-0-
*01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420										
BUZZARD FAMILY		WELL #: 1		RRCID -> 134250		COMPL. DATE 08/19/1988		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7000 - 7010		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159

MATHEWS				WELL #: 1		RRCID -> 145505		COMPL. DATE 02/25/1993		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6549 - 6580	
08	713 N	48	-0-	-665	-0-	48 2		N	-0-			80	
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			80	
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			80	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			80	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80	
*01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-			80	

CROOKS				WELL #: 2113		RRCID -> 184120		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6282 - 6336	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MATHEWS, VIRGIL				WELL #: 174		RRCID -> 212900		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6536 - 6580	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2021 - WELL PLUGGED 11/10/21													

FLOWERS UNIT				WELL #: 1055		RRCID -> 219137		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 6602 - 8566	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SCHUMANN				WELL #: 104		RRCID -> 246298		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6350 - 8290	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT			-0-	



OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420													
TEXAS FARMS WELL #: 1H RRCID -> 279276 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8110 - 12597													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3286 X	2273	-0-	-1013	-0-	117 1	1863 2	1863 2	N	266	190 1	190 1	201
						293 9							
09	3180 X	2405	-0-	-775	-0-	148 1	2064 2	2064 2	N	175	191 1	191 1	185
						193 9							
10	3100 X	1506	-0-	-1594	-0-	130 1	1238 2	1238 2	N	125	196 1	196 1	114
						138 9							
11	3000 X	1521	-0-	-1479	-0-	121 1	1196 2	1196 2	N	185	197 1	197 1	102
						204 9							
12	3100 X	2681	-0-	-419	-0-	176 1	2316 2	2316 2	N	172			274
						189 9							
01	2480 X	1015	-0-	-1465	-0-	65 1	861 2	861 2	N	81	195 1	195 1	160
						89 9							
PAZOURECK WELL #: 1H RRCID -> 279328 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6828 - 10742													
08	899 N	897	-0-	-2	-0-	202 1	549 2	549 2	N	133	176 1	176 1	248
						146 9							
09	900 N	830	-0-	-70	-0-	202 1	544 2	544 2	N	76	177 1	177 1	147
						84 9							
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	202 1	623 2	623 2	N	169			316
						186 9							
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	202 1	524 2	524 2	N	153	177 1	177 1	292
						168 9							
12	868 N	777	-0-	-91	-0-	202 1	479 2	479 2	N	87	178 1	178 1	201
						96 9							
01	930 N	812	-0-	-118	-0-	202 1	463 2	463 2	N	134	179 1	179 1	156
						147 9							
HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 282952 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461													
BRUHLMAN WELL #: 1701 RRCID -> 021881 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6968 - 6988													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
WILSON, D. C. -A- WELL #: 2750 U RRCID -> 021888 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6786 - 6840													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
 KENNY GAS UNIT WELL #: 128 U RRCID -> 022347 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6457 - 6477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-		-0-
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 056617 COMPL. DATE 09/17/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6333 - 6500

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		18
*12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-		18
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

BRILLHART WELL #: 1840 RRCID -> 088708 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6737 - 6758

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

BRUHLMAN WELL #: 1702 RRCID -> 092241 COMPL. DATE 02/15/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6932 - 6984

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-		-0-
*12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 3836 RRCID -> 092332 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6930 - 6983

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47

CAMPBELL WELL #: 3004 RRCID -> 155094 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6808 - 6873

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

TUBBS WELL #: 2904 RRCID -> 155716 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6797 - 6855

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
TUBBS		WELL #: 2903		RRCID -> 156187		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6848 - 6880								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CAMPBELL		WELL #: 3005		RRCID -> 156750		COMPL. DATE 09/11/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6874								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BRUHLMAN		WELL #: 1703		RRCID -> 157918		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 6920 - 6998								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
-----																
WILSON, D. C.		WELL #: 7463 C		RRCID -> 158460		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6832 - 6854								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
-----																
SMITH		WELL #: 23		RRCID -> 159109		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6732 - 6762								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SMITH		WELL #: 14		RRCID -> 159177		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6684 - 6704								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DAVIS, DELBERT		WELL #: 8364		RRCID -> 159456		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6798 - 6838								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC WILSON		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461 WELL #: 7464		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
STUMP															
		WELL #: 3		RRCID -> 160722	COMPL. DATE 08/02/1996	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 6644 - 6659								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KENNEY GAS UNIT															
		WELL #: 2802		RRCID -> 165594	COMPL. DATE 06/01/1997	TOTAL DEPTH 8730	PERF. 6496 - 6518								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
OCHILTREE FARMS 112															
		WELL #: 1112		RRCID -> 166672	COMPL. DATE 10/18/1974	TOTAL DEPTH 6525	PERF. 6340 - 6372								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80
-----															
SELLERS															
		WELL #: 5020		RRCID -> 172399	COMPL. DATE 02/13/1999	TOTAL DEPTH 7409	PERF. 6868 - 6878								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CAMPBELL															
		WELL #: 3006		RRCID -> 172900	COMPL. DATE 01/18/1999	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6867 - 6877								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
-----															
TUBBS															
		WELL #: 2902		RRCID -> 175739	COMPL. DATE 12/30/1999	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6858 - 6868								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
CAMPBELL		WELL #: 3007		RRCID -> 176869		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6860								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
-----																
TUBBS		WELL #: 2906		RRCID -> 180041		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
-----																
CAMPBELL		WELL #: 3008		RRCID -> 180340		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
-----																
COLLARD-SCHNELL G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 184297		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6263 - 7510								
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					50
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					50
10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					50
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					50
*12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					50
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
-----																
TUBBS		WELL #: 2907		RRCID -> 188779		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6855 - 6865								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
-----																
CAMPBELL		WELL #: 3009		RRCID -> 188780		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6868								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TUBBS		WELL #: 4029		RRCID -> 196509		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6822 - 6862								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18



PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC SELLERS		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
WELL #: 4020		RRCID -> 196916		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6837 - 6894								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAWKINS		WELL #: 1		RRCID -> 198054		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6336 - 6368						
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
-----																
PEARSON		WELL #: 4F		RRCID -> 198820		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6730 - 6750						
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					178
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					178
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178
-----																
CAMPBELL		WELL #: 3010		RRCID -> 200023		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6852 - 6895						
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
-----																
OCHILTREE FARMS 112		WELL #: 2112		RRCID -> 203377		COMPL. DATE 05/23/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6342 - 6378						
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ODC 53		WELL #: 4		RRCID -> 209219		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 8895		PERF. 6692 - 6710						
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
-----																
OCHILTREE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214674		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6304 - 8072						
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
PEARSON		WELL #: 9109		RRCID -> 215671		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6512 - 6546					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				139
-----															
KING 19				WELL #: 4		RRCID -> 218813		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6770 - 8194			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46
-----															
SELLERS				WELL #: 320		RRCID -> 223072		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7407		PERF. 6807 - 6852			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
-----															
DAVIS 836				WELL #: 5H		RRCID -> 229463		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 6843		PERF. 7190 - 8250			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				77
-----															
BUZZARD 76				WELL #: 2H		RRCID -> 230073		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 7445		PERF. 7494 - 8960			
08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-				81
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-				81
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-				81
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-				81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				81
-----															
SELLERS 20				WELL #: 6H		RRCID -> 245103		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 6845		PERF. 6850 - 8892			
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				255
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				255
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				255
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-				255
*12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-				255
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				255
-----															
HARBAUGH				WELL #: 1314H		RRCID -> 264344		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 7232		PERF. 7856 - 11278			
08	6231 X	4994	-0-	-1237	-0-	4841	2	153	9	N	139	335	1		443
09	6030 X	4728	-0-	-1302	-0-	4530	2	198	9	N	180	162	1		461
10	5704 X	4769	-0-	-935	-0-	4619	2	150	9	N	136				597
11	5130 X	4617	-0-	-513	-0-	4383	2	234	9	N	213	510	1		300
12	5084 X	4529	-0-	-555	-0-	4284	2	245	9	N	223	163	1		360
01	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT				360

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
LONGHOFFER 323 LIP		WELL #: 1H		RRCID ->	266617	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	8080	- 12214	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3100 N	5472	-0-	2372	2966	5349	2	123	9	N	112		433
09	3000 N	6069	-0-	3069	6035	6011	2	58	9	N	53	188	298
10	3100 N	6847	-0-	3747	9782	6759	2	88	9	N	80		378
11	15425 X	5643	-0-	-9782	-0-	5542	2	101	9	N	92	190	280
*12	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3939	2	54	9	N	49		329
01	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT		329
-----													
CHARLOTTE ANN 296 OCL		WELL #: 1H		RRCID ->	266743	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL DEPTH	7728	PERF.	7970	- 12029	
08	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	5503	2	1440	9	N	1309	1348	627
09	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	3872	2	547	9	N	497	517	607
10	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	4495	2	792	9	N	720	854	473
11	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	4267	2	738	9	N	671	671	473
12	5704 X	5191	-0-	-513	-0-	4507	2	684	9	N	622	683	412
01	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT		412
-----													
DIEBALL BROTHERS 297 OCL		WELL #: 1H		RRCID ->	267053	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	7865	- 12218	
08	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3168	2	242	9	N	220	339	166
09	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	2948	2	310	9	N	282		448
10	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	3997	2	523	9	N	475	689	234
11	4530 X	4200	-0-	-330	-0-	3729	2	471	9	N	428	340	322
12	4681 X	4172	-0-	-509	-0-	3752	2	420	9	N	382	533	171
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT		171
-----													
JAMES E WILSON 160		WELL #: 4H		RRCID ->	268811	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7692	- 11780	
08	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	342	173	512
09	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	265	339	438
10	6696 X	5210	-0-	-1486	-0-	5012	2	198	9	N	180	170	448
11	6480 X	5708	-0-	-772	-0-	5478	2	230	9	N	209	171	486
12	6696 X	4658	-0-	-2038	-0-	4507	2	151	9	N	137	173	450
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		450
-----													
EDWARD		WELL #: 2951H		RRCID ->	270428	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	8074	- 12308	
08	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2342	2	404	9	N	367	168	684
09	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2236	2	484	9	N	440	751	373
10	2604 X	2584	-0-	-20	-0-	2311	2	273	9	N	248		621
11	2520 X	2479	-0-	-41	-0-	2124	2	355	9	N	323	565	379
12	2759 X	2505	-0-	-254	-0-	2185	2	320	9	N	291	374	296
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT		296
-----													
P BURANDT 318 OCL		WELL #: 1H		RRCID ->	271096	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	7648	PERF.	7685	- 12097	
08	4030 X	3312	-0-	-718	-0-	3095	2	217	9	N	197		295
09	3900 X	2627	-0-	-1273	-0-	2495	2	132	9	N	120	344	71
10	3627 X	2125	-0-	-1502	-0-	1979	2	146	9	N	133		204
11	3360 X	2100	-0-	-1260	-0-	1990	2	110	9	N	100	130	174
12	3472 X	1738	-0-	-1734	-0-	1664	2	74	9	N	67		241
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT		241

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461													
SHRADER				WELL #:	1	RRCID ->	275025	COMPL. DATE	03/04/1977	TOTAL DEPTH	9315	PERF. 7010 - 7028					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PARNELL 475				WELL #:	1H	RRCID ->	275351	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	7397	PERF. 7695 - 11294					
08		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4221	2	339	9	N	308	341	1			331
09		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4139	2	276	9	N	251	173	1			409
10		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4332	2	259	9	N	235	345	1			299
11		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4219	2	243	9	N	221					520
12		4557 X	4488	-0-	-69	-0-	4411	2	77	9	N	70	173	1			417
01		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					417
-----																	
PARNELL 475				WELL #:	2H	RRCID ->	275705	COMPL. DATE	06/22/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7638 - 11079					
08		3100 N	3206	-0-	106	-0-	3153	2	53	9	N	48	173	1			167
09		3000 N	3094	-0-	94	-0-	3014	2	80	9	N	73					240
10		3100 N	3062	-0-	-38	-0-	3060	2	2	9	N	2					242
11		3247 X	2969	-0-	-278	-0-	2910	2	59	9	N	54	176	1			120
*12		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	2948	2	69	9	N	63					183
01		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					183
-----																	
PARNELL 475				WELL #:	3H	RRCID ->	275831	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	7299	PERF. 7777 - 11940					
08		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5046	2	45	9	N	41	175	1			297
09		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4797	2	20	9	N	18	172	1			143
10		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4887	2	86	9	N	78					221
11		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4689	2	63	9	N	57					278
*12		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4577	2	45	9	N	41					319
01		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					319
-----																	
WOODRUFF-DECK 17A				WELL #:	6H	RRCID ->	291314	COMPL. DATE	10/07/2014	TOTAL DEPTH	6509	PERF. 6931 - 13376					
08		0 W	5859	-0-	5859	-0-	12771	2	67	9	N	61					135
09		0 W	6242	-0-	6242	-0-	19013	2	183	9	N	166					301
10		0 W	6534	-0-	6534	-0-	25547	2	262	9	N	238	266	1			273
11		0 W	1891	-0-	1891	-0-	27438	2	74	9	N	67					340
*12		28460 X	1022	-0-	-27438	-0-	1022	2			N	-0-					340
01		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					340
-----																	
UNIT PETROLEUM COMPANY				WELL #:	877099	RRCID ->	021905	COMPL. DATE	08/14/1961	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 7240 - 7244					
MORRIS UNIT -C-				1													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
ELLZEY		WELL #:		1		RRCID -> 022890		COMPL. DATE 09/19/1962		TOTAL DEPTH 9649		PERF. 7185 - 7191	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	559 1	1766 3	N		-0-			35
09	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	541 1	1635 3	N		-0-			35
10	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	559 1	1724 3	N		2			37
11	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	541 1	1757 3	N		3			40
12	2201 N	2192	-0-	-9	-0-	559 1	1627 3	N		5			45
01	2201 N	1917	-0-	-284	-0-	559 1	1352 3	N		5			50
-----													
SELL		WELL #:		1		RRCID -> 031518		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 7218 - 7260	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----													
MEARS		WELL #:		1		RRCID -> 031719		COMPL. DATE 10/08/1962		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7266 - 7274	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----													
MORGAN UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 055622		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 5810 - 7232	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----													
HAMKER -B-		WELL #:		2		RRCID -> 086034		COMPL. DATE 05/25/1979		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7282 - 7344	
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	310 1	1075 3	N		-0-			10
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	300 1	1031 3	N		-0-			10
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	310 1	1065 3	N		-0-			10
11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	300 1	1031 3	N		-0-			10
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	310 1	1058 3	N		-0-			10
*01	1364 N	1359	-0-	-5	-0-	310 1	1049 3	N		-0-			10
-----													
SCHULTZ		WELL #:		1		RRCID -> 141654		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 6954		PERF. 6636 - 6686	
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	310 1	651 3	N		-0-			19
09	930 N	915	-0-	-15	-0-	300 1	615 3	N		-0-			19
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	310 1	638 3	N		-0-			19
11	930 N	902	-0-	-28	-0-	300 1	602 3	N		-0-			19
12	961 N	919	-0-	-42	-0-	310 1	609 3	N		-0-			19
01	961 N	939	-0-	-22	-0-	310 1	629 3	N		-0-			19

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
SELL		WELL #:		RRCID -> 145480	COMPL. DATE 05/26/1993	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 7220	- 7272				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2018												

MORGAN -A-		WELL #:		RRCID -> 148242	COMPL. DATE 02/02/1994	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7162	- 7238				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORGAN		WELL #:		RRCID -> 158924	COMPL. DATE 05/10/1996	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7165	- 7220				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2018												

SELL		WELL #:		RRCID -> 159036	COMPL. DATE 05/21/1996	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7220	- 7272				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

MORGAN		WELL #:		RRCID -> 159992	COMPL. DATE 09/03/1996	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7164	- 7226				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORGAN "A"		WELL #:		RRCID -> 190775	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7442	PERF. 7225	- 7289			
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1116 1	839 3	N	18			67
09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1080 1	905 3	N	17			84
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1116 1	892 3	N	16			100
11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1080 1	883 3	N	14			114
12	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	1116 1	970 3	N	13			127
*01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	1116 1	965 3	N	8			135

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
MEARS		WELL #: 2		RRCID -> 228614		COMPL. DATE 05/09/2007			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7281 - 7330				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SELL		WELL #: 4		RRCID -> 228616		COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7304				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

MEARS		WELL #: 3H		RRCID -> 246750		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7657 - 10614				
08	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2466	3	11 9	N	10			137
09	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2354	3	9 9	N	8			145
10	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2407	3	9 9	N	8			153
11	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2417	3	13 9	N	12			165
12	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2477	3	14 9	N	13			178
01	2418 N	2378	-0-	-40	-0-	2361	3	17 9	N	15			193

SWINK		WELL #: 1191H		RRCID -> 264805		COMPL. DATE 03/02/2011			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7559 - 11049				
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1024	3	185 9	N	168	182 1		202
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	985	3	183 9	N	166	182 1		186
10	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	1001	3	194 9	N	176	185 1		177
11	1170 N	1134	-0-	-36	-0-	945	3	189 9	N	172	184 1		165
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1081	3	161 9	N	146	185 1		126
*01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1085	3	202 9	N	184			310

MCGARRAUGH B		WELL #: 8H		RRCID -> 272489		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7300 - 11806				
08	3100 N	3876	-0-	776	3045	1922	1	1950 3	N	4			134
09	7030 X	3985	-0-	-3045	-0-	1860	1	2057 3	N	62			196
10	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	1922	1	3019 3	N	162	184 1		174
11	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	1860	1	2098 3	N	88			262
12	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	1922	1	2322 3	N	89	183 1		168
*01	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	1922	1	2266 3	N	87			255

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
MCGARRAUGH B		WELL #: 7H		RRCID -> 274503		COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7329 - 11680		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	1922	1	1708	3	N	180
09	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	1860	1	2456	3	N	209
10	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	1922	1	3808	3	N	88
11	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	1860	1	2954	3	N	154
12	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	1922	1	2841	3	N	217
*01	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	1922	1	2316	3	N	76
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
MATTHEWS, VIRGIL		WELL #: 1 C		RRCID -> 022366		COMPL. DATE 10/31/2017			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369		
08	DLQ G-10	2850	-0-	2850	8454	279	1	2560	2	Y	168
09	8724 X	270	-0-	-8454	-0-	270	1			Y	168
10	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	279	1	2649	2	Y	170
11	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	270	1	4243	2	Y	170
12	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	279	1	4112	2	Y	170
*01	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	279	1	3938	2	Y	170
PATTERSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086703		COMPL. DATE 12/20/1979			TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6560 - 6592		
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	20
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	20
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	20
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	20
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	20
01	775 N	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	20
ARCHER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 154415		COMPL. DATE 04/06/1995			TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6440 - 8247		
08	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-
11	1920 N	1513	-0-	-407	-0-	1513	2			N	-0-
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-
01	1612 N	1400	-0-	-212	-0-	1400	2			N	-0-
WAKITA OPERATING, LLC		891725									
MORTON		WELL #: 1		RRCID -> 125711		COMPL. DATE 10/15/1987			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6248 - 6270		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-



-----													
PAN PETRO (CLEVELAND)			//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
WILDHORSE OPERATING COMPANY					923452								
BUZZARD, CLARA K.			WELL #:		1 U	RRCID -> 021959		COMPL. DATE 07/28/1961		TOTAL DEPTH	9258	PERF. 6870 - 6892	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
-----													
08		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3			N	-0-		62
09		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3			N	-0-		62
10		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3			N	-0-		62
11		1230 N	1152	-0-	-78	-0-	1152 3			N	-0-		62
12		1178 N	1175	-0-	-3	-0-	1175 3			N	-0-		62
01		1209 N	1150	-0-	-59	-0-	1150 3			N	-0-		62
-----													
BUZZARD, GEORGE			WELL #:		2	RRCID -> 073499		COMPL. DATE 07/11/1977		TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6855 - 6875	
08		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3			N	-0-		35
09		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3			N	-0-		35
10		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3			N	-0-		35
11		600 N	534	-0-	-66	-0-	534 3			N	-0-		35
12		589 N	580	-0-	-9	-0-	580 3			N	-0-		35
01		589 N	548	-0-	-41	-0-	548 3			N	-0-		35
-----													
BUZZARD, CLARA K.			WELL #:		2	RRCID -> 144650		COMPL. DATE 02/19/1993		TOTAL DEPTH	7107	PERF. 6914 - 6936	
08		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3			N	-0-		64
09		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3			N	-0-		64
10		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3			N	-0-		64
11		1110 N	868	-0-	-242	-0-	868 3			N	-0-		64
12		1085 N	910	-0-	-175	-0-	910 3			N	-0-		64
*01		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3			N	-0-		64
-----													
WILSON, JAMES O.			WELL #:		929302	RRCID -> 021958		COMPL. DATE 03/27/1963		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6607 - 6636	
WILSON, ALEC K. -A-					1								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
XTO ENERGY INC.			WELL #:		945936	RRCID -> 021889		COMPL. DATE 08/30/1960		TOTAL DEPTH	8800	PERF. 1787 - 1508	
JONES, M. C.					1 M								
08		744 N	685	-0-	-59	-0-	685 2			N	-0-		25
09		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2			N	-0-		25
10		775 N	668	-0-	-107	-0-	668 2			N	-0-		25
11		763 N	763	-0-	-0-	-0-	761 2		2 9	N	2		27
12		743 N	743	-0-	-0-	-0-	740 2		3 9	N	3		30
01		682 N	627	-0-	-55	-0-	627 2			N	-0-		30
-----													
WILSON, DUDE GU -1-			WELL #:		1	RRCID -> 021891		COMPL. DATE 11/29/1958		TOTAL DEPTH	8888	PERF. 6883 - 6898	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. WILSON, DUDE, GAS UNIT #2		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 2 U		RRCID -> 021893	COMPL. DATE 10/15/1960	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 6853 - 6912					
08	1643 N	1572	-0-	-71	-0-	1572	2	N	-0-			45
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2	N	-0-			45
10	1643 N	1585	-0-	-58	-0-	1585	2	N	-0-			45
11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1663	2	3 9 N	3			48
12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1885	2	7 9 N	6			54
*01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1636	2	3 9 N	3			57
WILSON, DUDE GU -5-		WELL #: 2 U		RRCID -> 021894	COMPL. DATE 08/08/1960	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6708 - 6728					
08	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2271	2	2 9 Y	2			39
09	2130 N	2061	-0-	-69	-0-	2061	2	Y	-0-			39
10	2263 N	2085	-0-	-178	-0-	2082	2	3 9 Y	3			42
11	2190 N	2109	-0-	-81	-0-	2106	2	3 9 Y	3			45
12	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2407	2	3 9 Y	3			48
*01	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2	Y	-0-			48
WILSON, DUDE GU -7-		WELL #: 1		RRCID -> 021896	COMPL. DATE 01/19/1961	TOTAL DEPTH 6953	PERF. 6805 - 6817					
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	542	2	2 9 N	2			50
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	551	2	1 9 N	1			51
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1 9 N	1			52
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-			52
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-			52
01	527 N	444	-0-	-83	-0-	444	2	N	-0-			52
HANSFORD GU -21-		WELL #: 1 C		RRCID -> 022212	COMPL. DATE 11/23/1960	TOTAL DEPTH 7877	PERF. 6252 - 6262					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CROOKS, H. H.		WELL #: 1		RRCID -> 042016	COMPL. DATE 08/18/1966	TOTAL DEPTH 8250	PERF. N/A					
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-			-0-
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-			-0-
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-			-0-
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-			-0-
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-			-0-
*01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2	N	-0-			-0-
DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 2		RRCID -> 084677	COMPL. DATE 09/14/1979	TOTAL DEPTH 7174	PERF. 6860 - 6920					
08	620 N	560	-0-	-60	-0-	560	2	N	-0-			17
09	570 N	549	-0-	-21	-0-	549	2	N	-0-			17
10	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	2	N	-0-			17
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-			17
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-			17
01	558 N	469	-0-	-89	-0-	469	2	N	-0-			17

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. WILSON, DUDE GU -7-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 2 RRCID -> 085198 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6797 - 6868																
08	930	N	774	-0-	-156	-0-	773	2	1	9	N	1				30
09	870	N	549	-0-	-321	-0-	547	2	2	9	N	2				32
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1073	2	2	9	N	2				34
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	991	2	4	9	N	4				38
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1061	2	2	9	N	2				40
01	1085	N	794	-0-	-291	-0-	792	2	2	9	N	2				42
-----																
WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 3 RRCID -> 086699 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6710 - 6765																
08	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1071	2			N	-0-				18
09	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	1006	2			N	-0-				18
10	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	1037	2			N	-0-				18
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-				18
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-				18
*01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-				18
-----																
WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 087833 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6930 - 6990																
08	806	N	667	-0-	-139	-0-	659	2	8	9	N	7				50
09	690	N	596	-0-	-94	-0-	596	2			N	-0-				50
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-				50
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-				50
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-				50
01	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-				50
-----																
WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 2 RRCID -> 091325 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6638 - 6754																
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				44
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				44
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	N	1				45
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-				45
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-				45
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				45
-----																
DUDE WILSON GU -5- WELL #: 5 RRCID -> 165111 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6778 - 6792																
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-				8
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-				8
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-				8
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-				8
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-				8
*01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-				8
-----																
DUDE WILSON G U -5- WELL #: 6 RRCID -> 165112 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6730 - 6782																
08	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			N	-0-				35
09	780	N	716	-0-	-64	-0-	716	2			N	-0-				35
10	868	N	757	-0-	-111	-0-	757	2			N	-0-				35
11	780	N	709	-0-	-71	-0-	709	2			N	-0-				35
12	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-				35
*01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-				35
-----																
DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 165703 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6952 - 7008																
08	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-				39
09	630	N	507	-0-	-123	-0-	507	2			N	-0-				39
10	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-				39
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-				39
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	768	2	2	9	N	2				41
01	651	N	570	-0-	-81	-0-	567	2	3	9	N	3				44

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. WILSON, DUDE GU -4-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
		WELL #: 4		RRCID -> 166164	COMPL. DATE 09/15/1997	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6954	- 7006					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 5		RRCID -> 166166	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6846	- 6898					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
JONES, M. C.		WELL #: 5		RRCID -> 166169	COMPL. DATE 10/08/1997	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6741	- 6794					
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	630	2		Y	-0-			13
09	630 N	590	-0-	-40	-0-	590	2		Y	-0-			13
10	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	2		Y	-0-			13
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		Y	-0-			13
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	640	2	2 9	Y	-0-			15
01	589 N	456	-0-	-133	-0-	456	2		Y	-0-			15
WILSON, DUDE GU -1-		WELL #: 3		RRCID -> 166175	COMPL. DATE 10/16/1997	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6940	- 7000					
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			17
09	630 N	600	-0-	-30	-0-	600	2		N	-0-			17
10	651 N	584	-0-	-67	-0-	584	2		N	-0-			17
11	630 N	509	-0-	-121	-0-	509	2		N	-0-			17
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			17
*01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			17
DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 3		RRCID -> 168079	COMPL. DATE 03/03/1998	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6906	- 6953					
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	2	N	-0-		41
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	19	1	440	2	N	-0-		41
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	19	1	441	2	N	-0-		41
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	19	1	423	2	N	-0-		41
12	558 N	469	-0-	-89	-0-	19	1	450	2	N	-0-		41
01	558 N	471	-0-	-87	-0-	19	1	452	2	N	-0-		41
DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 4		RRCID -> 168084	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6830	- 7084					
08	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	12	1	1117	2	N	-0-		23
09	1140 N	1050	-0-	-90	-0-	11	1	1039	2	N	-0-		23
10	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	9	1	1067	2	N	-0-		23
11	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	1034	2		N	-0-			23
12	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1839	2	63	9	N	57		80
*01	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2230	2	47	9	N	43		123
DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 5		RRCID -> 168085	COMPL. DATE 04/03/1998	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6859	- 7080					
08	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2		N	-0-			24
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			24
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			24
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TAYLOR, T. H.		WELL #:		3	RRCID ->	194101	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6222 - 6232	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAN PETRO (MARMATON)				68735 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
SLEDGEHAMMER 69		WELL #:		1H	RRCID ->	284839	COMPL. DATE	09/29/2017	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	6770 - 11613		
08	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2259	2	633	9	N	575	542	1	407
09	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	1609	2	502	9	N	456	733	1	130
10	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	1770	2	484	9	N	440	189	1	381
11	1710 X	1567	-0-	-143	-0-	1060	2	507	9	N	461	553	1	289
12	2883 X	1228	-0-	-1655	-0-	888	2	340	9	N	309	184	1	414
01	2883 X	1864	-0-	-1019	-0-	1206	2	658	9	N	598	560	1	452

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
HODGES "D"				2032										
		WELL #:		2032	RRCID ->	290998	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL DEPTH	8098	PERF.	7370 - 7979		
08	DELQ PR	18	-0-	18	112	18	2			N	-0-			-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (MORROW, UPPER)				68735 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
JINES		WELL #:		1	RRCID ->	049536	COMPL. DATE	01/07/1971	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8582 - 8604		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAN PETRO (NOVI)				68735 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
LESLIE		WELL #:		1222	RRCID ->	202434	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8673 - 8677		
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	62	1	262	2	N	-0-			32
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	60	1	232	2	N	-0-			32
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	62	1	283	2	N	-0-			32
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	60	1	312	2	N	-0-			32
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	62	1	318	2	N	-0-			32
*01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	62	1	285	2	N	-0-			32

MILAM, INC.				566816		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
HELTON				1										
		WELL #:		1	RRCID ->	022461	COMPL. DATE	07/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8464 - 8484		
08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-			-0-
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-			-0-
10	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-			-0-
11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-			-0-
*12	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-			-0-
*01	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-			-0-

PAN PETRO (NOVI)		//CONT.//		68735 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
EZ		WELL #:		2	RRCID ->	245462	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8048 - 8064	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	62	1	620	2	N	-0-		-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	60	1	607	2	N	-0-		-0-
10	682 N	678	-0-	-4	-0-	62	1	616	2	N	-0-		-0-
11	660 N	642	-0-	-18	-0-	32	1	610	2	N	-0-		-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	62	1	624	2	N	-0-		-0-
01	682 N	646	-0-	-36	-0-	62	1	584	2	N	-0-		-0-
-----													
DICKENSON		WELL #:		1307	RRCID ->	267971	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8580 - 8598	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT			-0-
-----													
OVERFLOW ENERGY, LLC		WELL #:		628574	RRCID ->	203143	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	3714 - 4240	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----													
PANHANDLE (GR.WASH-H2S DISPL)		WELL #:		68825 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MOORE				
DCP OPERATING COMPANY, LP				195959									
SNEED PLANT H2S INJECTION		WELL #:		1	RRCID ->	186450	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3842 - 4286	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PANHANDLE, EAST		WELL #:		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER				
ALVEY PARTNERS				016400									
GETTINGS, E. E.		WELL #:		2	RRCID ->	025897	COMPL. DATE	11/15/1957	TOTAL DEPTH	2527	PERF.	N/A	
08	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	150 N	122	-0-	-28	B	-0-	122	2		N	-0-		-0-
10	124 N	82	-0-	-42	B	-0-	82	2		N	-0-		-0-
11	150 N	84	-0-	-66	B	-0-	84	2		N	-0-		-0-
12	124 N	77	-0-	-47	B	-0-	77	2		N	-0-		-0-
01	93 N	38	-0-	-55	B	-0-	38	2		N	-0-		-0-
-----													
GETTING -B-		WELL #:		1	RRCID ->	025898	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	180 N	171	-0-	-9	B	-0-	171	2		N	-0-		-0-
10	155 N	137	-0-	-18	B	-0-	137	2		N	-0-		-0-
11	150 N	140	-0-	-10	B	-0-	140	2		N	-0-		-0-
12	186 N	119	-0-	-67	B	-0-	119	2		N	-0-		-0-
01	124 N	81	-0-	-43	B	-0-	81	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
AUDREY OIL & GAS LLC				036817									
EVANS				WELL #:	1	RRCID ->	026444	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3	N	-0-			-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3	N	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3	N	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3	N	-0-			-0-
01	217 N	200	-0-	-17	B	-0-	200	3	N	-0-			-0-
-----													
BARKER PRODUCTION CO., LP				049453									
CHEATWOOD, T. C.				WELL #:	1	RRCID ->	025974	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	124 N	12	-0-	-112	B	-0-	12	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2	N	-0-			-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	2	N	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2	N	-0-			-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KNOLL				WELL #:	1	RRCID ->	026337	COMPL. DATE	04/00/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FINLEY				WELL #:	1	RRCID ->	026388	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2	N	-0-			-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2	N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2	N	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FINLEY				WELL #:	2	RRCID ->	026389	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2	N	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2	N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2	N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FINLEY				WELL #:	3	RRCID ->	026390	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST															
BARKER PRODUCTION CO., LP															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 049453															
GEORGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 026391 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
10		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
11		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
12		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
REEVES															
WELL #: 1 RRCID -> 026428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTIN, W. C.															
WELL #: 1 RRCID -> 026436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
MORGAN, C. A.															
WELL #: 1 RRCID -> 026437 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HICKS															
WELL #: 1 RRCID -> 026439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HAYNES															
WELL #: 1 RRCID -> 026530 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-			-0-
10		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-			-0-
11		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-			-0-
12		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453					
WEBB, LALLIE		WELL #: B 1		RRCID -> 026531	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2	-0-
10	186 N	177	-0-	-9	B	-0-	177	2	-0-
11	180 N	167	-0-	-13	B	-0-	167	2	-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT		-0-
-----									
WEBB, LALLIE A.		WELL #: 1		RRCID -> 026532	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2	-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2	-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2	-0-
12	217 N	193	-0-	-24	B	-0-	193	2	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT		-0-
-----									
WEBB, LALLIE D.		WELL #: 1		RRCID -> 026534	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2	-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2	-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2	-0-
12	217 N	198	-0-	-19	B	-0-	198	2	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT		-0-
-----									
SKELLY-WEBB		WELL #: A 1		RRCID -> 026535	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	93 N	53	-0-	-40	B	-0-	53	2	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	90 N	58	-0-	-32	B	-0-	58	2	-0-
10	62 N	55	-0-	-7	B	-0-	55	2	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	B	-0-	50	2	-0-
12	62 N	49	-0-	-13	B	-0-	49	2	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT		-0-
-----									
SKELLY-WEBB		WELL #: B 1		RRCID -> 026536	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2	-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	2	-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2	-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT		-0-
-----									
LINDSEY, ELSIE ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 026695	COMPL. DATE 09/25/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT		-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
LINDSEY-CLAY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 026696			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
LYSLE, M. M.		WELL #:		1	RRCID -> 026698			COMPL. DATE 10/02/1961			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
COATES		WELL #:		1	RRCID -> 026703			COMPL. DATE 12/18/1962			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
GEORGE		WELL #:		1	RRCID -> 026704			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
GEORGE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026705			COMPL. DATE 06/28/1961			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
GEORGE -C-		WELL #:		1	RRCID -> 026706			COMPL. DATE 09/11/1961			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453							
GEORGE -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026707	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----											
GEORGE -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026708	COMPL. DATE	08/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----											
GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	026709	COMPL. DATE	07/19/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----											
GEORGE -C-		WELL #:		2	RRCID ->	026710	COMPL. DATE	02/12/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----											
NEWTON		WELL #:		1	RRCID ->	026711	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----											
BEAR		WELL #:		1	RRCID ->	026719	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453							
CANTRELL		WELL #:		1	RRCID ->	026720	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT			-0-
-----											
CANTRELL		WELL #:		2	RRCID ->	026721	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	186 N	181	-0-	-5	B	-0-	181	2			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2			-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			-0-
11	180 N	160	-0-	-20	B	-0-	160	2			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT			-0-
-----											
DAYBERRY		WELL #:		1	RRCID ->	026723	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	279 N	247	-0-	-32	B	-0-	247	2			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2			-0-
10	248 N	246	-0-	-2	B	-0-	246	2			-0-
11	240 N	229	-0-	-11	B	-0-	229	2			-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT			-0-
-----											
F & M BANK		WELL #:		1	RRCID ->	026724	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT			-0-
-----											
GORDON		WELL #:		1	RRCID ->	026725	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT			-0-
-----											
GUYTON HEIRS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026727	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2			-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST													
BARKER PRODUCTION CO., LP													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 049453													
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 026728 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2		N	-0-			-0-
10		341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326 2		N	-0-			-0-
11		360 N	304	-0-	-56 B	-0-	304 2		N	-0-			-0-
12		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KOBER WELL #: 1 RRCID -> 026729 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2		N	-0-			-0-
10		248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 2		N	-0-			-0-
11		240 N	196	-0-	-44 B	-0-	196 2		N	-0-			-0-
12		248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229 2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PIKE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 026731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 2		N	-0-			-0-
10		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2		N	-0-			-0-
11		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2		N	-0-			-0-
12		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PIKE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 026732 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2		N	-0-			-0-
10		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2		N	-0-			-0-
11		60 N	18	-0-	-42 B	-0-	18 2		N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
REEVES, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 026733 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
REEVES, J. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026734 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	216	-0-	216 B	216	216 2		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	331	-0-	331 B	547	331 2		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	105	-0-	105 B	652	105 2		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	652			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453												
RISK		WELL #:		2	RRCID ->	026735	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	31	-0-	31	B	31	31	2		N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	67	-0-	67	B	98	67	2		N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	98				N	NO RPT					-0-
-----																
SATTERFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	026736	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	124 N	6	-0-	-118	B	-0-	6	2		N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	90 N	56	-0-	-34	B	-0-	56	2		N	-0-					-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2		N	-0-					-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2		N	-0-					-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2		N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SCHWARTING		WELL #:		1	RRCID ->	026738	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
STEPHENS, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	026739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
STEPHENS, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	026740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	310 N	309	-0-	-1	B	-0-	309	2		N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	2		N	-0-					-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2		N	-0-					-0-
11	300 N	228	-0-	-72	B	-0-	228	2		N	-0-					-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2		N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
STEPHENS, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	026741	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2		N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	60 N	55	-0-	-5	B	-0-	55	2		N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-					-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2		N	-0-					-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2		N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

-----																
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453												
STEPHENS, RUTH		WELL #:		2	RRCID -> 026742			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
TINSLEY, E. R.				WELL #:		1	RRCID -> 026743			COMPL. DATE 10/00/1958			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SCHWARTING				WELL #:		1	RRCID -> 026744			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
08	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2		N	-0-					-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2		N	-0-					-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2		N	-0-					-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2		N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HOWE				WELL #:		1	RRCID -> 026787			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
08	124 N	108	-0-	-16	B	-0-	108	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2		N	-0-					-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2		N	-0-					-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2		N	-0-					-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2		N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HOWE				WELL #:		2	RRCID -> 026788			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
08	62 N	46	-0-	-16	B	-0-	46	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2		N	-0-					-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2		N	-0-					-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2		N	-0-					-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2		N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
FINLEY, A. H.				WELL #:		1	RRCID -> 027049			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
08	619 N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2		N	-0-					-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	2		N	-0-					-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	2		N	-0-					-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	2		N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER									
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453												
GEORGE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	031321	COMPL. DATE	10/11/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
GEORGE -C-		WELL #:		3	RRCID ->	031500	COMPL. DATE	11/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
GEORGE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	031501	COMPL. DATE	08/30/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BEARROW		WELL #:		A 1	RRCID ->	033768	COMPL. DATE	04/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
CAPERTON		WELL #:		1	RRCID ->	033769	COMPL. DATE	12/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HARVEY		WELL #:		B 1	RRCID ->	033770	COMPL. DATE	11/28/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD									
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453												
OGORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	033771	COMPL. DATE	09/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
OGORMAN		WELL #:		2	RRCID ->	033772	COMPL. DATE	10/25/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
OGORMAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	033854	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
OGORMAN		WELL #:		B 1	RRCID ->	033855	COMPL. DATE	05/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
OGORMAN		WELL #:		B 2	RRCID ->	033856	COMPL. DATE	02/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HOWE		WELL #:		A 1	RRCID ->	033857	COMPL. DATE	07/04/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2		N	-0-					-0-
10	372 N	360	-0-	-12	B	-0-	360	2		N	-0-					-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2		N	-0-					-0-
12	372 N	329	-0-	-43	B	-0-	329	2		N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453							
LISLE		WELL #:		A 1	RRCID ->	033859	COMPL. DATE	01/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT			-0-
-----											
LEAKE		WELL #:		1	RRCID ->	033866	COMPL. DATE	08/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2	N	-0-	-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2	N	-0-	-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2	N	-0-	-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
MARTIN		WELL #:		A 1	RRCID ->	033867	COMPL. DATE	11/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	033868	COMPL. DATE	08/04/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2	N	-0-	-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2	N	-0-	-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2	N	-0-	-0-
12	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
SATERFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	033869	COMPL. DATE	10/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
SATERFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	033870	COMPL. DATE	10/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD									
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453												
FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	033873	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	180 N	167	-0-	-13	B	-0-	167	2		N	-0-					-0-
10	186 N	165	-0-	-21	B	-0-	165	2		N	-0-					-0-
11	180 N	135	-0-	-45	B	-0-	135	2		N	-0-					-0-
12	186 N	71	-0-	-115	B	-0-	71	2		N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
LISLE		WELL #:		1	RRCID ->	033874	COMPL. DATE	09/12/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	124 N	89	-0-	-35	B	-0-	89	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2		N	-0-					-0-
10	93 N	78	-0-	-15	B	-0-	78	2		N	-0-					-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2		N	-0-					-0-
12	124 N	98	-0-	-26	B	-0-	98	2		N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MORGAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	033878	COMPL. DATE	11/28/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HAWK		WELL #:		A 1	RRCID ->	034748	COMPL. DATE	12/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
TROSTLE		WELL #:		1	RRCID ->	035026	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
POOLE		WELL #:		1	RRCID ->	035027	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2		N	-0-					-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2		N	-0-					-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2		N	-0-					-0-
12	186 N	134	-0-	-52	B	-0-	134	2		N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
OGORMAN, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	039583	COMPL. DATE	07/16/1966	TOTAL DEPTH	2041	PERF. 2027 - 2035	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GEORGE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	042021	COMPL. DATE	10/21/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	053967	COMPL. DATE	12/08/1967	TOTAL DEPTH	1932	PERF. 1810 - 1855	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
JERNIGAN		WELL #:		1	RRCID ->	053968	COMPL. DATE	01/19/1968	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1790 - 1960	
08	217 N	108	-0-	-109	B	-0-	108	2		N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2		N	-0-	-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2		N	-0-	-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2		N	-0-	-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
JUDY		WELL #:		1	RRCID ->	082881	COMPL. DATE	02/01/1979	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1752 - 1820	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SHANNON		WELL #:		1	RRCID ->	085628	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	2179	PERF. 1826 - 1950	
08	668 N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	2		N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	600 N	581	-0-	-19	B	-0-	581	2		N	-0-	-0-
10	620 N	559	-0-	-61	B	-0-	559	2		N	-0-	-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	2		N	-0-	-0-
12	589 N	555	-0-	-34	B	-0-	555	2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	090615	COMPL. DATE	05/14/1980	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	2750 - 2760
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	096784	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	2267	PERF.	2036 - 2116
08	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-		N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 2	N	-0-		-0-	
10	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203 2	N	-0-		-0-	
11	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227 2	N	-0-		-0-	
12	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233 2	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
EMILY		WELL #:		1	RRCID ->	096785	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	2260	PERF.	1802 - 1914
08	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146 2	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303 2	N	-0-		-0-	
10	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350 2	N	-0-		-0-	
11	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328 2	N	-0-		-0-	
12	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313 2	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	099269	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	1796	PERF.	1766 - 1776
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
EDNA		WELL #:		1	RRCID ->	099270	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1875 - 1885
08	186 N	155	-0-	-31	B	-0-	155 2	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318 2	N	-0-		-0-	
10	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358 2	N	-0-		-0-	
11	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339 2	N	-0-		-0-	
12	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320 2	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
ROSE		WELL #:		1	RRCID ->	103220	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	1849	PERF.	1814 - 1840
08	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42 2	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 2	N	-0-		-0-	
10	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40 2	N	-0-		-0-	
11	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44 2	N	-0-		-0-	
12	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46 2	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS							
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453													
FIELDS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 103740		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1982 - 2172					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
11	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-				-0-
12	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FIELDS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 103741		COMPL. DATE 04/25/1982		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 1978 - 2130					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BETTY		WELL #: 1		RRCID -> 104906		COMPL. DATE 11/05/1982		TOTAL DEPTH 1825		PERF. 1765 - 1795					
08	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-				-0-
10	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-				-0-
11	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-				-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
NEUHAUS		WELL #: 1		RRCID -> 106701		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 1948		PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	81	-0-	81 B	-0-	81	2			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	83	-0-	83 B	-0-	164	2			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	164				N	NO RPT				-0-
-----															
BATTON OIL & GAS, LLC		056384													
KINNARD -A-		WELL #: 1		RRCID -> 088189		COMPL. DATE 10/19/1979		TOTAL DEPTH 2322		PERF. 2045 - 2172					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BURKS		WELL #: 1		RRCID -> 098552		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 2287		PERF. 2091 - 2241					
08	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-				-0-
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-				-0-
11	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-				-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
BATON OIL & GAS, LLC		//CONT.//		056384								
COURTNEY		WELL #:		1	RRCID ->	098554	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	2506	PERF.	2242 - 2477
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	098946	COMPL. DATE	01/18/1982	TOTAL DEPTH	19301	PERF.	799 - 1902
08	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12 2	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	30 N	11	-0-	-19	B	-0-	11 2	N	-0-		-0-	
10	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16 2	N	-0-		-0-	
11	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19 2	N	-0-		-0-	
12	11 N	NO RPT	-0-	-11	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
JACK		WELL #:		9601	RRCID ->	104336	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	2067	PERF.	1906 - 2034
08	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 2	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11 2	N	-0-		-0-	
10	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2	N	-0-		-0-	
11	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11 2	N	-0-		-0-	
12	11 N	NO RPT	-0-	-11	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP.		WELL #:		068309	RRCID ->	173035	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2885 - 2980
PARKER FEE "A"		WELL #:		32	RRCID ->	173035	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2885 - 2980
08	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120 1	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120 1	N	-0-		-0-	
10	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120 1	N	-0-		-0-	
11	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120 1	N	-0-		-0-	
12	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120 1	N	-0-		-0-	
01	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120 1	N	-0-		-0-	
-----												
PARKER FEE "A"		WELL #:		40	RRCID ->	173037	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3187	PERF.	2867 - 2925
08	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120 1	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120 1	N	-0-		-0-	
10	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120 1	N	-0-		-0-	
11	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120 1	N	-0-		-0-	
12	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120 1	N	-0-		-0-	
01	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120 1	N	-0-		-0-	
-----												
PARKER FEE "A"		WELL #:		42	RRCID ->	173038	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	3015 - 3118
08	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120 1	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120 1	N	-0-		-0-	
10	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120 1	N	-0-		-0-	
11	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120 1	N	-0-		-0-	
12	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120 1	N	-0-		-0-	
01	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120 1	N	-0-		-0-	

-----																	
PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC				076788													
MCLARTY-LESTER -A-				WELL #: 1080	RRCID -> 025944	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
BRADLEY OPERATING CO.				087255													
ASH				WELL #: C 2	RRCID -> 026363	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																	
GETHING -B-				WELL #: 1	RRCID -> 026519	COMPL. DATE 08/31/1959	TOTAL DEPTH	2752	PERF.	N/A							
08	14B2	EXT	269	-0-	269	B	269	269	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				269													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	269				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	269				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	269				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	269				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	269				N	-0-					-0-
-----																	
BREEDING, JIMMY				090650													
FAYE, NETTIE				WELL #: 1	RRCID -> 124264	COMPL. DATE 01/31/1983	TOTAL DEPTH	2225	PERF.	2000 - 2180							
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
BRONCO OIL COMPANY				096675													
SITTER, G. W.				WELL #: B 1	RRCID -> 026983	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
08	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2		N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2		N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2		N	-0-					-0-
12	372	N	360	-0-	-12	B	-0-	360	2		N	-0-					-0-
01	372	N	286	-0-	-86	B	-0-	286	2		N	-0-					-0-
-----																	
SITTER				WELL #: C 1	RRCID -> 026984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2460	PERF.	2040 - 2460						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BRONCO OIL COMPANY		//CONT.// 096675								
SITTER		WELL #: D 1		RRCID -> 026985		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-			N	-0-	-0-
10	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2		N	-0-	-0-
11	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-	-0-
12	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2		N	-0-	-0-
*01	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2		N	-0-	-0-
-----										
HARBOUR		WELL #: 1		RRCID -> 108208		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH	1892	PERF. 1605 - 1890
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
-----										
WALKER		WELL #: 3		RRCID -> 151221		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH	2648	PERF. 2207 - 2402
08	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2		N	-0-	-0-
10	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2		N	-0-	-0-
11	60 N	2	-0-	-58 B	-0-	2 2		N	-0-	-0-
12	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2		N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-	-0-
-----										
BRYAN, RICKEY CURRY		104271		WELL #: 1		RRCID -> 027047		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1800 - 1970
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CADRA, MARK CADRA		122578		WELL #: 1		RRCID -> 098940		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1812 - 1977
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CARPENTER, MILTON CARPENTER		134100		WELL #: C 1		RRCID -> 025798		COMPL. DATE 03/01/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST  
CARPENTER, MILTON  
CARPENTER

//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
//CONT.// 134100  
WELL #: 2 RRCID -> 025801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CITY OF MCLEAN  
MCLEAN GAS CO.

154650  
WELL #: 1 RRCID -> 024000 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
*12	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
*01	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2		N	-0-			-0-

FOWLER

WELL #: 2 RRCID -> 025782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	491 N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	613 N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	2		N	-0-			-0-
10	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	2		N	-0-			-0-
11	525 N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	2		N	-0-			-0-
*12	599 N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	2		N	-0-			-0-
*01	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	2		N	-0-			-0-

CLAY PETROLEUM  
GRADY

158936  
WELL #: 5 RRCID -> 025804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3		N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
*12	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
*01	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3		N	-0-			-0-

CASH

WELL #: 1 RRCID -> 025805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3		N	-0-			-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
*12	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
*01	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3		N	-0-			-0-

CASH -A-

WELL #: 2 RRCID -> 025806 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
*12	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
*01	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM FOWLER		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 158936		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 025811		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3	N	-0-			-0-
10	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 3	N	-0-			-0-
11	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 3	N	-0-			-0-
*12	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3	N	-0-			-0-
*01	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 025816		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
KENNEDY -B-											
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	4	-0-	-56 B	-0-	4 3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
WELL #: B 1		RRCID -> 025818		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
LANGHAM											
08	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
10	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 3	N	-0-			-0-
11	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3	N	-0-			-0-
12	186 N	44	-0-	-142 B	-0-	44 3	N	-0-			-0-
*01	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 025819		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
NOEL B											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 2		RRCID -> 025820		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
NOEL -B-											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 025821		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
PERKINS -D-											
08	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256 3	N	-0-			-0-
10	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
12	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
*01	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM PERKINS -D-		//CONT.// //CONT.//	68826 001 158936	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
		WELL #:	2	RRCID ->	025822	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3	N	-0-	-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3	N	-0-	-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3	N	-0-	-0-
*12	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3	N	-0-	-0-
*01	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3	N	-0-	-0-
-----											
PERKINS -E-		WELL #:	1	RRCID ->	025823	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3	N	-0-	-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3	N	-0-	-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3	N	-0-	-0-
*12	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3	N	-0-	-0-
*01	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3	N	-0-	-0-
-----											
PERKINS -E-		WELL #:	2	RRCID ->	025824	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3	N	-0-	-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3	N	-0-	-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3	N	-0-	-0-
*12	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3	N	-0-	-0-
*01	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3	N	-0-	-0-
-----											
DUNIGAN		WELL #:	1	RRCID ->	025825	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	110	-0-	110	B	223	110	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 223											
09	14B2 EXT	99	-0-	99	B	322	99	3	N	-0-	-0-
10	14B DENY	102	-0-	102	B	424	102	3	N	-0-	-0-
11	14B DENY	88	-0-	88	B	512	88	3	N	-0-	-0-
12	14B DENY	80	-0-	80	B	592	80	3	N	-0-	-0-
01	14B DENY	112	-0-	112	B	704	112	3	N	-0-	-0-
-----											
UPHAM GAS CO.		WELL #:	1	RRCID ->	025828	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3	N	-0-	-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3	N	-0-	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3	N	-0-	-0-
*12	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3	N	-0-	-0-
*01	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3	N	-0-	-0-
-----											
UPHAM GAS CO.		WELL #:	2	RRCID ->	025829	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3	N	-0-	-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3	N	-0-	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3	N	-0-	-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3	N	-0-	-0-
*01	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM UPHAM GAS CO.		//CONT.// //CONT.//	68826 001 158936	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
UPHAM GAS CO.			WELL #:	3	RRCID ->	025830	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3		N	-0-					-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3		N	-0-					-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3		N	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3		N	-0-					-0-
*01	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3		N	-0-					-0-
UPHAM GAS CO.			WELL #:	4	RRCID ->	025831	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3		N	-0-					-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3		N	-0-					-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3		N	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3		N	-0-					-0-
*01	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3		N	-0-					-0-
FLETCHER			WELL #:	1	RRCID ->	025845	COMPL. DATE	01/12/1932	TOTAL DEPTH	2218	PERF.	N/A				
08	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3		N	-0-					-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3		N	-0-					-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3		N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
KNOX			WELL #:	1	RRCID ->	025846	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	723				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			723													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	723				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	723				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	723				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	723				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	723				N	-0-					-0-
CARR			WELL #:	1	RRCID ->	025847	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
HALL			WELL #:	1	RRCID ->	025849	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3		N	-0-					-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3		N	-0-					-0-
11	14B DENY	88	-0-	88	B	88	88	3		N	-0-					-0-
12	14B DENY	79	-0-	79	B	167	79	3		N	-0-					-0-
01	14B DENY	50	-0-	50	B	217	50	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936								
JADE		WELL #: 2		RRCID -> 025850		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				N			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
-----										
JORDEN		WELL #: 3		RRCID -> 025851		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243 3	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232 3	-0-		-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240 3	-0-		-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236 3	-0-		-0-
*12	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239 3	-0-		-0-
*01	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238 3	-0-		-0-
-----										
ANNA		WELL #: 3		RRCID -> 025879		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202 3	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178 3	-0-		-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159 3	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150 3	-0-		-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155 3	-0-		-0-
*01	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106 3	-0-		-0-
-----										
CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 025880		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-		-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
-----										
DUNN		WELL #: 1		RRCID -> 025881		COMPL. DATE 10/22/1954		TOTAL DEPTH	2358	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
-----										
SAUNDERS, G. H.		WELL #: 1		RRCID -> 025882		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936									
HUSELBY, ISABEL		WELL #: 1		RRCID -> 025906		COMPL. DATE 10/01/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	401 N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	3	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3	N	-0-	-0-
*12	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3	N	-0-	-0-
*01	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3	N	-0-	-0-
-----											
COBB, S. A. -EST-		WELL #: 1		RRCID -> 025907		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	62 N	40	-0-	-22	B	-0-	40	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3	N	-0-	-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3	N	-0-	-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3	N	-0-	-0-
*12	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3	N	-0-	-0-
*01	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3	N	-0-	-0-
-----											
COBB EST. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 025908		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3	N	-0-	-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3	N	-0-	-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	3	N	-0-	-0-
12	62 N	35	-0-	-27	B	-0-	35	3	N	-0-	-0-
*01	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	3	N	-0-	-0-
-----											
COBB EST. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 025909		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
HUSELBY ISABEL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 025910		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	394	-0-	394	B	394	394	3	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	394		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	394		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	394		N	-0-	-0-
-----											
HUSELBY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 025911		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM MORSE, J. S.		//CONT.// //CONT.//	68826 001 158936	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 025912	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 025913	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
-----											
CHAPMAN, JEANNE											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 025914	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
-----											
BULL -B-											
08	62 N	1	-0-	-61	B	-0-	1 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-		N	-0-		-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297 3	N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
WELL #: 3		RRCID -> 025915	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
-----											
BULL -B-											
08	62 N	19	-0-	-43	B	-0-	19 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	1	-0-	1	B	1	1 3	N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1		N	-0-		-0-
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 025925	COMPL. DATE 05/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
-----											
CHAPMAN -B- -NCT- -6-											
08	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62 3	N	-0-		-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 3	N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 025934	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
-----											
GETHINGS -NCT- -3-											
08	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147 3	N	-0-		-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130 3	N	-0-		-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119 3	N	-0-		-0-
*12	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105 3	N	-0-		-0-
*01	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75 3	N	-0-		-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936									
LANGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 025939		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-		343	3	N	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-		340	3	N	-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-		411	3	N	-0-
11	14B DENY	410	-0-	410	B	-0-		410	3	N	-0-
12	14B DENY	254	-0-	254	B	-0-		664	3	N	-0-
01	14B DENY	218	-0-	218	B	-0-		882	3	N	-0-
-----											
CARPENTER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026447		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
-----											
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 026584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
-----											
CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 026699		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
-----											
MORSE		WELL #: 2		RRCID -> 041365		COMPL. DATE 06/05/1955		TOTAL DEPTH	2371	PERF. 2310 - 2371	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
-----											
MILTON		WELL #: 1		RRCID -> 060721		COMPL. DATE 11/29/1974		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2180 - 2224	
08	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-		325	3	N	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-		319	3	N	-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-		320	3	N	-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-		297	3	N	-0-
*12	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-		324	3	N	-0-
*01	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-		310	3	N	-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM MILTON -A-		//CONT.// //CONT.//	68826 001 158936	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
		WELL #:	3	RRCID ->	062287	COMPL. DATE	09/15/1974	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2099 - 2336
08	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366 3	N	-0-		-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	371 3	N	-0-		-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352 3	N	-0-		-0-
*12	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360 3	N	-0-		-0-
*01	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346 3	N	-0-		-0-
-----											
HOLLY ANN		WELL #:	1	RRCID ->	070672	COMPL. DATE	08/28/1976	TOTAL DEPTH	2361	PERF.	1975 - 2350
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
GRADY		WELL #:	J 5	RRCID ->	079093	COMPL. DATE	05/13/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2144 - 2172
08	499 N	499	-0-	-0-	B	-0-	499 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	469	-0-	-41	B	-0-	469 3	N	-0-		-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	473 3	N	-0-		-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	B	-0-	459 3	N	-0-		-0-
12	496 N	460	-0-	-36	B	-0-	460 3	N	-0-		-0-
*01	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	445 3	N	-0-		-0-
-----											
CARPENTER -C-		WELL #:	1	RRCID ->	084008	COMPL. DATE	07/05/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2108 - 2118
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
CARPENTER -B-		WELL #:	1	RRCID ->	084009	COMPL. DATE	06/18/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2106 - 2166
08	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111 3	N	-0-		-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92 3	N	-0-		-0-
11	14B DENY	86	-0-	86	B	86	86 3	N	-0-		-0-
12	14B DENY	79	-0-	79	B	165	79 3	N	-0-		-0-
01	14B DENY	55	-0-	55	B	220	55 3	N	-0-		-0-
-----											
DUNIGAN -A-		WELL #:	2	RRCID ->	087328	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2350 - 2380
08	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155 3	N	-0-		-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152 3	N	-0-		-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148 3	N	-0-		-0-
*12	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154 3	N	-0-		-0-
*01	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM MARATHON		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 158936		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 1		RRCID -> 087329		COMPL. DATE 02/07/1980		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2250 - 2322		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3		N	-0-			-0-
10	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 3		N	-0-			-0-
11	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 3		N	-0-			-0-
12	806 N	698	-0-	-108 B	-0-	698 3		N	-0-			-0-
*01	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3		N	-0-			-0-
-----												
CARPENTER -E-		WELL #: 1		RRCID -> 087654		COMPL. DATE 03/03/1980		TOTAL DEPTH 2220		PERF. 2154 - 2184		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GRIGSBY		WELL #: 1		RRCID -> 097714		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2134 - 2358		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TIMMY		WELL #: 1		RRCID -> 116997		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2622 - 2914		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TIMMY		WELL #: 2		RRCID -> 116998		COMPL. DATE 05/06/1978		TOTAL DEPTH 3035		PERF. 2210 - 2930		
08	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3		N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3		N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3		N	-0-			-0-
*12	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3		N	-0-			-0-
*01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3		N	-0-			-0-
-----												
TIMMY		WELL #: 3		RRCID -> 116999		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 3203		PERF. 2270 - 2938		
08	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3		N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3		N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3		N	-0-			-0-
*12	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3		N	-0-			-0-
*01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM HEIDI		//CONT.// //CONT.//	68826 001 158936	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 117948	COMPL. DATE 04/26/1978	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2222 - 2970				
08	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
11	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-			-0-
*12	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3	N	-0-			-0-
*01	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-			-0-
CARPENTER		WELL #: 2		RRCID -> 149601	COMPL. DATE 11/10/1993	TOTAL DEPTH 2908	PERF. 2160 - 2278				
08	2423 N	2423	-0-	-0- B	-0-	2423 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	2385 3	N	-0-			-0-
10	2616 N	2616	-0-	-0- B	-0-	2616 3	N	-0-			-0-
11	14B DENY	2701	-0-	2701 B	2701	2701 3	N	-0-			-0-
12	14B DENY	2699	-0-	2699 B	5400	2699 3	N	-0-			-0-
01	14B DENY	2622	-0-	2622 B	8022	2622 3	N	-0-			-0-
CHRIS		WELL #: 2		RRCID -> 220233	COMPL. DATE 05/20/2005	TOTAL DEPTH 2925	PERF. 2180 - 2840				
08	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
11	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3	N	-0-			-0-
*12	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-			-0-
*01	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
CLOSE, BRYAN H. GLASSCOCK-HANNER		161200 WELL #: 2		RRCID -> 100820	COMPL. DATE 03/08/1982	TOTAL DEPTH 1670	PERF. 1489 - 1598				
08	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3	N	-0-			-0-
10	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3	N	-0-			-0-
11	360 N	170	-0-	-190 B	-0-	170 3	N	-0-			-0-
12	372 N	223	-0-	-149 B	-0-	223 3	N	-0-			-0-
01	372 N	250	-0-	-122 B	-0-	250 3	N	-0-			-0-
COLEMAN, JOHN D. COLEMAN		167276 WELL #: 2		RRCID -> 041964	COMPL. DATE 06/16/1965	TOTAL DEPTH 2492	PERF. 2396 - 2460				
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
COURSON OIL & GAS, INC. CARPENTER		182785 WELL #: C 2		RRCID -> 025799	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2021											

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785									
CARPENTER		WELL #: D 1		RRCID -> 025800		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174 2	N	-0-		-0-	
10	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 2	N	-0-		-0-	
11	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-		-0-	
12	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 2	N	-0-		-0-	
01	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 2	N	-0-		-0-	
-----											
CROCKETT, DAVID		190120									
BIDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 036296		COMPL. DATE 12/12/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
DALF ENERGY LLC		197641									
CHAPMAN, A. J. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 025874		COMPL. DATE 11/02/1950		TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2120 - 2256			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 026585		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KINCADE, LUCILE		WELL #: 1		RRCID -> 040140		COMPL. DATE 01/13/1966		TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2062 - 2322			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KINCADE, LUCILE		WELL #: 2		RRCID -> 040141		COMPL. DATE 01/18/1966		TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2064 - 2271			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
DALF ENERGY LLC		//CONT.//	197641								
SPAIN, LUCILE		WELL #:	1	RRCID ->	040142	COMPL. DATE	01/08/1966	TOTAL DEPTH	2282	PERF.	2114 - 2216
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----											
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.			200848								
REEVES, E. B.		WELL #:	1	RRCID ->	025900	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	3	-0-	3	B	3	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3	N	NO RPT		-0-
-----											
SHAW		WELL #:	1	RRCID ->	025903	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----											
SHAW		WELL #:	2	RRCID ->	025904	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----											
CUBINE, J. E.		WELL #:	2	RRCID ->	026589	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----											
EAKINS		WELL #:	1	RRCID ->	026590	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.// 200848									
PARKER FEE		WELL #: 1		RRCID -> 026645		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3	N	-0-	-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3	N	-0-	-0-
11	300 N	246	-0-	-54	B	-0-	246	3	N	-0-	-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
PARKER FEE		WELL #: 2		RRCID -> 026647		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3	N	-0-	-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3	N	-0-	-0-
11	360 N	309	-0-	-51	B	-0-	309	3	N	-0-	-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
PARKER FEE		WELL #: 3		RRCID -> 026648		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3	N	-0-	-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3	N	-0-	-0-
11	180 N	145	-0-	-35	B	-0-	145	3	N	-0-	-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
PARKER FEE		WELL #: 4		RRCID -> 026649		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3	N	-0-	-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3	N	-0-	-0-
11	240 N	193	-0-	-47	B	-0-	193	3	N	-0-	-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
PARKER FEE		WELL #: 7		RRCID -> 026651		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3	N	-0-	-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3	N	-0-	-0-
11	390 N	314	-0-	-76	B	-0-	314	3	N	-0-	-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
PARKER FEE		WELL #: 9		RRCID -> 026653		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3	N	-0-	-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3	N	-0-	-0-
11	360 N	309	-0-	-51	B	-0-	309	3	N	-0-	-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.// 200848								
PARKER FEE		WELL #: 10		RRCID -> 026654		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	468 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391 3	N	-0-	-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391 3	N	-0-	-0-
11	450 N	372	-0-	-78	B	-0-	372 3	N	-0-	-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
PARKER FEE		WELL #: 11		RRCID -> 026655		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	455 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381 3	N	-0-	-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381 3	N	-0-	-0-
11	450 N	362	-0-	-88	B	-0-	362 3	N	-0-	-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
PARKER FEE		WELL #: 12		RRCID -> 026656		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203 3	N	-0-	-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203 3	N	-0-	-0-
11	240 N	193	-0-	-47	B	-0-	193 3	N	-0-	-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
PARKER FEE		WELL #: 13		RRCID -> 026657		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254 3	N	-0-	-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254 3	N	-0-	-0-
11	300 N	242	-0-	-58	B	-0-	242 3	N	-0-	-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
PARKER FEE		WELL #: 14		RRCID -> 026658		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264 3	N	-0-	-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264 3	N	-0-	-0-
11	300 N	251	-0-	-49	B	-0-	251 3	N	-0-	-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
PARKER FEE		WELL #: 15		RRCID -> 026659		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173 3	N	-0-	-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173 3	N	-0-	-0-
11	210 N	164	-0-	-46	B	-0-	164 3	N	-0-	-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.// 200848									
PARKER FEE		WELL #: 16		RRCID -> 026660		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3	N	-0-	-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3	N	-0-	-0-
11	360 N	309	-0-	-51	B	-0-	309	3	N	-0-	-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
PARKER FEE		WELL #: 17		RRCID -> 026661		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3	N	-0-	-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3	N	-0-	-0-
11	210 N	169	-0-	-41	B	-0-	169	3	N	-0-	-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
PARKER FEE		WELL #: 19		RRCID -> 026663		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3	N	-0-	-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3	N	-0-	-0-
11	330 N	261	-0-	-69	B	-0-	261	3	N	-0-	-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
PARKER FEE		WELL #: 20		RRCID -> 026664		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3	N	-0-	-0-
10	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3	N	-0-	-0-
11	450 N	367	-0-	-83	B	-0-	367	3	N	-0-	-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
PARKER FEE		WELL #: 21		RRCID -> 026665		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3	N	-0-	-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3	N	-0-	-0-
11	150 N	111	-0-	-39	B	-0-	111	3	N	-0-	-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
PARKER FEE		WELL #: 22		RRCID -> 026666		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3	N	-0-	-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3	N	-0-	-0-
11	270 N	232	-0-	-38	B	-0-	232	3	N	-0-	-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.// 200848									
PARKER FEE		WELL #: 25		RRCID -> 026667		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178 3	N	-0-		-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118 3	N	-0-		-0-
11	210 N	169	-0-	-41	B	-0-	169 3	N	-0-		-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MCDOWELL, HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 027017		COMPL. DATE 12/30/1958		TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
PARKER FEE		WELL #: 27		RRCID -> 031062		COMPL. DATE 11/28/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117 3	N	-0-		-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117 3	N	-0-		-0-
11	150 N	111	-0-	-39	B	-0-	111 3	N	-0-		-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
DAVIS & SIMMONS		206800		RRCID -> 026978		COMPL. DATE 01/25/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
DAVIS, O.		WELL #: 1									
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
DAWSON, B G OIL & GAS LTD		208031		RRCID -> 026578		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
CARPENTER		WELL #: 1									
08	1288 N	1288	-0-	-0-	B	-0-	1288 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1228 N	1228	-0-	-0-	B	-0-	1228 2	N	-0-		-0-
10	1347 N	1347	-0-	-0-	B	-0-	1347 2	N	-0-		-0-
11	1257 N	1257	-0-	-0-	B	-0-	1257 2	N	-0-		-0-
12	1265 N	1265	-0-	-0-	B	-0-	1265 2	N	-0-		-0-
*01	1071 N	1071	-0-	-0-	B	-0-	1071 2	N	-0-		-0-
-----											
CARPENTER		WELL #: 2		RRCID -> 026579		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	586 N	586	-0-	-0-	B	-0-	586 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	574 N	574	-0-	-0-	B	-0-	574 2	N	-0-		-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	B	-0-	598 2	N	-0-		-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	B	-0-	606 2	N	-0-		-0-
12	605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	605 2	N	-0-		-0-
01	527 N	495	-0-	-32	B	-0-	495 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
DAWSON, B G OIL & GAS LTD		//CONT.//		208031								
CARPENTER		WELL #:		5	RRCID ->	026580	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	431 N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	2	N	-0-	-0-	
10	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2	N	-0-	-0-	
11	431 N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2	N	-0-	-0-	
12	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2	N	-0-	-0-	
01	403 N	392	-0-	-11	B	-0-	392	2	N	-0-	-0-	
-----												
WEBB		WELL #:		B 3	RRCID ->	026588	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	279 N	259	-0-	-20	B	-0-	259	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2	N	-0-	-0-	
10	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2	N	-0-	-0-	
11	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2	N	-0-	-0-	
12	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2	N	-0-	-0-	
01	248 N	225	-0-	-23	B	-0-	225	2	N	-0-	-0-	
-----												
DE BO PRODUCTION CO.		209090		WELL #:	1	RRCID ->	056738	COMPL. DATE	07/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
TINDALL		WELL #:		1	RRCID ->	056738	COMPL. DATE	07/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		WELL #:	41	RRCID ->	025917	COMPL. DATE	11/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
CHAPMAN A NCT-1		WELL #:		41	RRCID ->	025917	COMPL. DATE	11/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
CHAPMAN A NCT-1		WELL #:		46	RRCID ->	025919	COMPL. DATE	10/12/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
CHAPMAN A NCT-3		WELL #:		44	RRCID ->	025921	COMPL. DATE	05/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 5	RRCID ->	025950	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----											
MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 11	RRCID ->	025951	COMPL. DATE	04/07/1960	TOTAL DEPTH	3085	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----											
MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 12	RRCID ->	025952	COMPL. DATE	05/14/1960	TOTAL DEPTH	2522	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----											
MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 13	RRCID ->	025953	COMPL. DATE	06/20/1960	TOTAL DEPTH	2400	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----											
MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 15	RRCID ->	025955	COMPL. DATE	10/12/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----											
SAUNDERS		WELL #:		1	RRCID ->	025957	COMPL. DATE	10/19/1924	TOTAL DEPTH	2645	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005						
SAUNDERS NCT-2		WELL #:		9	RRCID -> 025958	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
									BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
-----										
SAUNDERS NCT-2		WELL #:		109	RRCID -> 025959	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
-----										
SAUNDERS NCT-2		WELL #:		111	RRCID -> 025960	COMPL. DATE 07/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
-----										
SAUNDERS NCT-2		WELL #:		115	RRCID -> 025961	COMPL. DATE 07/15/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
-----										
SHAW, M. A.		WELL #:		2	RRCID -> 025967	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
-----										
CUNNINGHAM, J. P.		WELL #:		8	RRCID -> 026669	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1		-0-
*12	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1		-0-
*01	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
SAUNDERS, G. H. NCT-2		WELL #:		55	RRCID ->	101524	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	2805	PERF. 2311 - 2352
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----											
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
BETH		WELL #:		2	RRCID ->	137281	COMPL. DATE	10/22/1990	TOTAL DEPTH	2997	PERF. 2204 - 2772
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----											
EXXCEL PRODUCTION COMPANY				257092							
WRIGHT, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	025905	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1116 N	1079	-0-	-37	B	-0-	1079	3			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1110 N	1044	-0-	-66	B	-0-	1044	3			-0-
10	1054 N	1026	-0-	-28	B	-0-	1026	3			-0-
11	1069 N	1069	-0-	-0-	B	-0-	1069	3			-0-
12	1167 N	1167	-0-	-0-	B	-0-	1167	3			-0-
*01	1119 N	1119	-0-	-0-	B	-0-	1119	3			-0-
-----											
CHAPMAN /10/		WELL #:		6	RRCID ->	181092	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2348 - 2496
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	3			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3			-0-
01	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1	3			-0-
-----											
PERKINS, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	276151	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	2470	PERF. 2227 - 2470
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			-0-
01	124 N	48	-0-	-76	B	-0-	48	3			-0-
-----											
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610							
HUDGINS		WELL #:		1	RRCID ->	025887	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	874 N	874	-0-	-0-	B	-0-	874	3			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	827 N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	3			-0-
10	868 N	850	-0-	-18	B	-0-	850	2			-0-
11	806 N	806	-0-	-0-	B	-0-	806	3			-0-
12	868 N	831	-0-	-37	B	-0-	831	2			-0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	B	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
GALMOR, BOBBY D.				293320											
NICKELL, C. L.				WELL #:	1	RRCID ->	026418	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
GARCIA, TONY				294245											
SESCO -A-				WELL #:	1	RRCID ->	172446	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	2178	PERF. N/A			
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
GIVENS, PATRICIA				307499											
MORGAN, D. L.				WELL #:	1	RRCID ->	026412	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
HAGLER OIL & GAS COMPANY				342764											
KNOLL				WELL #:	1	RRCID ->	080602	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	2213	PERF. 1940 - 1950			
08	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	120 N		-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----															
LUTES -A-				WELL #:	1	RRCID ->	089487	COMPL. DATE	08/29/1980	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1904 - 1926			
08	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----															
HARDIN				WELL #:	1	RRCID ->	090135	COMPL. DATE	04/06/1980	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2138 - 2148			
08	337 N		337	-0-	-0-	B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	360 N		324	-0-	-36	B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
10	332 N		332	-0-	-0-	B	-0-	332	2		N	-0-			-0-
11	325 N		325	-0-	-0-	B	-0-	325	2		N	-0-			-0-
*12	287 N		287	-0-	-0-	B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
*01	306 N		306	-0-	-0-	B	-0-	306	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST HELTON, PAT A. & ALBERTA JOHNSON GU		//CONT.//	68826 001 374805	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	5	RRCID -> 025430	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT	542	-0-	542	B	542	2	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	542		N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	542		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	542		N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	542		N	NO RPT
		WELL #:	1	RRCID -> 025797	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
		WELL #:	1	RRCID -> 025848	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT	280	-0-	280	B	280	2	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	280		N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	280		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	280		N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	280		N	NO RPT
		WELL #:	1	RRCID -> 025872	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT	280	-0-	280	B	280	2	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	280		N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	280		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	280		N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	280		N	NO RPT
		WELL #:	2	RRCID -> 025873	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
		WELL #:	2	RRCID -> 026457	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
HELTON, PAT A. & ALBERTA		//CONT.//	374805								
MOLAR		WELL #:	1	RRCID ->	088794	COMPL. DATE	02/08/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2224 - 2300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
-----											
HERRMANN, S. W. OIL & GAS			381155								
VANDERBERG		WELL #:	1	RRCID ->	023764	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	434 N		345	-0-	-89	B			N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	411 N		411	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
10	372 N		322	-0-	-50	B			N	-0-	-0-
11	335 N		335	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
12	434 N		351	-0-	-83	B			N	-0-	-0-
*01	359 N		359	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
-----											
MORSE -A-		WELL #:	1	RRCID ->	025884	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
-----											
COBB		WELL #:	1	RRCID ->	025885	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
-----											
MORSE -B-		WELL #:	B 1	RRCID ->	025886	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	255 N		255	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	225 N		225	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
10	209 N		209	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
11	240 N		190	-0-	-50	B			N	-0-	-0-
12	248 N		187	-0-	-61	B			N	-0-	-0-
01	217 N		174	-0-	-43	B			N	-0-	-0-
-----											
MORSE		WELL #:	1	RRCID ->	025894	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
HERRMANN, S. W. OIL & GAS		//CONT.//		381155								
JONES		WELL #:		1	RRCID ->	026950	COMPL. DATE	08/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SLOSS, O. B.		WELL #:		1	RRCID ->	038600	COMPL. DATE	01/12/1959	TOTAL DEPTH	2237	PERF. 2016 - 2065	
08	62 N	57	-0-	-5	B	-0-	57	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2	N	-0-		-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2	N	-0-		-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2	N	-0-		-0-
12	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60	2	N	-0-		-0-
01	62 N	46	-0-	-16	B	-0-	46	2	N	-0-		-0-
-----												
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291										
DIAL -B- -NCT- -1-		WELL #:		1	RRCID ->	025929	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DIAL -B- -NCT- -1-		WELL #:		3	RRCID ->	025931	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1092 N	1092	-0-	-0-	B	-0-	1092	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1047 N	1047	-0-	-0-	B	-0-	1047	2	N	-0-		-0-
10	1045 N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1045	2	N	-0-		-0-
11	1015 N	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015	2	N	-0-		-0-
12	1030 N	1030	-0-	-0-	B	-0-	1030	2	N	-0-		-0-
*01	977 N	977	-0-	-0-	B	-0-	977	2	N	-0-		-0-
-----												
DIAL -B- -NCT- -1-		WELL #:		4	RRCID ->	025932	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MCLARTY-LESTER		WELL #:		A 5	RRCID ->	025947	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		419291								
PETTIT		WELL #:		1	RRCID ->	025956	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	907 N	907	-0-	-0-	B	-0-	907 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	886 N	886	-0-	-0-	B	-0-	886 2	N	-0-		-0-	
10	930 N	902	-0-	-28	B	-0-	902 2	N	-0-		-0-	
11	870 N	869	-0-	-1	B	-0-	869 2	N	-0-		-0-	
12	930 N	867	-0-	-63	B	-0-	867 2	N	-0-		-0-	
01	899 N	755	-0-	-144	B	-0-	755 2	N	-0-		-0-	
-----												
DIAL, W. P. -B- -NCT- -2-		WELL #:		1	RRCID ->	026677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
GRAY DEV. CO.		WELL #:		3	RRCID ->	026680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
OLCOTT, H. W.		WELL #:		1	RRCID ->	026682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
WORD, A. B.		WELL #:		4	RRCID ->	026693	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	558 N	549	-0-	-9	B	-0-	549 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	497	-0-	-43	B	-0-	497 2	N	-0-		-0-	
10	558 N	488	-0-	-70	B	-0-	488 2	N	-0-		-0-	
11	540 N	466	-0-	-74	B	-0-	466 2	N	-0-		-0-	
12	527 N	479	-0-	-48	B	-0-	479 2	N	-0-		-0-	
01	496 N	483	-0-	-13	B	-0-	483 2	N	-0-		-0-	
-----												
IMMEL, ELMER MASSEY		423000		WELL #:	1	RRCID ->	026518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
IRISH CITY OIL & GAS, INC.			426340							
BLACKKETTER			WELL #:	1	RRCID -> 094914	COMPL. DATE 06/15/1981	TOTAL DEPTH	1990 PERF. 1789 - 1892		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 2	N	-0-		-0-
10	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2	N	-0-		-0-
11	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-		-0-
12	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2	N	-0-		-0-
*01	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-		-0-
-----										
JMAR PETROLEUM LLC			427899							
HARLAN, L.			WELL #:	1	RRCID -> 090432	COMPL. DATE 01/23/1980	TOTAL DEPTH	2274 PERF. 2102 - 2232		
08	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-		-0-
10	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 3	N	-0-		-0-
11	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-		-0-
12	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-		-0-
01	93 N	32	-0-	-61 B	-0-	32 3	N	-0-		-0-
-----										
BAILEY-JOHNSON UNIT -1-			WELL #:	1	RRCID -> 090433	COMPL. DATE 01/09/1980	TOTAL DEPTH	2500 PERF. 2265 - 2473		
08	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3	N	-0-		-0-
10	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3	N	-0-		-0-
11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3	N	-0-		-0-
12	465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460 3	N	-0-		-0-
01	465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461 3	N	-0-		-0-
-----										
BENTLEY, G. A.			WELL #:	1	RRCID -> 090434	COMPL. DATE 01/23/1980	TOTAL DEPTH	2529 PERF. 2212 - 2434		
08	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3	N	-0-		-0-
10	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 3	N	-0-		-0-
11	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199 3	N	-0-		-0-
12	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200 3	N	-0-		-0-
01	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200 3	N	-0-		-0-
-----										
BAILEY, J.			WELL #:	1	RRCID -> 090435	COMPL. DATE 01/10/1980	TOTAL DEPTH	2220 PERF. 2092 - 2188		
08	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3	N	-0-		-0-
10	558 N	509	-0-	-49 B	-0-	509 3	N	-0-		-0-
11	510 N	497	-0-	-13 B	-0-	497 3	N	-0-		-0-
12	527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500 3	N	-0-		-0-
*01	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3	N	-0-		-0-
-----										
BAILEY, EDGAR			WELL #:	1	RRCID -> 090436	COMPL. DATE 01/01/1980	TOTAL DEPTH	2210 PERF. 1988 - 2172		
08	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-		-0-
10	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-		-0-
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-		-0-
12	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-		-0-
*01	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
JMAR PETROLEUM LLC		//CONT.//		427899							
KATHY		WELL #:		1001	RRCID ->	092336	COMPL. DATE	11/14/1980	TOTAL DEPTH	2260	PERF. 2067 - 2134
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	62 N	58	-0-	-4 B	-0-			58 3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	56 N	56	-0-	-0- B	-0-			56 3		N	-0-
10	62 N	27	-0-	-35 B	-0-			27 3		N	-0-
11	69 N	69	-0-	-0- B	-0-			69 3		N	-0-
12	62 N	59	-0-	-3 B	-0-			59 3		N	-0-
*01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-			62 3		N	-0-
-----											
KRISTEN		WELL #:		9401	RRCID ->	092338	COMPL. DATE	10/27/1980	TOTAL DEPTH	2275	PERF. 2115 - 2250
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10	195 N	195	-0-	-0- B	-0-			195 3		N	-0-
11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-			194 3		N	-0-
12	215 N	215	-0-	-0- B	-0-			215 3		N	-0-
*01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-			230 3		N	-0-
-----											
RAILSBACK		WELL #:		1	RRCID ->	102943	COMPL. DATE	08/20/1982	TOTAL DEPTH	1938	PERF. 1855 - 1913
08	509 N	509	-0-	-0- B	-0-			509 3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	481 N	481	-0-	-0- B	-0-			481 3		N	-0-
10	433 N	433	-0-	-0- B	-0-			433 3		N	-0-
11	391 N	391	-0-	-0- B	-0-			391 3		N	-0-
12	577 N	577	-0-	-0- B	-0-			577 3		N	-0-
*01	175 N	175	-0-	-0- B	-0-			175 3		N	-0-
-----											
BAILEY, OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	104335	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	1946	PERF. 1841 - 1878
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
-----											
JAC PRODUCING CO., LLC		WELL #:		427979	RRCID ->	113214	COMPL. DATE	09/20/1984	TOTAL DEPTH	2391	PERF. 2166 - 2391
MCLARTY ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	113214	COMPL. DATE	09/20/1984	TOTAL DEPTH	2391	PERF. 2166 - 2391
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
-----											
MCLARTY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	169842	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	2425	PERF. 2010 - 2272
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
JIP ROCK, LLC				432942								
EMLER				WELL #:	2	RRCID ->	026713	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	682 N	283	-0-	-399 B	-0-	283 2	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-		N	-0-	-0-			
10	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-		N	-0-	-0-			
11	270 N	3	-0-	-267 B	-0-	3 2	N	-0-	-0-			
12	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2	N	-0-	-0-			
*01	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-	-0-			
-----												
KIMBREL OIL CORPORATION				462131			TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1875 - 1995					
LUMMUS				WELL #:	1	RRCID ->	044356	COMPL. DATE	07/03/1968	TOTAL DEPTH	2012	PERF. 1875 - 1995
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
-----												
SCHLEGEL				WELL #:	1	RRCID ->	070680	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	2057	PERF. 1847 - 2027
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
-----												
SCHLEGEL				WELL #:	2	RRCID ->	073510	COMPL. DATE	06/18/1977	TOTAL DEPTH	2022	PERF. 1866 - 2008
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
-----												
WEBB				WELL #:	1	RRCID ->	088328	COMPL. DATE	04/25/1980	TOTAL DEPTH	2851	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
-----												
SKARKE				WELL #:	1	RRCID ->	089317	COMPL. DATE	04/09/1980	TOTAL DEPTH	2325	PERF. 2182 - 2298
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131								
WOODRUFF		WELL #:	1	RRCID ->	093507	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	2201	PERF.	2066 - 2169
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----											
ROGERS		WELL #:	1	RRCID ->	093508	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2104 - 2219
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----											
LULA		WELL #:	3	RRCID ->	095433	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	1980	PERF.	1802 - 1939
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----											
WEBB -E-		WELL #:	1	RRCID ->	097715	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	2196 - 2360
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----											
MECHEK		WELL #:	1	RRCID ->	098553	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	1918	PERF.	1783 - 1879
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----											
JUDY		WELL #:	1	RRCID ->	098555	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	2041	PERF.	1885 - 2015
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131								
RILEY		WELL #:	1	RRCID ->	098939	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	2046	PERF. 1839 - 1964	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----											
CHRISTIAN		WELL #:	1	RRCID ->	098942	COMPL. DATE	01/24/1982	TOTAL DEPTH	2307	PERF. 2154 - 2289	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----											
JILL		WELL #:	1	RRCID ->	098944	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2332	PERF. 2006 - 2281	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----											
LANCE		WELL #:	1	RRCID ->	099268	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	2042	PERF. 1877 - 2030	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----											
REEVES HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	103571	COMPL. DATE	10/28/1982	TOTAL DEPTH	2034	PERF. 1913 - 2006	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----											
LAYCOCK		WELL #:	3	RRCID ->	108613	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1396 - 1900	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131								
LAYCOCK		WELL #:	2	RRCID -> 108614	COMPL. DATE 01/07/1983	TOTAL DEPTH	1969	PERF. 1760	- 1909		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----											
LAYCOCK		WELL #:	1	RRCID -> 109527	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH	1911	PERF. 1764	- 1882		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----											
BRADSHAW		WELL #:	6	RRCID -> 172297	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2000	- 2060	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----											
RICE		WELL #:	5	RRCID -> 172325	COMPL. DATE 03/11/1999	TOTAL DEPTH	2295	PERF. 2010	- 2140		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----											
RICE		WELL #:	9	RRCID -> 172327	COMPL. DATE 03/11/1999	TOTAL DEPTH	2269	PERF. 2042	- 2144		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----											
NICHOLSON		WELL #:	4	RRCID -> 172328	COMPL. DATE 03/11/1999	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 2074	- 2116		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131								
SHULL		WELL #:	2	RRCID ->	172330	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL DEPTH	2189	PERF. 1990 - 2060	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----											
LARGE OPERATING LLC			486623								
LOVE, B. H. NCT-1		WELL #:	1	RRCID ->	025940	COMPL. DATE	04/23/1943	TOTAL DEPTH	2459	PERF. N/A	
08	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	84	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	90	N	83	-0-	-7	B	-0-	83	3	N	-0-
10	93	N	85	-0-	-8	B	-0-	85	3	N	-0-
11	90	N	82	-0-	-8	B	-0-	82	3	N	-0-
12	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	84	3	N	-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----											
LOVE, B. H. NCT-1		WELL #:	2	RRCID ->	025941	COMPL. DATE	07/08/1958	TOTAL DEPTH	2425	PERF. N/A	
08	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	240	N	239	-0-	-1	B	-0-	239	3	N	-0-
10	248	N	244	-0-	-4	B	-0-	244	3	N	-0-
11	240	N	233	-0-	-7	B	-0-	233	3	N	-0-
12	248	N	238	-0-	-10	B	-0-	238	3	N	-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----											
LOVE, B. H. NCT-1		WELL #:	4	RRCID ->	025943	COMPL. DATE	06/12/1960	TOTAL DEPTH	2390	PERF. N/A	
08	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	120	N	113	-0-	-7	B	-0-	113	3	N	-0-
10	124	N	116	-0-	-8	B	-0-	116	3	N	-0-
11	120	N	111	-0-	-9	B	-0-	111	3	N	-0-
12	124	N	113	-0-	-11	B	-0-	113	3	N	-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----											
SAUNDERS NCT-3		WELL #:	58	RRCID ->	025963	COMPL. DATE	07/15/1960	TOTAL DEPTH	2907	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----											
SAUNDERS NCT-3		WELL #:	108	RRCID ->	025964	COMPL. DATE	07/02/1960	TOTAL DEPTH	2550	PERF. N/A	
08	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	120	N	104	-0-	-16	B	-0-	104	3	N	-0-
10	62	N	57	-0-	-5	B	-0-	57	3	N	-0-
11	120	N	59	-0-	-61	B	-0-	59	3	N	-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623							
SAUNDERS NCT-3		WELL #:		110	RRCID ->	025965	COMPL. DATE	07/05/1960	TOTAL DEPTH	2573	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	90 N	89	-0-	-1	B	-0-	89	3	N	-0-	-0-
10	62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3	N	-0-	-0-
11	120 N	32	-0-	-88	B	-0-	32	3	N	-0-	-0-
12	93 N	12	-0-	-81	B	-0-	12	3	N	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
SAUNDERS NCT-3		WELL #:		114	RRCID ->	025966	COMPL. DATE	08/02/1960	TOTAL DEPTH	2755	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
THUT		WELL #:		2	RRCID ->	025969	COMPL. DATE	06/13/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	248 N	234	-0-	-14	B	-0-	234	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	78	3	N	-0-	-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3	N	-0-	-0-
11	240 N	236	-0-	-4	B	-0-	236	3	N	-0-	-0-
*12	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3	N	-0-	-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
THUT, H. A.		WELL #:		3	RRCID ->	025970	COMPL. DATE	07/22/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	104	3	N	-0-	-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3	N	-0-	-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3	N	-0-	-0-
*12	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3	N	-0-	-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
THUT		WELL #:		5	RRCID ->	025971	COMPL. DATE	12/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	86	3	N	-0-	-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3	N	-0-	-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3	N	-0-	-0-
*12	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3	N	-0-	-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
DARSEY, R. E.		WELL #:		2	RRCID ->	026671	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623						
DARSEY, R. E.		WELL #:		3	RRCID -> 026672	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
DARSEY, R. E.		WELL #:		4	RRCID -> 026673	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	651 N	360	-0-	-291	B	-0-	360	3	N	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3	N	-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3	N	-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3	N	-0-
*12	438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	3	N	-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
DARSEY, R. E.		WELL #:		B 1	RRCID -> 026674	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3	N	-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3	N	-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3	N	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3	N	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
DARSEY, R. E.		WELL #:		B 2	RRCID -> 026675	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3	N	-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3	N	-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3	N	-0-
12	279 N	212	-0-	-67	B	-0-	212	3	N	-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
DARSEY, R. E.		WELL #:		B 3	RRCID -> 026676	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
WILLIAMS, J. E.		WELL #:		47	RRCID -> 040001	COMPL. DATE 05/19/1966	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2620 - 2677	
08	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3	N	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	167	-0-	-13	B	-0-	167	3	N	-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3	N	-0-
11	180 N	163	-0-	-17	B	-0-	163	3	N	-0-
12	186 N	51	-0-	-135	B	-0-	51	3	N	-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LEJAN, INC.				495727								
DIAL -A- -NCT- -1-				WELL #:	1	RRCID ->	025927	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
08	124 N	83	-0-	-41 B	-0-	83 3	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77 3	N	-0-	-0-			
10	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77 3	N	-0-	-0-			
11	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74 3	N	-0-	-0-			
12	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 3	N	-0-	-0-			
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3	N	-0-	-0-			
DIAL -A- -NCT- -2-				WELL #:	1	RRCID ->	025928	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75 3	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-	-0-			
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-	-0-			
11	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-	-0-			
12	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3	N	-0-	-0-			
01	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56 3	N	-0-	-0-			
DIAL -C-				WELL #:	1	RRCID ->	025933	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	124 N	71	-0-	-53 B	-0-	71 3	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3	N	-0-	-0-			
10	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	N	-0-	-0-			
11	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3	N	-0-	-0-			
12	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3	N	-0-	-0-			
01	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 3	N	-0-	-0-			
DIAL, W. P. -B- -NCT- -3-				WELL #:	1	RRCID ->	026678	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			
DIAL, W. P. -D-				WELL #:	1	RRCID ->	026679	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	310 N	187	-0-	-123 B	-0-	187 3	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174 3	N	-0-	-0-			
10	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 3	N	-0-	-0-			
11	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167 3	N	-0-	-0-			
12	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 3	N	-0-	-0-			
01	186 N	139	-0-	-47 B	-0-	139 3	N	-0-	-0-			
REEVES, B. M.				WELL #:	B 1	RRCID ->	026688	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
LEJAN, INC.		//CONT.//		495727									
REEVES, B. M.		WELL #:		B 2	RRCID ->	026689	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CHAPMAN, A. J. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	127533	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	2130 - 2934	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LIONHEART ENERGY CORPORATION		WELL #:		501830	RRCID ->	026361	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
HOWARD				1									
08	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187 2		N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208 2		N	-0-			-0-
*12	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
*01	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
-----													
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	026746	COMPL. DATE	07/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	155 N	100	-0-	-55	B	-0-	100 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195 2		N	-0-			-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222 2		N	-0-			-0-
*12	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234 2		N	-0-			-0-
*01	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232 2		N	-0-			-0-
-----													
MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	033884	COMPL. DATE	03/14/1964	TOTAL DEPTH	2040	PERF.	N/A	
08	341 N	296	-0-	-45	B	-0-	296 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	360 N	289	-0-	-71	B	-0-	289 2		N	-0-			-0-
10	372 N	275	-0-	-97	B	-0-	275 2		N	-0-			-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348 2		N	-0-			-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310 2		N	-0-			-0-
*01	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384 2		N	-0-			-0-
-----													
KING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	036319	COMPL. DATE	10/10/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	341 N	326	-0-	-15	B	-0-	326 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	330 N	329	-0-	-1	B	-0-	329 2		N	-0-			-0-
10	310 N	303	-0-	-7	B	-0-	303 2		N	-0-			-0-
11	330 N	285	-0-	-45	B	-0-	285 2		N	-0-			-0-
12	341 N	283	-0-	-58	B	-0-	283 2		N	-0-			-0-
01	310 N	261	-0-	-49	B	-0-	261 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS				
LIONHEART ENERGY CORPORATION		//CONT.//		501830							
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	039241	COMPL. DATE	12/04/1964	TOTAL DEPTH	2393	PERF. 2146 - 2243
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-			-0-
10	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307 2	N	-0-			-0-
11	330 N	274	-0-	-56 B	-0-	274 2	N	-0-			-0-
12	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-			-0-
01	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 2	N	-0-			-0-
-----											
LISLE, JACK				502900							
LYSLE		WELL #:		1	RRCID ->	114561	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	1911	PERF. 1746 - 1892
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
M5OEXIT, LLC				519482							
GLENN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026520	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ZWEIG		WELL #:		3	RRCID ->	114697	COMPL. DATE	11/03/1953	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2565 - 2850
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ZWEIG		WELL #:		5	RRCID ->	134229	COMPL. DATE	03/30/1990	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2746 - 2918
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MACINA, P.T.				520466							
LINKY, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	026601	COMPL. DATE	02/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST MACINA, P.T. MACINA		//CONT.// //CONT.//	68826 001 520466	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
PANHANDLE, EAST MACINA, P.T. MACINA		//CONT.// //CONT.//	68826 001 520466	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
		WELL #:	1	RRCID ->	027044	COMPL. DATE	01/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC. WRIGHT, J. E.			540354								
		WELL #:	1	RRCID ->	049115	COMPL. DATE	11/02/1970	TOTAL DEPTH	2773	PERF.	N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
WRIGHT, J. E.			548192								
		WELL #:	2	RRCID ->	119669	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2500 - 2755
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
MCDOWELL RANCH MCDOWELL			548192								
		WELL #:	1	RRCID ->	026890	COMPL. DATE	12/07/1960	TOTAL DEPTH	2065	PERF.	N/A
08	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373 3	N	-0-		-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382 3	N	-0-		-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
*01	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367 99	N	-0-		-0-
MEGG, L.P. WORD, A. B.			559350								
		WELL #:	1	RRCID ->	026690	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
WORD, A. B.			559350								
		WELL #:	2	RRCID ->	026691	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-



-----															
PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324															
MCLARTY-LESTER WELL #: 2 RRCID -> 025876 COMPL. DATE 04/02/1929 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DIAL DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
10		93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-			-0-
11		90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-			-0-
12		93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-			-0-
01		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
-----															
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2			N	-0-			-0-
10		248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-			-0-
11		240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2			N	-0-			-0-
12		240 N	240	-0-	-0 B	-0-	240	2			N	-0-			-0-
01		248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2			N	-0-			-0-
-----															
HUNT WELL #: 2 RRCID -> 026597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		432 N	432	-0-	-0 B	-0-	432	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361	2			N	-0-			-0-
10		434 N	434	-0-	-0 B	-0-	434	2			N	-0-			-0-
11		413 N	413	-0-	-0 B	-0-	413	2			N	-0-			-0-
12		410 N	410	-0-	-0 B	-0-	410	2			N	-0-			-0-
01		403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382	2			N	-0-			-0-
-----															
HUNT WELL #: 3 RRCID -> 026598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		213 N	213	-0-	-0 B	-0-	213	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		188 N	188	-0-	-0 B	-0-	188	2			N	-0-			-0-
10		212 N	212	-0-	-0 B	-0-	212	2			N	-0-			-0-
11		204 N	204	-0-	-0 B	-0-	204	2			N	-0-			-0-
12		209 N	209	-0-	-0 B	-0-	209	2			N	-0-			-0-
*01		206 N	206	-0-	-0 B	-0-	206	2			N	-0-			-0-
-----															
HUNT WELL #: 4 RRCID -> 026599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		171 N	171	-0-	-0 B	-0-	171	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
10		172 N	172	-0-	-0 B	-0-	172	2			N	-0-			-0-
11		180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163	2			N	-0-			-0-
12		160 N	160	-0-	-0 B	-0-	160	2			N	-0-			-0-
01		186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST MON CORP. FOWLER -B-		//CONT.//	68826 001 574328	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
WELL #: 1		RRCID -> 025812		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A					
08	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 3			N	-0-				-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 3			N	-0-				-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 3			N	-0-				-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 3			N	-0-				-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 3			N	-0-				-0-
-----															
WELL #: 3		RRCID -> 026501		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A					
BAILEY -C-															
08	628 N	628	-0-	-0-	B	-0-	628 3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1088 N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1088 3			N	-0-				-0-
10	969 N	969	-0-	-0-	B	-0-	969 3			N	-0-				-0-
11	913 N	913	-0-	-0-	B	-0-	913 3			N	-0-				-0-
12	892 N	892	-0-	-0-	B	-0-	892 3			N	-0-				-0-
*01	568 N	568	-0-	-0-	B	-0-	568 3			N	-0-				-0-
-----															
WELL #: 4		RRCID -> 026502		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A					
BAILEY -C-															
08	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	418 3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	725 N	725	-0-	-0-	B	-0-	725 3			N	-0-				-0-
10	646 N	646	-0-	-0-	B	-0-	646 3			N	-0-				-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	B	-0-	609 3			N	-0-				-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	B	-0-	595 3			N	-0-				-0-
*01	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379 3			N	-0-				-0-
-----															
WELL #: 6		RRCID -> 026504		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A					
BAILEY -C-															
08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3			N	-0-				-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3			N	-0-				-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3			N	-0-				-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3			N	-0-				-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3			N	-0-				-0-
-----															
WELL #: 1		RRCID -> 026505		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A					
COBB -B-															
08	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	418 3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	725 N	725	-0-	-0-	B	-0-	725 3			N	-0-				-0-
10	646 N	646	-0-	-0-	B	-0-	646 3			N	-0-				-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	B	-0-	609 3			N	-0-				-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	B	-0-	595 3			N	-0-				-0-
*01	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379 3			N	-0-				-0-
-----															
WELL #: 2		RRCID -> 026506		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A					
COBB -B-															
08	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356 3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	616 N	616	-0-	-0-	B	-0-	616 3			N	-0-				-0-
10	549 N	549	-0-	-0-	B	-0-	549 3			N	-0-				-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	517 3			N	-0-				-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	B	-0-	505 3			N	-0-				-0-
*01	322 N	322	-0-	-0-	B	-0-	322 3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST MON CORP. COBB -B-		//CONT.// //CONT.//	68826 001 574328	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 026507	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3	N	-0-			-0-
10	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3	N	-0-			-0-
12	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-			-0-
*01	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
MATHERS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 026508	COMPL. DATE 07/20/1949	TOTAL DEPTH 2620	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
MATHERS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 026509	COMPL. DATE 09/03/1957	TOTAL DEPTH 2343	PERF. N/A				
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
MATHERS TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 026510	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
MORSE, J. S. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026511	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
MORSE, J. S. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 026512	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
MON CORP.		//CONT.//		574328									
MORSE, J. S. -C-		WELL #:		3	RRCID -> 026513			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
-----													
08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-			-0-	
10	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-			-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-			-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-			-0-	
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-			-0-	
-----													
MORSE, J. S. -D-		WELL #:		4	RRCID -> 026514			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
-----													
BINKLEY		WELL #:		1	RRCID -> 026553			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-			-0-	
10	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-			-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-			-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-			-0-	
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-			-0-	
-----													
NORTH COUNTRY ENERGY LLC		613782											
STATE OF TEXAS		WELL #:		1	RRCID -> 026668			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195 3	N	-0-			-0-	
10	248 N	196	-0-	-52	B	-0-	196 3	N	-0-			-0-	
11	210 N	195	-0-	-15	B	-0-	195 3	N	-0-			-0-	
12	217 N	203	-0-	-14	B	-0-	203 3	N	-0-			-0-	
*01	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194 3	N	-0-			-0-	
-----													
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		617005											
ZUEB		WELL #:		1	RRCID -> 026623			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	330 N	250	-0-	-80	B	-0-	250 2	N	-0-			-0-	
10	310 N	307	-0-	-3	B	-0-	307 2	N	-0-			-0-	
11	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295 2	N	-0-			-0-	
*12	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326 3	N	-0-			-0-	
01	310 N	281	-0-	-29	B	-0-	281 2	N	-0-			-0-	
-----													
ZUEB		WELL #:		2	RRCID -> 026624			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30 2	N	-0-			-0-	
10	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 2	N	-0-			-0-	
11	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36 2	N	-0-			-0-	
*12	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40 3	N	-0-			-0-	
*01	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST												
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
ZUEB //CONT.// 617005												
WELL #: 3 RRCID -> 026625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	59	-0-	-31 B	-0-	59	2			N	-0-	-0-
10	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-	-0-
11	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-	-0-
*12	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-	-0-
*01	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-	-0-
ZUEB WELL #: 4 RRCID -> 026626 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	163	-0-	-47 B	-0-	163	2			N	-0-	-0-
10	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2			N	-0-	-0-
11	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-	-0-
*12	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-	-0-
01	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-	-0-
ZUEB WELL #: 5 RRCID -> 026627 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-	-0-
10	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-	-0-
11	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-	-0-
*12	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-	-0-
*01	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-	-0-
ZUEB WELL #: 6 RRCID -> 026628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	148	-0-	-32 B	-0-	148	2			N	-0-	-0-
10	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-	-0-
11	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-	-0-
*12	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-	-0-
01	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2			N	-0-	-0-
ZUEB WELL #: 9 RRCID -> 026630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
ZUEB WELL #: 10 RRCID -> 026631 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	114	-0-	-36 B	-0-	114	2			N	-0-	-0-
10	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-	-0-
11	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-	-0-
*12	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-	-0-
01	155 N	129	-0-	-26 B	-0-	129	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		//CONT.//		617005							
ZUEB		WELL #:		11	RRCID ->	026632	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	90 N	66	-0-	-24 B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
10	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 2	N	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
*12	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3	N	-0-			-0-
01	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74 2	N	-0-			-0-
-----											
ZUEB		WELL #:		12	RRCID ->	026633	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	188	-0-	-52 B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
10	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 2	N	-0-			-0-
11	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-			-0-
*12	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-			-0-
01	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
-----											
ZUEB		WELL #:		13	RRCID ->	026634	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	160	-0-	-50 B	-0-	160 2	N	-0-			-0-
10	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2	N	-0-			-0-
11	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
*12	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
01	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 2	N	-0-			-0-
-----											
ZUEB		WELL #:		14	RRCID ->	026635	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	123	-0-	-27 B	-0-	123 2	N	-0-			-0-
10	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 2	N	-0-			-0-
11	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
*12	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
01	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 2	N	-0-			-0-
-----											
ZUEB		WELL #:		15	RRCID ->	026636	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	124	-0-	-26 B	-0-	124 2	N	-0-			-0-
10	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
11	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 2	N	-0-			-0-
*12	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
01	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 2	N	-0-			-0-
-----											
ZUEB		WELL #:		16	RRCID ->	026637	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	82	-0-	-38 B	-0-	82 2	N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-			-0-
*12	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-			-0-
01	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		//CONT.//		617005								
ZUEB		WELL #:		18	RRCID ->	026639	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	106	-0-	-44	B	-0-	106 2	N	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130 2	N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125 2	N	-0-			-0-
*12	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
01	124 N	119	-0-	-5	B	-0-	119 2	N	-0-			-0-
-----												
O'RYAN OIL AND GAS				617042								
PURCELL		WELL #:		1	RRCID ->	026366	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
STUCKEY, O. P.		WELL #:		2	RRCID ->	026425	COMPL. DATE	12/20/1928	TOTAL DEPTH	1965	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS, A. N.		WELL #:		1	RRCID ->	026449	COMPL. DATE	04/30/1934	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
MINERAL FEE		WELL #:		1	RRCID ->	026450	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BACK & AXELROD		WELL #:		B 1	RRCID ->	026451	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

-----																
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042												
BACK & AXELROD		WELL #:		B 2	RRCID -> 026452			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
MAGNOLIA, BACK		WELL #:		A 1	RRCID -> 026453			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
08	31 N	23	-0-	-8	B	-0-	23	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3		N	-0-					-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3		N	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3		N	-0-					-0-
12	62 N	21	-0-	-41	B	-0-	21	3		N	-0-					-0-
*01	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3		N	-0-					-0-
-----																
MAGNOLIA, MORSE		WELL #:		1	RRCID -> 026454			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BACK		WELL #:		1	RRCID -> 026464			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
08	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3		N	-0-					-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3		N	-0-					-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3		N	-0-					-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3		N	-0-					-0-
*01	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3		N	-0-					-0-
-----																
DAVIS DIAL		WELL #:		2	RRCID -> 026494			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BACK CORONADO		WELL #:		1	RRCID -> 026528			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042								
MASSAY, D. N.		WELL #:		1	RRCID -> 026861	COMPL. DATE 01/21/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	366			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	366			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	366			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	366			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	366			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				366								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	366			N	-0-			-0-
*10	366 R	-0-	-0-	-366 B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
MASSEY, D. N. -C-		WELL #:		3	RRCID -> 026863	COMPL. DATE 08/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
SHELTON		WELL #:		1	RRCID -> 026864	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
FARREN		WELL #:		1	RRCID -> 026867	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
FARREN		WELL #:		B 1	RRCID -> 026868	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
LONGIN, H.		WELL #:		1	RRCID -> 026869	COMPL. DATE 10/24/1947	TOTAL DEPTH	2355	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042								
MASSEY, D. M. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 026870		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
-----										
MASSEY, R. A.		WELL #: B 1		RRCID -> 026871		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
-----										
CHILTON, W. J. -D-		WELL #: 1		RRCID -> 026920		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
-----										
CHILTON, W. J. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 026921		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
-----										
CLARK, J. D. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 026922		COMPL. DATE 04/15/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
-----										
CLARK, J. D. -D-		WELL #: 1		RRCID -> 026923		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042							
FRANKS, H. E. -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026924	COMPL. DATE	07/00/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-		347	3		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	-0-	-0-	-300	B	-0-					-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-		333	3		-0-
11	300 N	187	-0-	-113	B	-0-		187	3		-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-		304	3		-0-
*01	640 N	640	-0-	-0-	B	-0-		640	3		-0-
-----											
GARDNER, IDA A.		WELL #:		1	RRCID ->	026925	COMPL. DATE	07/18/1946	TOTAL DEPTH	2410	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----											
GARDNER, IDA A.		WELL #:		2	RRCID ->	026926	COMPL. DATE	10/19/1962	TOTAL DEPTH	2362	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----											
HARLAN, R. L. -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026928	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	888 N	888	-0-	-0-	B	-0-		888	3		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	758 N	758	-0-	-0-	B	-0-		758	3		-0-
10	898 N	898	-0-	-0-	B	-0-		898	3		-0-
11	846 N	846	-0-	-0-	B	-0-		846	3		-0-
12	864 N	864	-0-	-0-	B	-0-		864	3		-0-
*01	1436 N	1436	-0-	-0-	B	-0-		1436	3		-0-
-----											
HARLAN, R. L. -Q-		WELL #:		1	RRCID ->	026929	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1001 N	1001	-0-	-0-	B	-0-		1001	3		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	962 N	962	-0-	-0-	B	-0-		962	3		-0-
10	1085 N	1020	-0-	-65	B	-0-		1020	3		-0-
11	977 N	977	-0-	-0-	B	-0-		977	3		-0-
12	992 N	931	-0-	-61	B	-0-		931	3		-0-
*01	1386 N	1386	-0-	-0-	B	-0-		1386	3		-0-
-----											
JOHNSON, D. E. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026930	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	440 N	-0-	-0-	-440	B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042							
KING, HARRIS F.		WELL #:		1	RRCID ->	026931	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
KING, MYRTLE		WELL #:		1	RRCID ->	026932	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
MASSEY, D. N. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026933	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
MASSEY, R. A. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026934	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
MASSEY, R. A. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026935	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	156		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		156								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	156		N	-0-		-0-
10	156 R	-0-	-0-	-156	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
MASSEY, R. A. -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026936	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042						
MASSEY, R. A. -E-		WELL #:		1	RRCID -> 026937	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
-----										
MASSEY, R. A. -I-		WELL #:		1	RRCID -> 026938	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
-----										
MASSEY, R. A. -I-		WELL #:		2	RRCID -> 026939	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
-----										
MCDONALD, M. A. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026940	COMPL. DATE 10/13/1944	TOTAL DEPTH	2875	PERF. N/A	
08	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	188	-0-	-22	B	-0-	188 3	N	-0-	-0-
10	217 N	197	-0-	-20	B	-0-	197 3	N	-0-	-0-
11	210 N	187	-0-	-23	B	-0-	187 3	N	-0-	-0-
12	186 N	185	-0-	-1	B	-0-	185 3	N	-0-	-0-
*01	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368 3	N	-0-	-0-
-----										
MINERAL INVESTMENT CORP.		WELL #:		1	RRCID -> 026941	COMPL. DATE 04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-192		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-			CANCELLED UNDERAGE -> -192				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
-----										
SITTER -D-		WELL #:		1	RRCID -> 026943	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	465 N	-0-	-0-	-465	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	450 N	-0-	-0-	-450	B	-0-		N	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-		N	-0-	-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206 3	N	-0-	-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	B	-0-	613 3	N	-0-	-0-
*01	817 N	817	-0-	-0-	B	-0-	817 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042												
SITTER -G-		WELL #:		1	RRCID ->	026945	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
WINGO, S.		WELL #:		1	RRCID ->	026946	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
WINGO, S.		WELL #:		2	RRCID ->	026947	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	026948	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE															
09	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	3		N	-0-					-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3		N	-0-					-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3		N	-0-					-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3		N	-0-					-0-
*01	756 N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	3		N	-0-					-0-
-----																
WUESTER, RUBIE		WELL #:		1	RRCID ->	026949	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
GOOCH		WELL #:		1	RRCID ->	026963	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042								
GOOCH		WELL #:		2	RRCID ->	026964	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HATCHER, W.		WELL #:		5	RRCID ->	026973	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CHANCE, B. F.		WELL #:		1	RRCID ->	035255	COMPL. DATE	11/08/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BOVIARD-LINKEY		WELL #:		1	RRCID ->	035618	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HALL		WELL #:		D 1	RRCID ->	037696	COMPL. DATE	11/05/1957	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1858 - 1898
08	155 N	141	-0-	-14	B	-0-	141	3	N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	150 N	121	-0-	-29	B	-0-	121	3	N	-0-		-0-
10	186 N	178	-0-	-8	B	-0-	178	3	N	-0-		-0-
11	150 N	136	-0-	-14	B	-0-	136	3	N	-0-		-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3	N	-0-		-0-
*01	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3	N	-0-		-0-
-----												
MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	043262	COMPL. DATE	02/25/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2225 - 2360
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
OILWELL OPERATORS, INC.				621040									
MORSE, J. S.				WELL #:	1	RRCID ->	025832	COMPL. DATE	03/24/1955	TOTAL DEPTH	2295	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----													
WRIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	025833	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----													
MORSE -65-				WELL #:	2	RRCID ->	026469	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2		N	-0-		-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2		N	-0-		-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2		N	-0-		-0-
12	155 N	146	-0-	-9	B	-0-	146	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
MORSE-ALEXANDER				WELL #:	1	RRCID ->	026470	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2		N	-0-		-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2		N	-0-		-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2		N	-0-		-0-
12	310 N	269	-0-	-41	B	-0-	269	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
MORSE-ALEXANDER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	026471	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2		N	-0-		-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2		N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-		-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
MORSE-ALEXANDER -B-				WELL #:	1	RRCID ->	026472	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2		N	-0-		-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2		N	-0-		-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2		N	-0-		-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040							
WILLIS		WELL #:		1	RRCID ->	026474	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2	N	-0-	-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2	N	-0-	-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2	N	-0-	-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
WILLIS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	2	N	-0-	-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2	N	-0-	-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2	N	-0-	-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
WILLIS -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026478	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	390 N	383	-0-	-7	B	-0-	383	2	N	-0-	-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	2	N	-0-	-0-
11	420 N	410	-0-	-10	B	-0-	410	2	N	-0-	-0-
12	1097 N	1097	-0-	-0-	B	-0-	1097	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
WILLIS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026479	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	515 N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2	N	-0-	-0-
10	527 N	521	-0-	-6	B	-0-	521	2	N	-0-	-0-
11	510 N	496	-0-	-14	B	-0-	496	2	N	-0-	-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
WILLIS -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026480	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	666 N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	538 N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	2	N	-0-	-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	2	N	-0-	-0-
11	643 N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	2	N	-0-	-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
WILLIS -G-		WELL #:		1	RRCID ->	026481	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	804 N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	642 N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	2	N	-0-	-0-
10	813 N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	2	N	-0-	-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	2	N	-0-	-0-
12	764 N	764	-0-	-0-	B	-0-	764	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST												
OILWELL OPERATORS, INC.												
DICKKEY												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 621040												
WELL #: 1 RRCID -> 026482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	2		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
DICKKEY												
WELL #: A 1 RRCID -> 026484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
DICKKEY												
WELL #: B 1 RRCID -> 026485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	372 N	354	-0-	-18	B	-0-	354	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	330 N	277	-0-	-53	B	-0-	277	2		N	-0-	-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2		N	-0-	-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	2		N	-0-	-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
PETTIT												
WELL #: 1 RRCID -> 026495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	682 N	681	-0-	-1	B	-0-	681	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	660 N	-0-	-0-	-660	B	-0-				N	-0-	-0-
10	682 N	593	-0-	-89	B	-0-	593	2		N	-0-	-0-
11	660 N	602	-0-	-58	B	-0-	602	2		N	-0-	-0-
12	637 N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
PETTIT												
WELL #: A 1 RRCID -> 026496 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	60 N	38	-0-	-22	B	-0-	38	2		N	-0-	-0-
10	62 N	58	-0-	-4	B	-0-	58	2		N	-0-	-0-
11	60 N	59	-0-	-1	B	-0-	59	2		N	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ROBINSON												
WELL #: 1 RRCID -> 048253 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2234 - 2339												
08	93 N	65	-0-	-28	B	-0-	65	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	60 N	40	-0-	-20	B	-0-	40	2		N	-0-	-0-
10	62 N	1	-0-	-61	B	-0-	1	2		N	-0-	-0-
11	60 N	22	-0-	-38	B	-0-	22	2		N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//	621040								
THUT		WELL #:	1	RRCID ->	108223	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	3102	PERF.	2582 - 2886
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2	N	-0-	-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2	N	-0-	-0-
11	300 N	284	-0-	-16	B	-0-	284	2	N	-0-	-0-
12	310 N	275	-0-	-35	B	-0-	275	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
THUT		WELL #:	4	RRCID ->	136588	COMPL. DATE	11/05/1990	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2640 - 2914
08	434 N	396	-0-	-38	B	-0-	396	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	390 N	374	-0-	-16	B	-0-	374	2	N	-0-	-0-
10	403 N	396	-0-	-7	B	-0-	396	2	N	-0-	-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	2	N	-0-	-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
TERIANA		WELL #:	1	RRCID ->	137458	COMPL. DATE	10/22/1990	TOTAL DEPTH	3033	PERF.	2078 - 2746
08	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	120 N	111	-0-	-9	B	-0-	111	2	N	-0-	-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2	N	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-			N	-0-	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
ROSE, B. BULL		WELL #:	2	RRCID ->	137722	COMPL. DATE	12/29/1984	TOTAL DEPTH	3181	PERF.	2244 - 3036
08	403 N	395	-0-	-8	B	-0-	395	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	390 N	123	-0-	-267	B	-0-	123	2	N	-0-	-0-
10	403 N	370	-0-	-33	B	-0-	370	2	N	-0-	-0-
11	390 N	274	-0-	-116	B	-0-	274	2	N	-0-	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
ROBINSON		WELL #:	2	RRCID ->	144155	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	3112	PERF.	2506 - 2822
08	1008 N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	750 N	597	-0-	-153	B	-0-	597	2	N	-0-	-0-
10	775 N	93	-0-	-682	B	-0-	93	2	N	-0-	-0-
11	788 N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	2	N	-0-	-0-
12	821 N	821	-0-	-0-	B	-0-	821	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
ROBINSON		WELL #:	3	RRCID ->	147462	COMPL. DATE	09/27/1993	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2291 - 2662
08	279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	180 N	156	-0-	-24	B	-0-	156	2	N	-0-	-0-
10	155 N	1	-0-	-154	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2	N	-0-	-0-
12	155 N	135	-0-	-20	B	-0-	135	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY				638486									
DAVIS, BILLY B.				WELL #:	1	RRCID ->	025841	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
08		991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3	N	-0-			-0-
10		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3	N	-0-			-0-
11		720 N	136	-0-	-584 B	-0-	136	3	N	-0-			-0-
12		744 N	654	-0-	-90 B	-0-	654	3	N	-0-			-0-
01		744 N	537	-0-	-207 B	-0-	537	3	N	-0-			-0-
-----													
BULL EAST				WELL #:	2	RRCID ->	025867	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3	Y	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	3	Y	-0-			-0-
10		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3	Y	-0-			-0-
11		30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14	3	Y	-0-			-0-
12		31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
DAVIS, NANCY				WELL #:	1	RRCID ->	054136	COMPL. DATE	12/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3	N	-0-			-0-
10		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3	N	-0-			-0-
11		540 N	76	-0-	-464 B	-0-	76	3	N	-0-			-0-
12		558 N	368	-0-	-190 B	-0-	368	3	N	-0-			-0-
01		558 N	302	-0-	-256 B	-0-	302	3	N	-0-			-0-
-----													
PETERSON OIL AND GAS LLC				658440									
WILSON				WELL #:	1	RRCID ->	092587	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	2612	PERF.	2440 - 2524
08		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	3	N	-0-			-0-
10		155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	3	N	-0-			-0-
11		150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3	N	-0-			-0-
12		155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3	N	-0-			-0-
01		155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3	N	-0-			-0-
-----													
WILSON				WELL #:	1 A	RRCID ->	132386	COMPL. DATE	10/01/1989	TOTAL DEPTH	2746	PERF.	2410 - 2500
08		155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3	N	-0-			-0-
10		155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3	N	-0-			-0-
11		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3	N	-0-			-0-
12		155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	3	N	-0-			-0-
*01		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3	N	-0-			-0-
-----													
PETRO HALEY				660062									
ALMA				WELL #:	2	RRCID ->	088113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2150 - 2283
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
PETRO HALEY		//CONT.//		660062							
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	088343	COMPL. DATE	01/22/1980	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2081 - 2187
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	089318	COMPL. DATE	05/28/1980	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 2084 - 2226
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
SAVE		WELL #:		1	RRCID ->	089319	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	2034	PERF. 1671 - 1882
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
PONDEROSA TX OPERATING LLC		WELL #:		2	RRCID ->	025784	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
HAYNES											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
ROB		WELL #:		1	RRCID ->	025785	COMPL. DATE	12/03/1958	TOTAL DEPTH	2180	PERF. N/A
08	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3	N	-0-	-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3	N	-0-	-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3	N	-0-	-0-
*12	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
SHORT		WELL #:		1	RRCID ->	025834	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	657 N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	3	N	-0-	-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3	N	-0-	-0-
11	593 N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	3	N	-0-	-0-
*12	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

-----												
PANHANDLE, EAST												
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
MCLARTY, S. W. ETAL //CONT.// 670097												
WELL #: 2 RRCID -> 025838 COMPL. DATE 10/06/1954 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
SAUNDERS -A-												
WELL #: C 1 RRCID -> 025856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
SAUNDERS, G. H.												
WELL #: 1 RRCID -> 025877 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	B	-0-	118 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	B	-0-	115 3	N	-0-		-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	B	-0-	87 3	N	-0-		-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	B	-0-	80 3	N	-0-		-0-
*12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	B	-0-	83 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
SAUNDERS, G. H.												
WELL #: 2 RRCID -> 025878 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
SHAW												
WELL #: 4 RRCID -> 025891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	B	-0-	14 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	B	-0-	13 3	N	-0-		-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	B	-0-	14 3	N	-0-		-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	B	-0-	12 3	N	-0-		-0-
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	B	-0-	9 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
DARSEY												
WELL #: 1 RRCID -> 026603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	310 N	160	-0-	-150	-0-	B	-0-	160 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	B	-0-	145 3	N	-0-		-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	B	-0-	157 3	N	-0-		-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	B	-0-	153 3	N	-0-		-0-
*12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	B	-0-	170 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097									
DARSEY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026604	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94 3	N	-0-			-0-	
10	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70 3	N	-0-			-0-	
11	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98 3	N	-0-			-0-	
*12	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99 3	N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
DARSEY -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
DARSEY -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026606	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	372 N	203	-0-	-169	B	-0-	203 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193 3	N	-0-			-0-	
10	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213 3	N	-0-			-0-	
11	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221 3	N	-0-			-0-	
*12	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242 3	N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
DARSEY -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026607	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
DARSEY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
DARSEY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026609	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097							
DARSEY -C-		WELL #:		2	RRCID ->	026610	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
DARSEY -C-		WELL #:		3	RRCID ->	026611	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	310 N	119	-0-	-191	B	-0-	119	3	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3	N	-0-	-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3	N	-0-	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3	N	-0-	-0-
*12	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
DARSEY -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026612	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
DARSEY -D-		WELL #:		2	RRCID ->	026613	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
DARSEY -D-		WELL #:		3	RRCID ->	026614	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
DARSEY -D-		WELL #:		4	RRCID ->	026615	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.// 670097								
DARSEY -E-		WELL #: 1		RRCID -> 026616		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	465 N	291	-0-	-174 B	-0-	291 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3	N	-0-		-0-
10	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	-0-		-0-
11	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	-0-		-0-
*12	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DARSEY -E-		WELL #: 2		RRCID -> 026617		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 3	N	-0-		-0-
10	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 3	N	-0-		-0-
11	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3	N	-0-		-0-
*12	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DARSEY -E-		WELL #: 3		RRCID -> 026618		COMPL. DATE 08/14/1958		TOTAL DEPTH 2308		PERF. 2230 - 2250
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DARSEY -F-		WELL #: 1		RRCID -> 026620		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	248 N	74	-0-	-174 B	-0-	74 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	N	-0-		-0-
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-		-0-
11	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3	N	-0-		-0-
*12	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 026621		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	434 N	95	-0-	-339 B	-0-	95 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 3	N	-0-		-0-
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	N	-0-		-0-
11	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-		-0-
*12	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
REEVES		WELL #: 2		RRCID -> 026622		COMPL. DATE 08/26/1958		TOTAL DEPTH 2471		PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*12	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

-----												
PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097												
PARKER, J. H. & H. T. WELL #: 1 RRCID -> 026640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219 3	N	-0-			-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218 3	N	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206 3	N	-0-			-0-
*12	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PARKER WELL #: 23 RRCID -> 035367 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	599 N	599	-0-	-0-	B	-0-	599 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	585 N	585	-0-	-0-	B	-0-	585 3	N	-0-			-0-
10	613 N	613	-0-	-0-	B	-0-	613 3	N	-0-			-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	B	-0-	582 3	N	-0-			-0-
*12	629 N	629	-0-	-0-	B	-0-	629 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PARKER WELL #: 24 RRCID -> 035460 COMPL. DATE 09/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PARKER WELL #: 26 RRCID -> 171589 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 2294 - 2342												
08	744 N	595	-0-	-149	B	-0-	595 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	562 N	562	-0-	-0-	B	-0-	562 3	N	-0-			-0-
10	573 N	573	-0-	-0-	B	-0-	573 3	N	-0-			-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	B	-0-	558 3	N	-0-			-0-
*12	574 N	574	-0-	-0-	B	-0-	574 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PARKER WELL #: 25 RRCID -> 174474 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2186 - 2266												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PURSLEY GAS COMPANY 683190												
DONA WELL #: 1 RRCID -> 026465 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42 2	N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42 2	N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 2	N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 2	N	-0-			-0-
*01	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 2	N	-0-			-0-

-----															
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190											
PURSLEY		WELL #:		1	RRCID -> 026486			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
08		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		60 N	52	-0-	-8	B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
10		62 N	53	-0-	-9	B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
11		60 N	50	-0-	-10	B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12		62 N	52	-0-	-10	B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
01		62 N	24	-0-	-38	B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
-----															
NORTH PURSLEY		WELL #:		1	RRCID -> 026558			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
10		43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
12		42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
*01		50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
-----															
RACHEL		WELL #:		1	RRCID -> 026559			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		30 N	21	-0-	-9	B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10		31 N	21	-0-	-10	B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11		30 N	20	-0-	-10	B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12		31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
01		31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
-----															
ADNEY		WELL #:		1	RRCID -> 026560			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
10		126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
11		120 N	117	-0-	-3	B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
12		124 N	118	-0-	-6	B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
01		124 N	118	-0-	-6	B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
-----															
FRANK		WELL #:		1	RRCID -> 026561			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
10		43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
12		42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
*01		41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
-----															
IVY		WELL #:		1	RRCID -> 026562			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		516 N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		573 N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	2		N	-0-			-0-
10		584 N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	2		N	-0-			-0-
11		564 N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	2		N	-0-			-0-
12		589 N	570	-0-	-19	B	-0-	570	2		N	-0-			-0-
01		589 N	562	-0-	-27	B	-0-	562	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.// 683190								
JOHNNIE		WELL #: 1		RRCID -> 026563		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	630 N	460	-0-	-170 B	-0-	460 2	N	-0-		-0-
10	651 N	482	-0-	-169 B	-0-	482 2	N	-0-		-0-
11	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2	N	-0-		-0-
12	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2	N	-0-		-0-
01	496 N	463	-0-	-33 B	-0-	463 2	N	-0-		-0-
-----										
KAYLO		WELL #: 1		RRCID -> 026564		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	390 N	306	-0-	-84 B	-0-	306 2	N	-0-		-0-
10	372 N	299	-0-	-73 B	-0-	299 2	N	-0-		-0-
11	390 N	289	-0-	-101 B	-0-	289 2	N	-0-		-0-
12	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292 2	N	-0-		-0-
01	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288 2	N	-0-		-0-
-----										
MADELINE		WELL #: 1		RRCID -> 026565		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21 2	N	-0-		-0-
10	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 2	N	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 2	N	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	N	-0-		-0-
01	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	N	-0-		-0-
-----										
MARY		WELL #: 1		RRCID -> 026566		COMPL. DATE 10/29/1953		TOTAL DEPTH	2221	PERF. N/A
08	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 2	N	-0-		-0-
10	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2	N	-0-		-0-
11	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26 2	N	-0-		-0-
12	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2	N	-0-		-0-
01	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2	N	-0-		-0-
-----										
MOLLIE, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 026567		COMPL. DATE 12/04/1952		TOTAL DEPTH	2572	PERF. N/A
08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-		-0-
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-		-0-
11	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59 2	N	-0-		-0-
12	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2	N	-0-		-0-
01	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2	N	-0-		-0-
-----										
PURSLEY, C. P.		WELL #: 1		RRCID -> 026568		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2	N	-0-		-0-
10	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2	N	-0-		-0-
11	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-		-0-
12	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2	N	-0-		-0-
*01	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2	N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
PURSLEY GAS COMPANY			//CONT.//		683190							
SOUTH PURSLEY			WELL #:		1	RRCID -> 026569		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
-----												
08	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2	N	-0-		-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2	N	-0-		-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2	N	-0-		-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2	N	-0-		-0-
*01	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2	N	-0-		-0-
-----												
TOMMIE			WELL #:		1	RRCID -> 026570		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	630 N	460	-0-	-170	B	-0-	460	2	N	-0-		-0-
10	651 N	469	-0-	-182	B	-0-	469	2	N	-0-		-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	2	N	-0-		-0-
12	465 N	458	-0-	-7	B	-0-	458	2	N	-0-		-0-
*01	574 N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	2	N	-0-		-0-
-----												
BROWN			WELL #:		1	RRCID -> 026571		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1008 N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	980 N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	2	N	-0-		-0-
10	999 N	999	-0-	-0-	B	-0-	999	2	N	-0-		-0-
11	965 N	965	-0-	-0-	B	-0-	965	2	N	-0-		-0-
12	975 N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	2	N	-0-		-0-
01	961 N	961	-0-	-0-	B	-0-	961	2	N	-0-		-0-
-----												
JIM			WELL #:		1	RRCID -> 026572		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	641 N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	623 N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	2	N	-0-		-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	2	N	-0-		-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	2	N	-0-		-0-
12	620 N	162	-0-	-458	B	-0-	162	2	N	-0-		-0-
01	620 N	28	-0-	-592	B	-0-	28	2	N	-0-		-0-
-----												
JIM-DOC			WELL #:		1	RRCID -> 026573		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	210 N	203	-0-	-7	B	-0-	203	2	N	-0-		-0-
10	217 N	203	-0-	-14	B	-0-	203	2	N	-0-		-0-
11	210 N	189	-0-	-21	B	-0-	189	2	N	-0-		-0-
12	217 N	191	-0-	-26	B	-0-	191	2	N	-0-		-0-
01	217 N	191	-0-	-26	B	-0-	191	2	N	-0-		-0-
-----												
KATE			WELL #:		1	RRCID -> 026574		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	545 N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2	N	-0-		-0-
10	540 N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2	N	-0-		-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2	N	-0-		-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	2	N	-0-		-0-
*01	520 N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	2	N	-0-		-0-
-----												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190											
LELIA		WELL #:		1	RRCID ->	026575	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-				-0-
10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-				-0-
11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-				-0-
12	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-				-0-
*01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-				-0-
-----															
LENA		WELL #:		1	RRCID ->	026576	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-				-0-
10	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-				-0-
11	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-				-0-
12	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-				-0-
*01	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-				-0-
-----															
WILLIE, MAY		WELL #:		1	RRCID ->	026577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-				-0-
10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-				-0-
11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-				-0-
12	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-				-0-
*01	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-				-0-
-----															
QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #:		A 1	RRCID ->	025787	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
FOWLER															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MORSE, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	025788	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MORSE, J. S.		WELL #:		B 1	RRCID ->	025789	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	300 N	276	-0-	-24 B	-0-	276	3			N	-0-				-0-
10	310 N	256	-0-	-54 B	-0-	256	3			N	-0-				-0-
11	300 N	255	-0-	-45 B	-0-	255	3			N	-0-				-0-
12	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247	3			N	-0-				-0-
01	248 N	205	-0-	-43 B	-0-	205	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
BACK, E. V. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	025790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	217 N	144	-0-	-73 B	-0-	144	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144	3	N	-0-			-0-
10	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122	3	N	-0-			-0-
11	150 N	123	-0-	-27 B	-0-	123	3	N	-0-			-0-
12	155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121	3	N	-0-			-0-
01	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103	3	N	-0-			-0-
-----												
CUBINE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	025807	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CUBINE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	025808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CUBINE -B-		WELL #:		3	RRCID ->	025809	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CUBINE -B-		WELL #:		4	RRCID ->	025810	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SANDERS, G. H.		WELL #:		2	RRCID ->	025858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	465 N	462	-0-	-3 B	-0-	462	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	450 N	345	-0-	-105 B	-0-	345	3	N	-0-			-0-
10	465 N	413	-0-	-52 B	-0-	413	3	N	-0-			-0-
11	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3	N	-0-			-0-
12	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3	N	-0-			-0-
*01	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634							
SAUNDERS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	025860	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
CHAPMAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	4	-0-	-26	B	-0-	4	3	N	-0-	-0-
10	217 N	21	-0-	-196	B	-0-	21	3	N	-0-	-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	B	-0-			N	-0-	-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-			N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
BACK		WELL #:		2	RRCID ->	025864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	270 N	243	-0-	-27	B	-0-	243	3	N	-0-	-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3	N	-0-	-0-
11	270 N	207	-0-	-63	B	-0-	207	3	N	-0-	-0-
12	248 N	218	-0-	-30	B	-0-	218	3	N	-0-	-0-
01	217 N	160	-0-	-57	B	-0-	160	3	N	-0-	-0-
-----											
HUGHES		WELL #:		1	RRCID ->	026116	COMPL. DATE	06/22/1957	TOTAL DEPTH	2004	PERF. N/A
08	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	6 N	4	-0-	-2	B	-0-	4	3	N	-0-	-0-
10	31 N	21	-0-	-10	B	-0-	21	3	N	-0-	-0-
11	30 N	4	-0-	-26	B	-0-	4	3	N	-0-	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3	N	-0-	-0-
01	31 N	2	-0-	-29	B	-0-	2	3	N	-0-	-0-
-----											
BREEDING		WELL #:		1	RRCID ->	026445	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
BREEDING		WELL #:		A 1	RRCID ->	026446	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634							
LANE, U. G.		WELL #:		1	RRCID ->	026467	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3	N	-0-	-0-		
10	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3	N	-0-	-0-		
11	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3	N	-0-	-0-		
12	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 3	N	-0-	-0-		
01	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42 3	N	-0-	-0-		
-----											
MAJOR		WELL #:		1	RRCID ->	026537	COMPL. DATE	01/12/1950	TOTAL DEPTH	2576	PERF. N/A
08	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3	N	-0-	-0-		
10	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-	-0-		
11	420 N	304	-0-	-116 B	-0-	304 3	N	-0-	-0-		
12	434 N	330	-0-	-104 B	-0-	330 3	N	-0-	-0-		
01	434 N	140	-0-	-294 B	-0-	140 3	N	-0-	-0-		
-----											
MCKINNON		WELL #:		1	RRCID ->	026641	COMPL. DATE	12/08/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	248 N	161	-0-	-87 B	-0-	161 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-	-0-		
10	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-	-0-		
11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-	-0-		
12	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-	-0-		
*01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-	-0-		
-----											
MCKINNON		WELL #:		2	RRCID ->	026642	COMPL. DATE	12/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
-----											
MCKINNON		WELL #:		4	RRCID ->	026644	COMPL. DATE	06/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3	N	-0-	-0-		
10	403 N	368	-0-	-35 B	-0-	368 3	N	-0-	-0-		
11	390 N	304	-0-	-86 B	-0-	304 3	N	-0-	-0-		
12	403 N	324	-0-	-79 B	-0-	324 3	N	-0-	-0-		
01	372 N	282	-0-	-90 B	-0-	282 3	N	-0-	-0-		
-----											
FOSTER		WELL #:		1	RRCID ->	026805	COMPL. DATE	07/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3	N	-0-	-0-		
10	558 N	486	-0-	-72 B	-0-	486 3	N	-0-	-0-		
11	570 N	465	-0-	-105 B	-0-	465 3	N	-0-	-0-		
12	496 N	437	-0-	-59 B	-0-	437 3	N	-0-	-0-		
01	496 N	419	-0-	-77 B	-0-	419 3	N	-0-	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
LANGLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BINKLEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	026912	COMPL. DATE	01/01/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3	N	-0-		-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3	N	-0-		-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3	N	-0-		-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3	N	-0-		-0-
01	310 N	193	-0-	-117	B	-0-	193	3	N	-0-		-0-
-----												
BINKLEY ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	026913	COMPL. DATE	05/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3	N	-0-		-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3	N	-0-		-0-
11	180 N	159	-0-	-21	B	-0-	159	3	N	-0-		-0-
12	186 N	152	-0-	-34	B	-0-	152	3	N	-0-		-0-
01	186 N	91	-0-	-95	B	-0-	91	3	N	-0-		-0-
-----												
BINKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026914	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3	N	-0-		-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3	N	-0-		-0-
11	330 N	297	-0-	-33	B	-0-	297	3	N	-0-		-0-
12	341 N	285	-0-	-56	B	-0-	285	3	N	-0-		-0-
01	341 N	171	-0-	-170	B	-0-	171	3	N	-0-		-0-
-----												
BOATMAN BANK		WELL #:		2	RRCID ->	026915	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BOATMAN BANK		WELL #:		3	RRCID ->	026916	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.// 684634									
BARBEE, O. V.		WELL #: 1		RRCID -> 026918		COMPL. DATE 09/30/1957			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-		320 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	296	-0-	-4	B	-0-		296 3	N	-0-	-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-		312 3	N	-0-	-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-		328 3	N	-0-	-0-
12	310 N	304	-0-	-6	B	-0-		304 3	N	-0-	-0-
01	310 N	302	-0-	-8	B	-0-		302 3	N	-0-	-0-
-----											
MCCOY		WELL #: 3		RRCID -> 026980		COMPL. DATE 11/16/1961			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
FRANKS		WELL #: B 3		RRCID -> 027008		COMPL. DATE 06/10/1959			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 027012		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
WHITTINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 027048		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-		196 1	195 3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-		161 1	160 3	N	-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-		165 1	166 3	N	-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-		198 1	197 3	N	-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-		172 1	172 3	N	-0-
*01	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-		195 1	194 3	N	-0-
-----											
LAYCOCK, A. J.		WELL #: 1		RRCID -> 027051		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-		259 3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	169	-0-	-71	B	-0-		169 3		N	-0-
10	248 N	243	-0-	-5	B	-0-		243 3		N	-0-
11	240 N	137	-0-	-103	B	-0-		137 3		N	-0-
12	186 N	181	-0-	-5	B	-0-		181 3		N	-0-
01	248 N	144	-0-	-104	B	-0-		144 3		N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD						
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634									
LAX		WELL #:		1	RRCID ->	033865	COMPL. DATE	02/19/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3	N	-0-			-0-
10		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3	N	-0-			-0-
11		60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3	N	-0-			-0-
12		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3	N	-0-			-0-
01		62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3	N	-0-			-0-
-----													
PAKAN		WELL #:		2	RRCID ->	039275	COMPL. DATE	07/18/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3	N	-0-			-0-
10		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3	N	-0-			-0-
11		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3	N	-0-			-0-
12		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3	N	-0-			-0-
01		62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3	N	-0-			-0-
-----													
BAILEY, MELVIN		WELL #:		1	RRCID ->	092562	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	1998	PERF. 1805 - 1940		
08		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		6 N	4	-0-	-2 B	-0-	4	3	N	-0-			-0-
10		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3	N	-0-			-0-
11		30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5	3	N	-0-			-0-
12		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3	N	-0-			-0-
01		31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3	N	-0-			-0-
-----													
STRICKLAND		WELL #:		2	RRCID ->	092597	COMPL. DATE	08/28/1980	TOTAL DEPTH	1752	PERF. 1649 - 1732		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	100096	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	21701	PERF. 878 - 2008		
08		93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		90 N	59	-0-	-31 B	-0-	59	3	N	-0-			-0-
10		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3	N	-0-			-0-
11		60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3	N	-0-			-0-
12		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3	N	-0-			-0-
01		62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634							
FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	101521	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	2365	PERF. 1804 - 2046
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
WILLENE		WELL #:		1	RRCID ->	105398	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	2120	PERF. 1882 - 2081
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	108747	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 1904 - 2036
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
BINKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	110639	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1904 - 2174
08	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3	N	-0-	-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3	N	-0-	-0-
11	240 N	194	-0-	-46	B	-0-	194	3	N	-0-	-0-
12	248 N	109	-0-	-139	B	-0-	109	3	N	-0-	-0-
01	248 N	68	-0-	-180	B	-0-	68	3	N	-0-	-0-
-----											
FARREN		WELL #:		1	RRCID ->	111062	COMPL. DATE	01/16/1983	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1706 - 1995
08	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3	N	-0-	-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3	N	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3	N	-0-	-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3	N	-0-	-0-
01	62 N	42	-0-	-20	B	-0-	42	3	N	-0-	-0-
-----											
PAKAN		WELL #:		1	RRCID ->	116473	COMPL. DATE	02/12/1936	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1957 - 2090
08	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3	N	-0-	-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3	N	-0-	-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	3	N	-0-	-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3	N	-0-	-0-
01	62 N	42	-0-	-20	B	-0-	42	3	N	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634									
WILLIE		WELL #:		1020		RRCID ->		136575		COMPL. DATE		10/24/1990 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1890 - 2044	
08	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3		N	-0-		-0-
10	155 N	128	-0-	-27	B	-0-	128	3		N	-0-		-0-
11	120 N	113	-0-	-7	B	-0-	113	3		N	-0-		-0-
12	124 N	114	-0-	-10	B	-0-	114	3		N	-0-		-0-
01	124 N	66	-0-	-58	B	-0-	66	3		N	-0-		-0-
-----													
JOINER		WELL #:		1R		RRCID ->		238327		COMPL. DATE		05/21/2008 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2126 - 2450	
08	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	296	-0-	-4	B	-0-	296	3		N	-0-		-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3		N	-0-		-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3		N	-0-		-0-
12	310 N	304	-0-	-6	B	-0-	304	3		N	-0-		-0-
01	310 N	305	-0-	-5	B	-0-	305	3		N	-0-		-0-
-----													
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		684641		WELL #:		B 1		RRCID ->		027006		COMPL. DATE 05/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
FRANKS													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
-----													
RAILSBACK, J. J.		688495		WELL #:		1		RRCID ->		124246		COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2270 PERF. N/A	
JEFE													
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
RAYMOND, NEAL		695580		WELL #:		1		RRCID ->		027002		COMPL. DATE 12/14/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
CLAY, L. E.													
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
RED LINE COMPANY, LTD.				697042						
CHAPMAN				WELL #: 1007	RRCID -> 025842	COMPL. DATE 06/26/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				N			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
-----										
MORSE, J.				WELL #: 1	RRCID -> 025843	COMPL. DATE 03/30/1956	TOTAL DEPTH	2218	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				N			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
-----										
REYNOLDS, E. E.				WELL #: 1	RRCID -> 026440	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2		-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2		-0-
11	120 N	101	-0-	-19	B	-0-	101	2		-0-
*12	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2		-0-
01	93 N	91	-0-	-2	B	-0-	91	2		-0-
-----										
WEBB				WELL #: A 18	RRCID -> 026441	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	124 N	89	-0-	-35	B	-0-	89	2		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2		-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2		-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2		-0-
*12	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2		-0-
01	155 N	136	-0-	-19	B	-0-	136	2		-0-
-----										
COLEBANK				WELL #: 1	RRCID -> 026487	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	62 N	2	-0-	-60	B	-0-	2	3		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	60 N	2	-0-	-58	B	-0-	2	3		-0-
10	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1	3		-0-
11	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	3		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		-0-
-----										
COLEBANK				WELL #: 3	RRCID -> 026488	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	62 N	2	-0-	-60	B	-0-	2	3		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	60 N	2	-0-	-58	B	-0-	2	3		-0-
10	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1	3		-0-
11	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	3		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE		
REMUDA OPERATING COMPANY			701606					
GLENN, ESSIE		WELL #:	1	RRCID -> 040723	COMPL. DATE 08/10/1966	TOTAL DEPTH 2454	PERF. 2334	- 2392
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	420 N	405	-0-	-15 B	-0-	405 3		-0-
10	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3		-0-
11	420 N	400	-0-	-20 B	-0-	400 3		-0-
12	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3		-0-
*01	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3		-0-
-----								
RENEAU OIL CO.			701746					
KENDA		WELL #:	1	RRCID -> 098936	COMPL. DATE 01/15/1982	TOTAL DEPTH 2090	PERF. 1970	- 2044
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT	-0-
-----								
KORBIN		WELL #:	1	RRCID -> 098945	COMPL. DATE 01/23/1982	TOTAL DEPTH 2348	PERF. 2121	- 2299
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT	-0-
-----								
CHAD		WELL #:	1	RRCID -> 101523	COMPL. DATE 06/04/1982	TOTAL DEPTH 2245	PERF. 2077	- 2226
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT	-0-
-----								
CLAIRE		WELL #:	1	RRCID -> 104333	COMPL. DATE 08/28/1982	TOTAL DEPTH 2459	PERF. 2232	- 2446
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT	-0-
-----								
SESCO		WELL #:	2	RRCID -> 109668	COMPL. DATE 01/09/1984	TOTAL DEPTH 2245	PERF. 2067	- 2215
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT	-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746							
SESCO		WELL #: 1		RRCID -> 109669		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1938 - 2042	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
JAN		WELL #: 1		RRCID -> 109670		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1894 - 2023	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
PAL		WELL #: 1		RRCID -> 110638		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1826 - 1980	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
MACINA		WELL #: 1		RRCID -> 113701		COMPL. DATE 05/07/1984		TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1779 - 1978	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
SCHLEGEL		WELL #: 1		RRCID -> 114559		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1813 - 2025	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
PAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 114562		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1801 - 1994	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746								
SCHLEGEL		WELL #: 2		RRCID -> 114563		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 1991		PERF. 1798 - 1970
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----										
SESCO -C-		WELL #: 1		RRCID -> 114566		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 2052		PERF. 1897 - 2045
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----										
BRAIN		WELL #: 1		RRCID -> 114854		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH 1526		PERF. 1413 - 1490
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----										
LAYCOCK, O. A.		WELL #: 7		RRCID -> 137278		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 1893 - 2200
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----										
RENEAU, JAMES SEED CO.		701747								
LADD, PAUL		WELL #: 1		RRCID -> 025783		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----										
BRADLEY		WELL #: B 1		RRCID -> 026368		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
MCMURTRY		WELL #: 2		RRCID -> 026385		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
MCMURTRY		WELL #: 3		RRCID -> 026386		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
FINLEY, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 026401		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
GEORGE /UNION/		WELL #: 2		RRCID -> 026404		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
MARTIN, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 026411		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
MORGAN		WELL #: 3		RRCID -> 026415		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747										
PURCELL, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	026421	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
SIMMS, L. B.		WELL #:		1	RRCID ->	026423	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
STUCKEY, O. P.		WELL #:		1	RRCID ->	026424	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
WOFFORD, W. B.		WELL #:		1	RRCID ->	026427	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
PURCELL, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	026431	COMPL. DATE	09/20/1929	TOTAL DEPTH	1904	PERF.	N/A		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1311			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		1311										
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1311			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311			N	NO RPT			-0-
-----														
PURCELL, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	026433	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
PURCELL, M. S.		WELL #: A 1		RRCID -> 026434		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
HOLMES, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 026542		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
NELSON, A. L.		WELL #: 3		RRCID -> 026547		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
NELSON, A. L.		WELL #: 5		RRCID -> 026548		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
SMITH, C.		WELL #: 1		RRCID -> 026550		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
VERMILLION, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 026712		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
FRANKS, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 026806		COMPL. DATE 02/18/1959		TOTAL DEPTH 2280		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
-----											
FRANKS, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 026807		COMPL. DATE 07/00/1959		TOTAL DEPTH 1970		PERF. N/A	
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
-----											
ACKLEY, M. E. -COL-		WELL #: 1		RRCID -> 026809		COMPL. DATE 10/23/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
-----											
ACKLEY, P. P. -LS-		WELL #: 1		RRCID -> 026811		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
-----											
ACKLEY, M. E.		WELL #: A 1		RRCID -> 026812		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
-----											
ACKLEY, M. E.		WELL #: B 1		RRCID -> 026813		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
ACKLEY, M. E.		WELL #: 3		RRCID -> 026814		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----										
ACKLEY, M. E.		WELL #: 4		RRCID -> 026815		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	142	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		142								
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	142	N	-0-			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT			-0-
-----										
ACKLEY, M. E.		WELL #: 5		RRCID -> 026816		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----										
ATKINS, T. HARVEY		WELL #: 1		RRCID -> 026817		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----										
BINKLEY, M. M.		WELL #: 1		RRCID -> 026820		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----										
CUDDEBACK, J. D. -COL-		WELL #: 1		RRCID -> 026821		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST										CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.											
CUUDEBACK, J. D. -LS-											
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED											
//CONT.// 701747											
WELL #: 1 RRCID -> 026822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
GORDON, G. C.											
WELL #: 1 T RRCID -> 026824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
GORDON, G. C.											
WELL #: 2 T RRCID -> 026825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
GRISWOLD, R. W. M & D											
WELL #: 1 RRCID -> 026826 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
GRISWOLD, R. W.											
WELL #: 2 RRCID -> 026828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
GROGAN, JOHN W.											
WELL #: 3 RRCID -> 026831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	



-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747								
GROGAN, J. W.		WELL #:		B 1	RRCID ->	026832	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
-----												
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
JONES, T. C.		WELL #:		3	RRCID ->	026836	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
JONES, T. C.		WELL #:		4	RRCID ->	026837	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
LAYCOCK, A. J.		WELL #:		2	RRCID ->	026839	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
LAYCOCK, A. J.		WELL #:		3	RRCID ->	026840	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
LINKEY, CHARLES A.		WELL #:		3	RRCID ->	026843	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
MAJOR, F. LEE		WELL #: 1		RRCID -> 026845		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
RITCHEY, VERNA		WELL #: 1		RRCID -> 026850		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
TROSTLE, T. E.		WELL #: 2		RRCID -> 026853		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
WILLIAMS & LAYCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 026856		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
WILLIAMS & LAYCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 026857		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
WOODLEY, E. L.		WELL #: A 1		RRCID -> 026858		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		628								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
WOODLEY, E. L.		WELL #: B 1		RRCID -> 026859		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
WOODLEY, E. L.		WELL #: C 1		RRCID -> 026860		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
LILLIAN & LUCILLE		WELL #: 1		RRCID -> 026877		COMPL. DATE 06/16/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 026879		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
CLOSE		WELL #: 2		RRCID -> 026880		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT			-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT			-0-
GOOCH, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026881		COMPL. DATE 07/07/1928		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
GROGAN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026883		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
LANKFORD		WELL #: 1		RRCID -> 026888		COMPL. DATE 04/18/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
POWELL		WELL #: A 1		RRCID -> 026891		COMPL. DATE 12/16/1961		TOTAL DEPTH 2204 PERF. N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
POWELL		WELL #: B 2		RRCID -> 026893		COMPL. DATE 10/02/1962		TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
PURKEY		WELL #: 1		RRCID -> 026894		COMPL. DATE 09/27/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
RIPPY		WELL #: 1		RRCID -> 026895		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
ANNETTE-STAFFORD		WELL #: 1		RRCID -> 026896		COMPL. DATE 08/12/1960		TOTAL DEPTH 1979 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	14B DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
STAFFORD, J.		WELL #: 3		RRCID -> 026898		COMPL. DATE 11/00/1960		TOTAL DEPTH 2008 PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 026899		COMPL. DATE 01/16/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CLOSE, IVEY		WELL #: 3		RRCID -> 026901		COMPL. DATE 10/00/1929		TOTAL DEPTH 1420 PERF. N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CLOSE, IVEY		WELL #: 13		RRCID -> 026902		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CLOSE, IVEY		WELL #: 14		RRCID -> 026903		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
CLOSE, IVEY		WELL #: 15		RRCID -> 026904		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
CLOSE, IVEY		WELL #: 17		RRCID -> 026905		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
CLOSE, IVEY		WELL #: 19		RRCID -> 026907		COMPL. DATE 07/00/1930		TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
COOPER		WELL #: B 1		RRCID -> 026908		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
GROGAN		WELL #: B 1		RRCID -> 026910		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
CUDDEBACK		WELL #: 1		RRCID -> 026953		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
FARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 026954		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----									
BAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 026956		COMPL. DATE 01/18/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----									
M&D CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 026959		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----									
M&D CLOSE		WELL #: 2		RRCID -> 026960		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----									
M&D CLOSE		WELL #: 3		RRCID -> 026961		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----									
GOOCH		WELL #: 3		RRCID -> 026965		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
GOOCH		WELL #: 5		RRCID -> 026967		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
GOOCH		WELL #: 6		RRCID -> 026968		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
GOOCH		WELL #: 7		RRCID -> 026969		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
GOOCH		WELL #: 8		RRCID -> 026970		COMPL. DATE 01/00/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
HATCHER, M.		WELL #: 3		RRCID -> 026972		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
KRIZAN		WELL #: 1		RRCID -> 026974		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-



-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747								
STAUFFER, I. D.		WELL #:		1	RRCID -> 026976		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
WALLACE, ED. R.		WELL #:		1	RRCID -> 026977		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
FRANKS, H. E.		WELL #:		1	RRCID -> 026986		COMPL. DATE 05/24/1958		TOTAL DEPTH	2061	PERF. N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
FRANKS, H. E.		WELL #:		B 1	RRCID -> 026988		COMPL. DATE 10/21/1958		TOTAL DEPTH	2044	PERF. N/A	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	484		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		484								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484		N	NO RPT		-0-
-----												
FRANKS, H. E. -B-		WELL #:		B 2	RRCID -> 026989		COMPL. DATE 12/15/1958		TOTAL DEPTH	2055	PERF. N/A	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
FRANKS, H. E.		WELL #:		B 3	RRCID -> 026990		COMPL. DATE 02/09/1959		TOTAL DEPTH	2060	PERF. N/A	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	279		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		279								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279		N	NO RPT		-0-
-----												

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
FRANKS, H. E.		WELL #: B 4		RRCID -> 026991		COMPL. DATE 03/03/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ATKINS		WELL #: 1		RRCID -> 026992		COMPL. DATE 11/22/1945		TOTAL DEPTH 1831 PERF. N/A		
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PAKAN		WELL #: 2		RRCID -> 026994		COMPL. DATE 03/04/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PAKAN		WELL #: 1		RRCID -> 027045		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
VALENCIK		WELL #: 1		RRCID -> 027046		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LANKFORD		WELL #: 1		RRCID -> 039409		COMPL. DATE 11/17/1962		TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2150 - 2235		
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
BRADLEY, ELLA, -B-		WELL #: 2		RRCID -> 039530		COMPL. DATE 10/13/1965		TOTAL DEPTH 2043		PERF. 1859 - 2043	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
BRADLEY, ELLA, -B-		WELL #: 3		RRCID -> 039531		COMPL. DATE 12/30/1965		TOTAL DEPTH 2037		PERF. 1875 - 1886	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
RICHARDSON		WELL #: 1		RRCID -> 039827		COMPL. DATE 12/17/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
COLEMAN, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 073140		COMPL. DATE 06/19/1977		TOTAL DEPTH 2437		PERF. 2310 - 2420	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
RENEAU		WELL #: 1		RRCID -> 080303		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 2240		PERF. 1951 - 2128	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	209	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		209								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	209	N	-0-		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT		-0-	
-----											
BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 090739		COMPL. DATE 07/09/1980		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2022 - 2160	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 090743		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1866 - 1830	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
-----											
ELIZABETH		WELL #: 1002		RRCID -> 092337		COMPL. DATE 11/09/1980		TOTAL DEPTH 2026		PERF. 1936 - 1982	
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
-----											
MACINA		WELL #: 1		RRCID -> 092591		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1813 - 1999	
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
-----											
MACINA		WELL #: 2		RRCID -> 092592		COMPL. DATE 01/19/1981		TOTAL DEPTH 2056		PERF. 1818 - 1971	
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
-----											
MACINA		WELL #: 3		RRCID -> 093510		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 1921		PERF. 1731 - 1854	
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
-----											
TROXELL, E. F.		WELL #: 1		RRCID -> 094093		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 1985		PERF. 1814 - 1910	
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
CARPENTER		WELL #: 9501 A		RRCID -> 094094		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 2240		PERF. 2083 - 2198	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
MACINA-108-		WELL #: 1		RRCID -> 097256		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 1587 - 2095	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
-----											
CADRA		WELL #: 1		RRCID -> 097258		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 2070		PERF. 1650 - 1900	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 097259		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 2178		PERF. 1776 - 1806	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
SULLIVAN		WELL #: 1		RRCID -> 097260		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 1924 - 2246	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
MACINA -126-		WELL #: 1		RRCID -> 098548		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1964 - 2137	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 098948		COMPL. DATE 03/24/1982		TOTAL DEPTH 2214		PERF. 1874 - 2200	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 098950		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 2225		PERF. 2010 - 2188	
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
RENEAU, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 100829		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 2090		PERF. 1990 - 2090	
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
BIGGERS		WELL #: 1		RRCID -> 104898		COMPL. DATE 01/01/1983		TOTAL DEPTH 2030		PERF. 1864 - 2006	
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
HENRY		WELL #: 9601		RRCID -> 105397		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 2156		PERF. 1996 - 2119	
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
FRANCES		WELL #: 1		RRCID -> 106372		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 2024 - 2104	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
SESCO -B-		WELL #: 1		RRCID -> 114565		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2058 - 2357	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
BEAU		WELL #: 2		RRCID -> 115533		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 2366 PERF. 2051 - 2334	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
TEDDER		WELL #: 3		RRCID -> 116435		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 2124 PERF. N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
FITZGERALD		WELL #: 1		RRCID -> 122801		COMPL. DATE 11/17/1986		TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1487 - 1628	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
GROGAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 127611		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1101 - 1216	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	137	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	137	B	137	N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	137	N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT	-0-
-----									
EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 140597		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2109 - 2446	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
COPELAND		WELL #: 1		RRCID -> 145973		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1967 - 2140	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
MANKINS		WELL #: 2		RRCID -> 149691		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2227 PERF. N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
BELL, G.		WELL #: 1		RRCID -> 151634		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2154 - 2184	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----									
BELL, G.		WELL #: 2		RRCID -> 151635		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----									
BELL, G.		WELL #: 3		RRCID -> 152880		COMPL. DATE 04/01/1968		TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2030 - 2217	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----									
RENEAU		WELL #: 201A		RRCID -> 226519		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1500 - 4242	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER							
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747		WELL #: 1801		RRCID -> 226522		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1600 - 4450					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
RENEAU #2-2		WELL #: 202		RRCID -> 227467		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1752 - 1966					
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	122				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 122														
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	122				N	-0-			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	122				N	NO RPT			-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	122				N	NO RPT			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	122				N	NO RPT			-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	122				N	NO RPT			-0-
RHYNE, J.V.		706379		WELL #: 1		RRCID -> 026716		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
GUEST, SAM J.		WELL #: 1		RRCID -> 091905		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 1866 - 1928					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
RIO PETROLEUM, INC.		712840		WELL #: 1		RRCID -> 125706		COMPL. DATE 08/14/1987		TOTAL DEPTH 2540		PERF. 2420 - 2520			
08	62	N	60	-0-	-2	B	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60	N	59	-0-	-1	B	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
10	62	N	54	-0-	-8	B	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
11	60	N	55	-0-	-5	B	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
12	62	N	56	-0-	-6	B	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
01	62	N	41	-0-	-21	B	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 146356		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 2560		PERF. 2440 - 2540					
08	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240	N	234	-0-	-6	B	-0-	234	2		Y	-0-			-0-
10	248	N	216	-0-	-32	B	-0-	216	2		Y	-0-			-0-
11	240	N	220	-0-	-20	B	-0-	220	2		Y	-0-			-0-
12	248	N	226	-0-	-22	B	-0-	226	2		Y	-0-			-0-
01	217	N	165	-0-	-52	B	-0-	165	2		Y	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
ROJO OIL COMPANY				726701							
SAUNDERS, G. C. & H. E.				WELL #: 3	RRCID -> 025868	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	43	-0-	43 B	254	43	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			254								
09	T. A.	33	-0-	33 B	287	33	3	N	-0-		-0-
10	T. A.	22	-0-	22 B	309	22	3	N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	309			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	309			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	309			N	-0-		-0-
-----											
ROMINES OPERATING GROUP				727013							
EAKINS				WELL #: 6	RRCID -> 026489	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2	N	-0-		-0-
10	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2	N	-0-		-0-
11	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	1	N	-0-		-0-
12	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	1	N	-0-		-0-
*01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2	N	-0-		-0-
-----											
HUNT				WELL #: 1	RRCID -> 026526	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	300 N	250	-0-	-50 B	-0-	250	2	N	-0-		-0-
10	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2	N	-0-		-0-
11	300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291	2	N	-0-		-0-
12	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2	N	-0-		-0-
01	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2	N	-0-		-0-
-----											
SLT DAKOTA OPERATING, INC.				740337							
CLAY, A. R.				WELL #: 1	RRCID -> 026334	COMPL. DATE 12/00/1960	TOTAL DEPTH	2197	PERF.	N/A	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DOUGLAS, R. F.				WELL #: 4	RRCID -> 033871	COMPL. DATE 09/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LAYCOCK				WELL #: 13	RRCID -> 038264	COMPL. DATE 11/06/1961	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	1950 - 1966	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE								
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337											
LAYCOCK		WELL #:	198	RRCID ->	038265	COMPL. DATE	09/27/1965	TOTAL DEPTH	2070	PERF. 1965 - 1982				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
-----														
TITTLE, L. M. -C-		WELL #:	1	RRCID ->	038266	COMPL. DATE	12/25/1964	TOTAL DEPTH	2096	PERF. 2006 - 2010				
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
-----														
TITTLE		WELL #:	183	RRCID ->	038267	COMPL. DATE	09/28/1965	TOTAL DEPTH	2014	PERF. 1968 - 1984				
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
-----														
TITTLE, L. M.		WELL #:	1	RRCID ->	038268	COMPL. DATE	12/02/1964	TOTAL DEPTH	2005	PERF. 1930 - 1934				
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
-----														
ST. MARYS		WELL #:	1	RRCID ->	038269	COMPL. DATE	01/14/1965	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1996 - 2000				
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
-----														
TAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	039246	COMPL. DATE	12/30/1964	TOTAL DEPTH	2204	PERF. 2084 - 2188				
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE						
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337									
ST. MARYS		WELL #:	1 A	RRCID -> 040106	COMPL. DATE 01/29/1966	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 2001 - 2005					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
-----												
TITTLE		WELL #:	1 D	RRCID -> 040107	COMPL. DATE 02/04/1966	TOTAL DEPTH 2025	PERF. 1930 - 1934					
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
-----												
SEWELL, BYRL -ET- -AL-		WELL #:	1	RRCID -> 057133	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 2160 - 2399				
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
-----												
EMMERT		WELL #:	102	RRCID -> 065561	COMPL. DATE 11/15/1975	TOTAL DEPTH 1870	PERF. 1776 - 1802					
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
-----												
EMMERT		WELL #:	202	RRCID -> 075865	COMPL. DATE 02/28/1978	TOTAL DEPTH 1863	PERF. 1764 - 1780					
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
-----												
EMMERT		WELL #:	1099	RRCID -> 076463	COMPL. DATE 02/27/1978	TOTAL DEPTH 2050	PERF. 1970 - 1990					
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337								
EMMERT		WELL #:	302	RRCID ->	076464	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	1885	PERF. 1802 - 1828	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
-----											
MCFARLAND		WELL #:	301	RRCID ->	088520	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	1804	PERF. 1753 - 1773	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
-----											
EMMERT		WELL #:	3099	RRCID ->	088917	COMPL. DATE	06/14/1980	TOTAL DEPTH	1884	PERF. 1842 - 1856	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
-----											
EMMERT		WELL #:	3082	RRCID ->	093033	COMPL. DATE	10/05/1981	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2230 - 2270	
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
-----											
EMMERT		WELL #:	4099	RRCID ->	093034	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1907 - 1927	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
-----											
EMMERT		WELL #:	1100	RRCID ->	093035	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	1870	PERF. 1770 - 1775	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337								
ELLIOTT, WINNIE		WELL #:	1	RRCID ->	102540	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	2165	PERF.	2071 - 2116
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LAYCOCK -A-			WELL #:	2098	RRCID ->	104232	COMPL. DATE	12/03/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1892 - 1902
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SHERIA			WELL #:	1	RRCID ->	105933	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	2144	PERF. N/A
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218								
ABBOTT			WELL #:	1	RRCID ->	023685	COMPL. DATE	01/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1065 N	1065	-0-	-0-	B	-0-	310 1	755 2	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	938 N	938	-0-	-0-	B	-0-	300 1	638 2	N	-0-	-0-
10	906 N	906	-0-	-0-	B	-0-	310 1	596 2	N	-0-	-0-
11	870 N	860	-0-	-10	B	-0-	300 1	560 2	N	-0-	-0-
12	1040 N	1040	-0-	-0-	B	-0-	310 1	730 2	N	-0-	-0-
01	899 N	878	-0-	-21	B	-0-	310 1	568 2	N	-0-	-0-
-----											
ANDREWS			WELL #:	1	RRCID ->	023686	COMPL. DATE	07/13/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	495 N	495	-0-	-0-	B	-0-	495 2		N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	476 2		N	-0-	-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412 2		N	-0-	-0-
11	480 N	421	-0-	-59	B	-0-	421 2		N	-0-	-0-
12	496 N	473	-0-	-23	B	-0-	473 2		N	-0-	-0-
*01	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408 2		N	-0-	-0-
-----											
BARKER -A-			WELL #:	1	RRCID ->	023687	COMPL. DATE	07/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	310 N	262	-0-	-48	B	-0-	262 2		N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	330 N	160	-0-	-170	B	-0-	160 2		N	-0-	-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312 2		N	-0-	-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	298 2		N	-0-	-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300 2		N	-0-	-0-
01	310 N	300	-0-	-10	B	-0-	300 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
BARNES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	930 N	913	-0-	-17 B	-0-	913	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	900 N	836	-0-	-64 B	-0-	836	2		N	-0-			-0-
10	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2		N	-0-			-0-
11	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2		N	-0-			-0-
12	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2		N	-0-			-0-
*01	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	2		N	-0-			-0-
-----													
BARNES WELL #: 2 RRCID -> 023689 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2		N	-0-			-0-
10	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
11	330 N	305	-0-	-25 B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
12	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
*01	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2		N	-0-			-0-
-----													
BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 023690 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	870 N	815	-0-	-55 B	-0-	815	2		N	-0-			-0-
10	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2		N	-0-			-0-
11	870 N	815	-0-	-55 B	-0-	815	2		N	-0-			-0-
12	837 N	805	-0-	-32 B	-0-	805	2		N	-0-			-0-
*01	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2		N	-0-			-0-
-----													
BEASLEY WELL #: 2 RRCID -> 023691 COMPL. DATE 03/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2		N	-0-			-0-
10	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2		N	-0-			-0-
11	450 N	429	-0-	-21 B	-0-	429	2		N	-0-			-0-
12	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2		N	-0-			-0-
*01	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2		N	-0-			-0-
-----													
BEASLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 023692 COMPL. DATE 12/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413	2		N	-0-			-0-
10	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2		N	-0-			-0-
11	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2		N	-0-			-0-
12	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
*01	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
-----													
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 023693 COMPL. DATE 08/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2		N	-0-			-0-
10	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2		N	-0-			-0-
11	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2		N	-0-			-0-
12	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2		N	-0-			-0-
*01	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
BROWN																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 1 RRCID -> 023694 COMPL. DATE 09/05/1958 TOTAL DEPTH 2746 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
BURDINE -A-																	
WELL #: 1 RRCID -> 023695 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*01		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
CALLHAM																	
WELL #: 1 RRCID -> 023696 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		300 N	273	-0-	-27 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11		300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*01		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
CASTLEBERRY																	
WELL #: 1 RRCID -> 023697 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		510 N	493	-0-	-17 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
11		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
01		465 N	430	-0-	-35 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
COFFIELD																	
WELL #: 1 RRCID -> 023698 COMPL. DATE 11/08/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11		300 N	267	-0-	-33 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12		310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
01		310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
COUSINS																	
WELL #: 1 RRCID -> 023699 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11		330 N	293	-0-	-37 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12		341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01		341 N	290	-0-	-51 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-



-----												
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
CUBINE			WELL #:		1	RRCID -> 023700		COMPL. DATE 06/08/1958		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	1464 N	1464	-0-	-0-	B	-0-	1464	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1305 N	1305	-0-	-0-	B	-0-	1305	2		N	-0-	-0-
10	1191 N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191	2		N	-0-	-0-
11	1410 N	1244	-0-	-166	B	-0-	1244	2		N	-0-	-0-
12	1364 N	1329	-0-	-35	B	-0-	1329	2		N	-0-	-0-
*01	1354 N	1354	-0-	-0-	B	-0-	1354	2		N	-0-	-0-
-----												
DARSEY "A"			WELL #:		1	RRCID -> 023701		COMPL. DATE 12/09/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	206	-0-	-4	B	-0-	206	2		N	-0-	-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2		N	-0-	-0-
11	210 N	200	-0-	-10	B	-0-	200	2		N	-0-	-0-
12	217 N	177	-0-	-40	B	-0-	177	2		N	-0-	-0-
01	186 N	163	-0-	-23	B	-0-	163	2		N	-0-	-0-
-----												
DARSEY			WELL #:		2	RRCID -> 023702		COMPL. DATE 06/25/1958		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2		N	-0-	-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2		N	-0-	-0-
11	240 N	209	-0-	-31	B	-0-	209	2		N	-0-	-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2		N	-0-	-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2		N	-0-	-0-
-----												
DWYER			WELL #:		1	RRCID -> 023703		COMPL. DATE 12/17/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	307	-0-	-23	B	-0-	307	2		N	-0-	-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	2		N	-0-	-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2		N	-0-	-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2		N	-0-	-0-
*01	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2		N	-0-	-0-
-----												
FOWLER			WELL #:		1	RRCID -> 023704		COMPL. DATE 05/10/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1023 N	727	-0-	-296	B	-0-	727	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1020 N	1020	-0-	-0-	B	-0-	1020	2		N	-0-	-0-
10	834 N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	2		N	-0-	-0-
11	884 N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	2		N	-0-	-0-
12	1023 N	773	-0-	-250	B	-0-	773	2		N	-0-	-0-
*01	871 N	871	-0-	-0-	B	-0-	871	2		N	-0-	-0-
-----												
FOWLER -C-			WELL #:		1	RRCID -> 023705		COMPL. DATE 02/14/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	244	-0-	-26	B	-0-	244	2		N	-0-	-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2		N	-0-	-0-
11	270 N	230	-0-	-40	B	-0-	230	2		N	-0-	-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2		N	-0-	-0-
*01	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
GLASS																	
WELL #: 1 RRCID -> 023706 COMPL. DATE 08/25/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		775 N	756	-0-	-19 B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		690 N	684	-0-	-6 B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
10		676 N	676	-0-	-0 B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
11		720 N	652	-0-	-68 B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12		743 N	743	-0-	-0 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*01		693 N	693	-0-	-0 B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
-----																	
GLASS -A-																	
WELL #: 1 RRCID -> 023707 COMPL. DATE 01/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		620 N	597	-0-	-23 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		600 N	566	-0-	-34 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
10		568 N	568	-0-	-0 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11		603 N	603	-0-	-0 B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12		598 N	598	-0-	-0 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
01		558 N	558	-0-	-0 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
-----																	
GOLDSTON																	
WELL #: 1 RRCID -> 023708 COMPL. DATE 07/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		577 N	577	-0-	-0 B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		540 N	533	-0-	-7 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10		525 N	525	-0-	-0 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
11		540 N	530	-0-	-10 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12		558 N	535	-0-	-23 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*01		538 N	538	-0-	-0 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
-----																	
GRIFFIN																	
WELL #: 1 RRCID -> 023709 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		512 N	512	-0-	-0 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		510 N	467	-0-	-43 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10		467 N	467	-0-	-0 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11		510 N	489	-0-	-21 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12		496 N	463	-0-	-33 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01		465 N	396	-0-	-69 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
-----																	
GROSS																	
WELL #: 1 RRCID -> 023710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		225 N	225	-0-	-0 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		196 N	196	-0-	-0 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10		193 N	193	-0-	-0 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11		210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12		219 N	219	-0-	-0 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*01		234 N	234	-0-	-0 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
-----																	
HANNER -X-																	
WELL #: 1 RRCID -> 023711 COMPL. DATE 07/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		533 N	533	-0-	-0 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		480 N	435	-0-	-45 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10		344 N	344	-0-	-0 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11		480 N	324	-0-	-156 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12		465 N	249	-0-	-216 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01		341 N	228	-0-	-113 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HERRINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 023712		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 2812		PERF. 2600 - 2740	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	474 N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	420 N	414	-0-	-6	B	-0-	414	2	N	-0-	-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2	N	-0-	-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	2	N	-0-	-0-
12	434 N	409	-0-	-25	B	-0-	409	2	N	-0-	-0-
*01	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2	N	-0-	-0-
-----											
HESS		WELL #: 1		RRCID -> 023713		COMPL. DATE 10/03/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	725 N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	720 N	651	-0-	-69	B	-0-	651	2	N	-0-	-0-
10	738 N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	2	N	-0-	-0-
11	690 N	648	-0-	-42	B	-0-	648	2	N	-0-	-0-
12	682 N	648	-0-	-34	B	-0-	648	2	N	-0-	-0-
01	744 N	695	-0-	-49	B	-0-	695	2	N	-0-	-0-
-----											
HIBLER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023714		COMPL. DATE 02/13/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	589 N	566	-0-	-23	B	-0-	566	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	540 N	522	-0-	-18	B	-0-	522	2	N	-0-	-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	2	N	-0-	-0-
11	540 N	532	-0-	-8	B	-0-	532	2	N	-0-	-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	2	N	-0-	-0-
*01	556 N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2	N	-0-	-0-
-----											
HIBLER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 023715		COMPL. DATE 07/21/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	762 N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	750 N	735	-0-	-15	B	-0-	735	2	N	-0-	-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	2	N	-0-	-0-
11	848 N	848	-0-	-0-	B	-0-	848	2	N	-0-	-0-
12	805 N	805	-0-	-0-	B	-0-	805	2	N	-0-	-0-
*01	663 N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	2	N	-0-	-0-
-----											
HIBLER		WELL #: 1		RRCID -> 023716		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	837 N	812	-0-	-25	B	-0-	812	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	780 N	747	-0-	-33	B	-0-	747	2	N	-0-	-0-
10	774 N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	2	N	-0-	-0-
11	824 N	824	-0-	-0-	B	-0-	824	2	N	-0-	-0-
12	845 N	845	-0-	-0-	B	-0-	845	2	N	-0-	-0-
*01	857 N	857	-0-	-0-	B	-0-	857	2	N	-0-	-0-
-----											
HINK		WELL #: 1		RRCID -> 023717		COMPL. DATE 02/17/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	726 N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	660 N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	2	N	-0-	-0-
10	727 N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	2	N	-0-	-0-
11	690 N	594	-0-	-96	B	-0-	594	2	N	-0-	-0-
12	682 N	670	-0-	-12	B	-0-	670	2	N	-0-	-0-
01	713 N	653	-0-	-60	B	-0-	653	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
HOMMEL													
WELL #: 1 RRCID -> 023718 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
11	60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
-----													
HORNSBY													
WELL #: 1 RRCID -> 023719 COMPL. DATE 06/14/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2		N	-0-			-0-
10	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2		N	-0-			-0-
11	510 N	469	-0-	-41 B	-0-	469	2		N	-0-			-0-
12	496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495	2		N	-0-			-0-
*01	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
-----													
HOWARD													
WELL #: 1 RRCID -> 023720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	305	1	325	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	586	1	119	2	N	-0-		-0-
10	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	99	1	343	2	N	-0-		-0-
11	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	505	1	238	2	N	-0-		-0-
12	713 N	502	-0-	-211 B	-0-	104	1	398	2	N	-0-		-0-
*01	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	274	1	263	2	N	-0-		-0-
-----													
HUDGINS													
WELL #: 1 RRCID -> 023721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
11	120 N	78	-0-	-42 B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
*01	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
-----													
HUDGINS -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 023722 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 2417 PERF. 2268 - 2324													
08	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	750 N	656	-0-	-94 B	-0-	656	2		N	-0-			-0-
10	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2		N	-0-			-0-
11	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2		N	-0-			-0-
12	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2		N	-0-			-0-
*01	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2		N	-0-			-0-
-----													
HUNT													
WELL #: 1 RRCID -> 023723 COMPL. DATE 02/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	713 N	706	-0-	-7 B	-0-	706	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	608	-0-	-82 B	-0-	608	2		N	-0-			-0-
10	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2		N	-0-			-0-
11	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2		N	-0-			-0-
12	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2		N	-0-			-0-
*01	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
JOHNSON												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
JOHNSON -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023725 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2		N	-0-	83
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	158	-0-	-22	B	-0-	158	2		N	-0-	83
10	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2		N	-0-	83
11	150 N	146	-0-	-4	B	-0-	146	2		N	-0-	83
12	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2		N	-0-	83
*01	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2		N	-0-	83
JOHNSON -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 023726 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2		N	-0-	-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	2		N	-0-	-0-
11	120 N	114	-0-	-6	B	-0-	114	2		N	-0-	-0-
12	124 N	119	-0-	-5	B	-0-	119	2		N	-0-	-0-
01	124 N	121	-0-	-3	B	-0-	121	2		N	-0-	-0-
JOHNSON -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 023727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	123	-0-	-27	B	-0-	123	2		N	-0-	-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2		N	-0-	-0-
11	150 N	129	-0-	-21	B	-0-	129	2		N	-0-	-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2		N	-0-	-0-
01	155 N	154	-0-	-1	B	-0-	154	2		N	-0-	-0-
JOHNSTON												
WELL #: 1 RRCID -> 023728 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	1404 N	1404	-0-	-0-	B	-0-	202	1	1202	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1161 N	1161	-0-	-0-	B	-0-	296	1	865	2	N	-0-
10	1037 N	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037	2		N	-0-	-0-
11	1350 N	1146	-0-	-204	B	-0-	1146	2		N	-0-	-0-
12	1209 N	1092	-0-	-117	B	-0-	1092	2		N	-0-	-0-
*01	1211 N	1211	-0-	-0-	B	-0-	1211	2		N	-0-	-0-
JOLLY												
WELL #: 1 RRCID -> 023729 COMPL. DATE 04/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	547 N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	2		N	-0-	-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2		N	-0-	-0-
11	540 N	523	-0-	-17	B	-0-	523	2		N	-0-	-0-
12	496 N	458	-0-	-38	B	-0-	458	2		N	-0-	-0-
*01	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
KENNEDY												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023730 COMPL. DATE 03/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374 2		N	-0-			-0-
10	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2		N	-0-			-0-
11	390 N	311	-0-	-79 B	-0-	311 2		N	-0-			-0-
12	372 N	311	-0-	-61 B	-0-	311 2		N	-0-			-0-
*01	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2		N	-0-			-0-
KROUCH												
WELL #: 1 RRCID -> 023731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258 2		N	-0-			-0-
10	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2		N	-0-			-0-
11	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2		N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2		N	-0-			-0-
*01	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2		N	-0-			-0-
LEWIS												
WELL #: 1 RRCID -> 023732 COMPL. DATE 08/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248 2		N	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2		N	-0-			-0-
11	270 N	238	-0-	-32 B	-0-	238 2		N	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2		N	-0-			-0-
*01	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2		N	-0-			-0-
LEWIS												
WELL #: 2 RRCID -> 023733 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2		N	-0-			-0-
10	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
11	180 N	142	-0-	-38 B	-0-	142 2		N	-0-			-0-
12	186 N	99	-0-	-87 B	-0-	99 2		N	-0-			-0-
*01	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2		N	-0-			-0-
LEWIS												
WELL #: 6 RRCID -> 023734 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A												
08	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2		N	-0-			-0-
10	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2		N	-0-			-0-
11	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230 2		N	-0-			-0-
12	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236 2		N	-0-			-0-
01	248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209 2		N	-0-			-0-
MAGEE												
WELL #: 1 RRCID -> 023735 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	381	-0-	-39 B	-0-	381 2		N	-0-			-0-
10	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2		N	-0-			-0-
11	420 N	405	-0-	-15 B	-0-	405 2		N	-0-			-0-
12	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2		N	-0-			-0-
*01	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MAJOR		WELL #:		1	RRCID ->	023736	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	831 N	831	-0-	-0-	B	-0-	831	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	750 N	737	-0-	-13	B	-0-	737	2		N	-0-			-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	2		N	-0-			-0-
11	826 N	826	-0-	-0-	B	-0-	826	2		N	-0-			-0-
12	775 N	766	-0-	-9	B	-0-	766	2		N	-0-			-0-
*01	844 N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	2		N	-0-			-0-
-----														
MASSEY		WELL #:		1	RRCID ->	023737	COMPL. DATE	10/26/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	290	-0-	-10	B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
11	300 N	293	-0-	-7	B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
12	310 N	292	-0-	-18	B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
*01	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
-----														
MCLEAN, CITY OF		WELL #:		1	RRCID ->	023738	COMPL. DATE	07/28/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	124 N	122	-0-	-2	B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	108	-0-	-12	B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
11	120 N	99	-0-	-21	B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18	B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
*01	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
-----														
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	023739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	495 N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2		N	-0-			-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2		N	-0-			-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	2		N	-0-			-0-
*01	459 N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	2		N	-0-			-0-
-----														
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	023740	COMPL. DATE	09/16/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	775 N	774	-0-	-1	B	-0-	774	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	750 N	710	-0-	-40	B	-0-	710	2		N	-0-			-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	2		N	-0-			-0-
11	800 N	800	-0-	-0-	B	-0-	800	2		N	-0-			-0-
12	783 N	783	-0-	-0-	B	-0-	783	2		N	-0-			-0-
*01	704 N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	2		N	-0-			-0-
-----														
MOREMAN		WELL #:		1	RRCID ->	023741	COMPL. DATE	10/05/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	744 N	719	-0-	-25	B	-0-	719	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	701 N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	2		N	-0-			-0-
10	703 N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	2		N	-0-			-0-
11	738 N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	2		N	-0-			-0-
12	722 N	722	-0-	-0-	B	-0-	722	2		N	-0-			-0-
01	713 N	681	-0-	-32	B	-0-	681	2		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
PATTERSON			WELL #:		1	RRCID ->	023742	COMPL. DATE	12/12/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
08	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	420 N	399	-0-	-21 B	-0-	399	2	N	-0-			-0-
10	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2	N	-0-			-0-
11	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2	N	-0-			-0-
12	403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374	2	N	-0-			-0-
01	403 N	344	-0-	-59 B	-0-	344	2	N	-0-			-0-
-----												
PAULK			WELL #:		1	RRCID ->	023743	COMPL. DATE	06/16/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	570 N	540	-0-	-30 B	-0-	540	2	N	-0-			-0-
10	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2	N	-0-			-0-
11	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2	N	-0-			-0-
12	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2	N	-0-			-0-
01	558 N	539	-0-	-19 B	-0-	539	2	N	-0-			-0-
-----												
REEVES			WELL #:		1	RRCID ->	023744	COMPL. DATE	02/09/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	420 N	241	-0-	-179 B	-0-	241	2	N	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2	N	-0-			-0-
11	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2	N	-0-			-0-
12	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2	N	-0-			-0-
*01	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2	N	-0-			-0-
-----												
RICE			WELL #:		1	RRCID ->	023745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338	2	N	-0-			-0-
10	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2	N	-0-			-0-
11	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2	N	-0-			-0-
12	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2	N	-0-			-0-
*01	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2	N	-0-			-0-
-----												
RICE -A-			WELL #:		1	RRCID ->	023746	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	2416	PERF. 2292 - 2340
08	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	570 N	533	-0-	-37 B	-0-	533	2	N	-0-			-0-
10	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2	N	-0-			-0-
11	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2	N	-0-			-0-
12	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2	N	-0-			-0-
*01	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2	N	-0-			-0-
-----												
SAUNDERS			WELL #:		1	RRCID ->	023747	COMPL. DATE	07/06/1957	TOTAL DEPTH	2608	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2	N	-0-			-0-
10	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2	N	-0-			-0-
11	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2	N	-0-			-0-
12	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2	N	-0-			-0-
*01	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2	N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
SIMMONS															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 1 RRCID -> 023748 COMPL. DATE 09/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117	2			N	-0-			-0-
10		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-			-0-
11		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-			-0-
12		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
01		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
-----															
SHAW															
WELL #: 1 RRCID -> 023749 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		480 N	451	-0-	-29 B	-0-	451	2			N	-0-			-0-
10		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-			-0-
11		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-			-0-
12		465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458	2			N	-0-			-0-
*01		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-			-0-
-----															
STATE															
WELL #: 1 RRCID -> 023750 COMPL. DATE 03/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		630 N	553	-0-	-77 B	-0-	553	2			N	-0-			-0-
10		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-			-0-
11		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-			-0-
12		558 N	528	-0-	-30 B	-0-	528	2			N	-0-			-0-
01		651 N	515	-0-	-136 B	-0-	515	2			N	-0-			-0-
-----															
STEWART															
WELL #: 1 RRCID -> 023751 COMPL. DATE 08/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-			-0-
10		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-			-0-
11		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-			-0-
12		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-			-0-
01		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-			-0-
-----															
STUBBS															
WELL #: 1 RRCID -> 023752 COMPL. DATE 06/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		510 N	508	-0-	-2 B	-0-	508	2			N	-0-			-0-
10		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-			-0-
11		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-			-0-
12		527 N	499	-0-	-28 B	-0-	499	2			N	-0-			-0-
01		496 N	417	-0-	-79 B	-0-	417	2			N	-0-			-0-
-----															
TIBBETS															
WELL #: 1 RRCID -> 023753 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		720 N	688	-0-	-32 B	-0-	688	2			N	-0-			-0-
10		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-			-0-
11		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-			-0-
12		713 N	654	-0-	-59 B	-0-	654	2			N	-0-			-0-
01		651 N	647	-0-	-4 B	-0-	647	2			N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
VAN SANT			WELL #:		1	RRCID ->	023755	COMPL. DATE	07/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-			-0-
10	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-			-0-
11	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-			-0-
12	434 N	433	-0-	-1 B	-0-	433	2			N	-0-			-0-
01	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350	2			N	-0-			-0-
-----														
WILSON			WELL #:		1	RRCID ->	023757	COMPL. DATE	05/20/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-			-0-
10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
11	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-			-0-
12	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-			-0-
*01	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-			-0-
-----														
WILSON -A-			WELL #:		1	RRCID ->	023758	COMPL. DATE	07/24/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-			-0-
10	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-			-0-
11	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-			-0-
12	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-			-0-
*01	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-			-0-
-----														
WILLIS			WELL #:		1	RRCID ->	023759	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	810 N	760	-0-	-50 B	-0-	760	2			N	-0-			-0-
10	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-			-0-
11	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2			N	-0-			-0-
12	775 N	759	-0-	-16 B	-0-	759	2			N	-0-			-0-
*01	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			N	-0-			-0-
-----														
WILLIS -A-			WELL #:		1	RRCID ->	023760	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	780 N	778	-0-	-2 B	-0-	778	2			N	-0-			-0-
10	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-			-0-
11	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-			-0-
12	806 N	786	-0-	-20 B	-0-	786	2			N	-0-			-0-
*01	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-			-0-
-----														
WOODS -A-			WELL #:		1	RRCID ->	023761	COMPL. DATE	07/05/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	480 N	468	-0-	-12 B	-0-	468	2			N	-0-			-0-
10	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-			-0-
11	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-			-0-
12	496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477	2			N	-0-			-0-
*01	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
YOES												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023762 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	330 N	236	-0-	-94 B	-0-	236	2			N	-0-	-0-
10	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-	-0-
11	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-	-0-
12	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-	-0-
*01	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-	-0-
YOES -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023763 COMPL. DATE 08/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	630 N	611	-0-	-19 B	-0-	611	2			N	-0-	-0-
10	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-	-0-
11	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-	-0-
12	620 N	617	-0-	-3 B	-0-	617	2			N	-0-	-0-
01	620 N	589	-0-	-31 B	-0-	589	2			N	-0-	-0-
ASHBY, J. A.												
WELL #: 1 RRCID -> 023765 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-	-0-
10	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-	-0-
11	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-	-0-
12	806 N	776	-0-	-30 B	-0-	776	2			N	-0-	-0-
01	806 N	588	-0-	-218 B	-0-	588	2			N	-0-	-0-
HUGGINS, D. UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 023766 COMPL. DATE 06/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-	-0-
10	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-	-0-
11	720 N	682	-0-	-38 B	-0-	682	2			N	-0-	-0-
12	775 N	754	-0-	-21 B	-0-	754	2			N	-0-	-0-
01	713 N	697	-0-	-16 B	-0-	697	2			N	-0-	-0-
BAKER												
WELL #: 1 RRCID -> 024591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	1			N	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-	-0-
*12	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
SHORT												
WELL #: 2 RRCID -> 025786 COMPL. DATE 10/06/1953 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2460 - 2468												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HUDGINS												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	527 N	508	-0-	-19 B	-0-	508 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	493	-0-	-17 B	-0-	493 2		N	-0-			-0-
10	501 N	501	-0-	-0 B	-0-	501 2		N	-0-			-0-
11	480 N	479	-0-	-1 B	-0-	479 2		N	-0-			-0-
12	501 N	501	-0-	-0 B	-0-	501 2		N	-0-			-0-
01	496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476 2		N	-0-			-0-
-----												
CHAPMAN -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 025853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ALDOUS -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 025976 COMPL. DATE 05/23/1954 TOTAL DEPTH 1744 PERF. N/A												
08	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227 2		N	-0-			-0-
10	223 N	223	-0-	-0 B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0 B	-0-	221 2		N	-0-			-0-
12	253 N	253	-0-	-0 B	-0-	253 2		N	-0-			-0-
*01	247 N	247	-0-	-0 B	-0-	247 2		N	-0-			-0-
-----												
ALDOUS -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 025977 COMPL. DATE 06/05/1954 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ALDOUS -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 025978 COMPL. DATE 04/07/1958 TOTAL DEPTH 2035 PERF. N/A												
08	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2		N	-0-			-0-
10	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2		N	-0-			-0-
11	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2		N	-0-			-0-
12	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2		N	-0-			-0-
*01	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2		N	-0-			-0-
-----												
ALDOUS -D-												
WELL #: 1 RRCID -> 025979 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 1957 PERF. N/A												
08	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296 2		N	-0-			-0-
10	318 N	318	-0-	-0 B	-0-	318 2		N	-0-			-0-
11	310 N	310	-0-	-0 B	-0-	310 2		N	-0-			-0-
12	323 N	323	-0-	-0 B	-0-	323 2		N	-0-			-0-
01	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
ALDOUS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025980 COMPL. DATE 08/11/1956 TOTAL DEPTH 1833 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 2		N	-0-			-0-
10		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2		N	-0-			-0-
11		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 2		N	-0-			-0-
12		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2		N	-0-			-0-
*01		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 2		N	-0-			-0-
ALDOUS -F- WELL #: 1 RRCID -> 025981 COMPL. DATE 04/16/1956 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A													
08		310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290 2		N	-0-			-0-
10		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2		N	-0-			-0-
11		300 N	266	-0-	-34 B	-0-	266 2		N	-0-			-0-
12		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2		N	-0-			-0-
01		310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 2		N	-0-			-0-
ALDOUS -G- WELL #: 1 RRCID -> 025982 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A													
08		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-			-0-
10		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2		N	-0-			-0-
11		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2		N	-0-			-0-
12		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2		N	-0-			-0-
*01		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2		N	-0-			-0-
ALDOUS -H- WELL #: 1 RRCID -> 025983 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 1952 PERF. N/A													
08		527 N	505	-0-	-22 B	-0-	505 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2		N	-0-			-0-
10		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2		N	-0-			-0-
11		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 2		N	-0-			-0-
12		496 N	482	-0-	-14 B	-0-	482 2		N	-0-			-0-
*01		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2		N	-0-			-0-
ALDOUS -I- WELL #: 1 RRCID -> 025984 COMPL. DATE 01/28/1960 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A													
08		248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2		N	-0-			-0-
10		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N	-0-			-0-
11		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2		N	-0-			-0-
12		248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242 2		N	-0-			-0-
01		248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235 2		N	-0-			-0-
AMERSON WELL #: 1 RRCID -> 025985 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A													
08		155 N	37	-0-	-118 B	-0-	37 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		210 N	132	-0-	-78 B	-0-	132 2		N	-0-			-0-
10		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 2		N	-0-			-0-
11		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2		N	-0-			-0-
12		124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94 2		N	-0-			-0-
*01		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
ATKINSON												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025986 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
10		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2	N	-0-			-0-
11		150 N	106	-0-	-44 B	-0-	106 2	N	-0-			-0-
12		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2	N	-0-			-0-
*01		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-			-0-
ATKINSON -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 025987 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A												
08		651 N	592	-0-	-59 B	-0-	592 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		660 N	648	-0-	-12 B	-0-	648 2	N	-0-			-0-
10		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 2	N	-0-			-0-
11		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 2	N	-0-			-0-
12		682 N	639	-0-	-43 B	-0-	639 2	N	-0-			-0-
*01		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2	N	-0-			-0-
AYCOCK												
WELL #: 1 RRCID -> 025989 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-			-0-
10		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2	N	-0-			-0-
11		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2	N	-0-			-0-
12		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2	N	-0-			-0-
*01		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2	N	-0-			-0-
BARKER												
WELL #: 1 RRCID -> 025991 COMPL. DATE 08/09/1957 TOTAL DEPTH 2202 PERF. N/A												
08		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2	N	-0-			-0-
10		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2	N	-0-			-0-
11		330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324 2	N	-0-			-0-
12		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2	N	-0-			-0-
01		341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 2	N	-0-			-0-
BATSON												
WELL #: 1 RRCID -> 025993 COMPL. DATE 04/30/1958 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A												
08		186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144 2	N	-0-			-0-
10		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-			-0-
11		150 N	108	-0-	-42 B	-0-	108 2	N	-0-			-0-
12		155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 2	N	-0-			-0-
01		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
BAXTER												
WELL #: 3 RRCID -> 025996 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A												
08		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2	N	-0-			-0-
10		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2	N	-0-			-0-
11		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2	N	-0-			-0-
12		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2	N	-0-			-0-
*01		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BAXTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025998	COMPL. DATE	06/28/1957	TOTAL DEPTH	2051	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	341 N	312	-0-	-29 B	-0-		312	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
09	300 N	298	-0-	-2 B	-0-		298	2		N	-0-				-0-
10	339 N	339	-0-	-0 B	-0-		339	2		N	-0-				-0-
11	300 N	280	-0-	-20 B	-0-		280	2		N	-0-				-0-
12	310 N	294	-0-	-16 B	-0-		294	2		N	-0-				-0-
01	341 N	319	-0-	-22 B	-0-		319	2		N	-0-				-0-
-----															
BAXTER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025999	COMPL. DATE	07/01/1957	TOTAL DEPTH	2129	PERF. N/A				
08	127 N	127	-0-	-0 B	-0-		127	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
09	125 N	125	-0-	-0 B	-0-		125	2		N	-0-				-0-
10	133 N	133	-0-	-0 B	-0-		133	2		N	-0-				-0-
11	120 N	114	-0-	-6 B	-0-		114	2		N	-0-				-0-
12	124 N	123	-0-	-1 B	-0-		123	2		N	-0-				-0-
01	124 N	122	-0-	-2 B	-0-		122	2		N	-0-				-0-
-----															
BAXTER -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026000	COMPL. DATE	11/10/1957	TOTAL DEPTH	2136	PERF. N/A				
08	186 N	174	-0-	-12 B	-0-		174	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
09	180 N	169	-0-	-11 B	-0-		169	2		N	-0-				-0-
10	192 N	192	-0-	-0 B	-0-		192	2		N	-0-				-0-
11	180 N	154	-0-	-26 B	-0-		154	2		N	-0-				-0-
12	186 N	171	-0-	-15 B	-0-		171	2		N	-0-				-0-
01	186 N	179	-0-	-7 B	-0-		179	2		N	-0-				-0-
-----															
BAXTER -A-		WELL #:		5	RRCID ->	026001	COMPL. DATE	08/20/1958	TOTAL DEPTH	2053	PERF. N/A				
08	93 N	82	-0-	-11 B	-0-		82	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
09	90 N	78	-0-	-12 B	-0-		78	2		N	-0-				-0-
10	95 N	95	-0-	-0 B	-0-		95	2		N	-0-				-0-
11	90 N	73	-0-	-17 B	-0-		73	2		N	-0-				-0-
12	93 N	79	-0-	-14 B	-0-		79	2		N	-0-				-0-
01	93 N	88	-0-	-5 B	-0-		88	2		N	-0-				-0-
-----															
BAXTER -A-		WELL #:		6	RRCID ->	026002	COMPL. DATE	08/13/1958	TOTAL DEPTH	2108	PERF. N/A				
08	310 N	282	-0-	-28 B	-0-		282	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
09	300 N	276	-0-	-24 B	-0-		276	2		N	-0-				-0-
10	326 N	326	-0-	-0 B	-0-		326	2		N	-0-				-0-
11	270 N	258	-0-	-12 B	-0-		258	2		N	-0-				-0-
12	279 N	276	-0-	-3 B	-0-		276	2		N	-0-				-0-
01	310 N	301	-0-	-9 B	-0-		301	2		N	-0-				-0-
-----															
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	026004	COMPL. DATE	04/26/1958	TOTAL DEPTH	2130	PERF. N/A				
08	155 N	141	-0-	-14 B	-0-		141	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
09	150 N	138	-0-	-12 B	-0-		138	2		N	-0-				-0-
10	152 N	152	-0-	-0 B	-0-		152	2		N	-0-				-0-
11	150 N	124	-0-	-26 B	-0-		124	2		N	-0-				-0-
12	155 N	145	-0-	-10 B	-0-		145	2		N	-0-				-0-
*01	171 N	171	-0-	-0 B	-0-		171	2		N	-0-				-0-

-----												
PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218								
BELL -E-			WELL #:	1	RRCID ->	026010	COMPL. DATE	04/08/1959	TOTAL DEPTH	1977	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
BERGMAN			WELL #:	1	RRCID ->	026017	COMPL. DATE	05/10/1954	TOTAL DEPTH	1982	PERF. N/A	
08	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	60 N	45	-0-	-15	B	-0-	45 2	N	-0-		-0-	
10	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11 2	N	-0-		-0-	
11	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 2	N	-0-		-0-	
12	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64 2	N	-0-		-0-	
*01	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82 2	N	-0-		-0-	
-----												
BERGMAN			WELL #:	2	RRCID ->	026018	COMPL. DATE	04/12/1958	TOTAL DEPTH	2184	PERF. N/A	
08	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208 2	N	-0-		-0-	
10	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210 2	N	-0-		-0-	
11	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185 2	N	-0-		-0-	
12	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200 2	N	-0-		-0-	
*01	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207 2	N	-0-		-0-	
-----												
BERGMAN			WELL #:	3	RRCID ->	026019	COMPL. DATE	04/15/1958	TOTAL DEPTH	2111	PERF. N/A	
08	496 N	493	-0-	-3	B	-0-	493 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454 2	N	-0-		-0-	
10	497 N	497	-0-	-0-	B	-0-	497 2	N	-0-		-0-	
11	480 N	456	-0-	-24	B	-0-	456 2	N	-0-		-0-	
12	509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	509 2	N	-0-		-0-	
01	496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	496 2	N	-0-		-0-	
-----												
BERGMAN			WELL #:	4	RRCID ->	026020	COMPL. DATE	04/08/1958	TOTAL DEPTH	2167	PERF. N/A	
08	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190 2	N	-0-		-0-	
10	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195 2	N	-0-		-0-	
11	180 N	166	-0-	-14	B	-0-	166 2	N	-0-		-0-	
12	186 N	185	-0-	-1	B	-0-	185 2	N	-0-		-0-	
01	186 N	179	-0-	-7	B	-0-	179 2	N	-0-		-0-	
-----												
BETENBOUGH			WELL #:	1	RRCID ->	026021	COMPL. DATE	03/07/1954	TOTAL DEPTH	1929	PERF. N/A	
08	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69 2	N	-0-		-0-	
10	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90 2	N	-0-		-0-	
11	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76 2	N	-0-		-0-	
12	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80 2	N	-0-		-0-	
*01	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87 2	N	-0-		-0-	



PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026022 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 1942 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	806 N	675	-0-	-131 B	-0-	675 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	706 N	686	-0-	-20 B	-0-	686 2		N	-0-			-0-
10	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 2		N	-0-			-0-
11	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 2		N	-0-			-0-
12	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 2		N	-0-			-0-
01	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 2		N	-0-			-0-
BETENBOUGH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026023 COMPL. DATE 03/31/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A												
08	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2		N	-0-			-0-
10	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2		N	-0-			-0-
11	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187 2		N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2		N	-0-			-0-
01	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204 2		N	-0-			-0-
BETENBOUGH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026025 COMPL. DATE 04/13/1957 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A												
08	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	330 N	303	-0-	-27 B	-0-	303 2		N	-0-			-0-
10	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2		N	-0-			-0-
11	300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291 2		N	-0-			-0-
12	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2		N	-0-			-0-
01	372 N	300	-0-	-72 B	-0-	300 2		N	-0-			-0-
BETENBOUGH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026026 COMPL. DATE 09/29/1957 TOTAL DEPTH 1978 PERF. N/A												
08	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2		N	-0-			-0-
10	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2		N	-0-			-0-
11	330 N	257	-0-	-73 B	-0-	257 2		N	-0-			-0-
12	341 N	288	-0-	-53 B	-0-	288 2		N	-0-			-0-
01	372 N	303	-0-	-69 B	-0-	303 2		N	-0-			-0-
BETENBOUGH -A- WELL #: 5 RRCID -> 026027 COMPL. DATE 10/03/1957 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A												
08	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	570 N	512	-0-	-58 B	-0-	512 2		N	-0-			-0-
10	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2		N	-0-			-0-
11	510 N	485	-0-	-25 B	-0-	485 2		N	-0-			-0-
12	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2		N	-0-			-0-
01	558 N	536	-0-	-22 B	-0-	536 2		N	-0-			-0-
BETENBOUGH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026028 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A												
08	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2		N	-0-			-0-
10	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2		N	-0-			-0-
11	570 N	530	-0-	-40 B	-0-	530 2		N	-0-			-0-
12	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2		N	-0-			-0-
*01	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BETENBOUGH -B-														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 2 RRCID -> 026029 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2063 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187	2			N	-0-			-0-
10	203 N	203	-0-	-0 B	-0-	203	2			N	-0-			-0-
11	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200	2			N	-0-			-0-
12	215 N	215	-0-	-0 B	-0-	215	2			N	-0-			-0-
*01	221 N	221	-0-	-0 B	-0-	221	2			N	-0-			-0-
-----														
BJERG														
WELL #: 1 RRCID -> 026030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225	2			N	-0-			-0-
10	237 N	237	-0-	-0 B	-0-	237	2			N	-0-			-0-
11	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
12	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231	2			N	-0-			-0-
01	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
-----														
BOREN														
WELL #: 1 RRCID -> 026031 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	310 N	124	-0-	-186 B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	238	-0-	-62 B	-0-	238	2			N	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0 B	-0-	290	2			N	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0 B	-0-	193	2			N	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0 B	-0-	248	2			N	-0-			-0-
01	279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240	2			N	-0-			-0-
-----														
BOREN -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 026032 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
10	139 N	139	-0-	-0 B	-0-	139	2			N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0 B	-0-	103	2			N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0 B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
*01	134 N	134	-0-	-0 B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
-----														
BORIN														
WELL #: 1 RRCID -> 026034 COMPL. DATE 12/30/1951 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A														
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0 B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0 B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0 B	-0-	187	2			N	-0-			-0-
*01	199 N	199	-0-	-0 B	-0-	199	2			N	-0-			-0-
-----														
BRASHEARS														
WELL #: 1 RRCID -> 026038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	38 N	38	-0-	-0 B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	43 N	43	-0-	-0 B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0 B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0 B	-0-	59	2			N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0 B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
*01	51 N	51	-0-	-0 B	-0-	51	2			N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
BRAZOS RIVER GAS			WELL #:		1	RRCID -> 026039		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
08	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	270 N	251	-0-	-19 B	-0-	251 2	N	-0-			-0-	
10	288 N	288	-0-	-0 B	-0-	288 2	N	-0-			-0-	
11	240 N	210	-0-	-30 B	-0-	210 2	N	-0-			-0-	
12	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 2	N	-0-			-0-	
01	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 2	N	-0-			-0-	
-----												
BRYAN			WELL #:		1	RRCID -> 026040		COMPL. DATE 04/24/1958		TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A
08	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59 2	N	-0-			-0-	
10	58 N	58	-0-	-0 B	-0-	58 2	N	-0-			-0-	
11	50 N	50	-0-	-0 B	-0-	50 2	N	-0-			-0-	
12	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61 2	N	-0-			-0-	
*01	63 N	63	-0-	-0 B	-0-	63 2	N	-0-			-0-	
-----												
BRYAN			WELL #:		2	RRCID -> 026041		COMPL. DATE 11/30/1958		TOTAL DEPTH	2142	PERF. N/A
08	404 N	404	-0-	-0 B	-0-	404 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	390 N	384	-0-	-6 B	-0-	384 2	N	-0-			-0-	
10	418 N	418	-0-	-0 B	-0-	418 2	N	-0-			-0-	
11	412 N	412	-0-	-0 B	-0-	412 2	N	-0-			-0-	
12	403 N	403	-0-	-0 B	-0-	403 2	N	-0-			-0-	
01	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 2	N	-0-			-0-	
-----												
BURKHALTER			WELL #:		1	RRCID -> 026042		COMPL. DATE 03/10/1961		TOTAL DEPTH	2000	PERF. N/A
08	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 2	N	-0-			-0-	
10	138 N	138	-0-	-0 B	-0-	138 2	N	-0-			-0-	
11	165 N	165	-0-	-0 B	-0-	165 2	N	-0-			-0-	
12	160 N	160	-0-	-0 B	-0-	160 2	N	-0-			-0-	
*01	160 N	160	-0-	-0 B	-0-	160 2	N	-0-			-0-	
-----												
BUSH			WELL #:		1	RRCID -> 026044		COMPL. DATE 02/17/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	223 N	223	-0-	-0 B	-0-	223 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	214 N	214	-0-	-0 B	-0-	214 2	N	-0-			-0-	
10	204 N	204	-0-	-0 B	-0-	204 2	N	-0-			-0-	
11	242 N	242	-0-	-0 B	-0-	242 2	N	-0-			-0-	
12	219 N	219	-0-	-0 B	-0-	219 2	N	-0-			-0-	
*01	237 N	237	-0-	-0 B	-0-	237 2	N	-0-			-0-	
-----												
CALDWELL			WELL #:		2	RRCID -> 026045		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	868 N	698	-0-	-170 B	-0-	698 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	759 N	759	-0-	-0 B	-0-	759 2	N	-0-			-0-	
10	841 N	841	-0-	-0 B	-0-	841 2	N	-0-			-0-	
11	690 N	537	-0-	-153 B	-0-	537 2	N	-0-			-0-	
12	810 N	810	-0-	-0 B	-0-	810 2	N	-0-			-0-	
*01	873 N	873	-0-	-0 B	-0-	873 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
CANTRELL		WELL #: 1		RRCID -> 026046		COMPL. DATE 02/28/1960		TOTAL DEPTH 2162 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
08	634 N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	636 N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	2	N	-0-	-0-	
10	677 N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	2	N	-0-	-0-	
11	669 N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	2	N	-0-	-0-	
12	634 N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	2	N	-0-	-0-	
*01	654 N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	2	N	-0-	-0-	
-----												
CANTRELL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026047		COMPL. DATE 06/16/1960		TOTAL DEPTH 2101 PERF. N/A				
08	93 N	79	-0-	-14	B	-0-	79	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	90 N	86	-0-	-4	B	-0-	86	2	N	-0-	-0-	
10	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2	N	-0-	-0-	
11	90 N	86	-0-	-4	B	-0-	86	2	N	-0-	-0-	
12	93 N	84	-0-	-9	B	-0-	84	2	N	-0-	-0-	
01	93 N	80	-0-	-13	B	-0-	80	2	N	-0-	-0-	
-----												
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 026048		COMPL. DATE 12/04/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	31	1	290	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	30	1	296	2	N	-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	31	1	320	2	N	-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	30	1	312	2	N	-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	31	1	292	2	N	-0-
01	279 N	211	-0-	-68	B	-0-	31	1	180	2	N	-0-
-----												
CITY GOLF CLUB		WELL #: 1		RRCID -> 026050		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2			N	-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2			N	-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	2			N	-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	15	1	274	2	N	-0-
*01	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	25	1	266	2	N	-0-
-----												
CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 026051		COMPL. DATE 05/20/1957		TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A				
08	186 N	103	-0-	-83	B	-0-	103	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2			N	-0-
*01	515 N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	2			N	-0-
-----												
CLARK -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026052		COMPL. DATE 09/03/1957		TOTAL DEPTH 2169 PERF. N/A				
08	155 N	152	-0-	-3	B	-0-	152	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2			N	-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2			N	-0-
11	150 N	138	-0-	-12	B	-0-	138	2			N	-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
CLAY												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026054 COMPL. DATE 03/02/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2			N	-0-	-0-
10	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-	-0-
11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-	-0-
12	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-	-0-
*01	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-	-0-
-----												
COLEMAN -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026057 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 2062 PERF. N/A												
08	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	222	1	132	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	54	1	133	2	N	-0-	-0-
10	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-	-0-
11	240 N	156	-0-	-84 B	-0-	156	2			N	-0-	-0-
12	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2			N	-0-	-0-
*01	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-	-0-
-----												
COLEMAN												
WELL #: 3 RRCID -> 026058 COMPL. DATE 06/06/1962 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A												
08	217 N	140	-0-	-77 B	-0-	140	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-	-0-
10	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-	-0-
12	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-	-0-
*01	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-	-0-
-----												
COLLINS												
WELL #: 1 RRCID -> 026059 COMPL. DATE 11/02/1953 TOTAL DEPTH 1987 PERF. N/A												
08	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	210 N	161	-0-	-49 B	-0-	161	2			N	-0-	-0-
10	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-	-0-
11	180 N	123	-0-	-57 B	-0-	123	2			N	-0-	-0-
12	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-	-0-
01	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			N	-0-	-0-
-----												
COLLINS -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026060 COMPL. DATE 03/15/1960 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A												
08	341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-	-0-
10	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-	-0-
11	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-	-0-
12	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-	-0-
*01	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-	-0-
-----												
DARGARTZ												
WELL #: 1 RRCID -> 026063 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A												
08	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-	-0-
10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-	-0-
11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-	-0-
12	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-	-0-
*01	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-	-0-

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	026064	COMPL. DATE	06/14/1957	TOTAL DEPTH	2170	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-			-0-
10	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-			-0-
11	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2			N	-0-			-0-
12	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-			-0-
*01	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-			-0-
-----														
DEGER		WELL #:		1	RRCID ->	026065	COMPL. DATE	11/30/1961	TOTAL DEPTH	2025	PERF. N/A			
08	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2			N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-			-0-
*01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-			-0-
-----														
DEKLE		WELL #:		1	RRCID ->	026066	COMPL. DATE	02/14/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234	2			N	-0-			-0-
10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
11	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-			-0-
*01	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-			-0-
-----														
EMMERT		WELL #:		1	RRCID ->	026068	COMPL. DATE	07/02/1957	TOTAL DEPTH	2082	PERF. N/A			
08	341 N	23	-0-	-318 B	-0-	23	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	300 N	222	-0-	-78 B	-0-	222	2			N	-0-			-0-
10	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-			-0-
11	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-			-0-
12	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-			-0-
*01	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-			-0-
-----														
EMMERT -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026069	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL DEPTH	1851	PERF. N/A			
08	217 N	150	-0-	-67 B	-0-	150	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-			-0-
*01	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-			-0-
-----														
FEDERAL LIFE INSURANCE CO.		WELL #:		1	RRCID ->	026070	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-			-0-
10	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
12	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-			-0-
*01	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
FERRIL		WELL #:		1	RRCID ->	026071	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2	N	-0-		-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2	N	-0-		-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2	N	-0-		-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2	N	-0-		-0-
*01	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2	N	-0-		-0-
-----												
FOSTER, WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	026073	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	279 N	240	-0-	-39	B	-0-	240	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2	N	-0-		-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2	N	-0-		-0-
11	240 N	218	-0-	-22	B	-0-	218	2	N	-0-		-0-
12	248 N	244	-0-	-4	B	-0-	244	2	N	-0-		-0-
*01	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2	N	-0-		-0-
-----												
FOSTER		WELL #:		2	RRCID ->	026074	COMPL. DATE	04/17/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	527 N	439	-0-	-88	B	-0-	439	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	510 N	451	-0-	-59	B	-0-	451	2	N	-0-		-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	2	N	-0-		-0-
11	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2	N	-0-		-0-
12	465 N	372	-0-	-93	B	-0-	372	2	N	-0-		-0-
01	434 N	261	-0-	-173	B	-0-	261	2	N	-0-		-0-
-----												
FOWLER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026075	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2	N	-0-		-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2	N	-0-		-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2	N	-0-		-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2	N	-0-		-0-
*01	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2	N	-0-		-0-
-----												
FOWLER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026076	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	310 N	288	-0-	-22	B	-0-	31	1	257	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	30	1	470	2	N	-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	B	-0-	31	1	472	2	N	-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	30	1	462	2	N	-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	31	1	415	2	N	-0-
*01	473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	31	1	442	2	N	-0-
-----												
FOWLER -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026077	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	744 N	555	-0-	-189	B	-0-	555	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	690 N	533	-0-	-157	B	-0-	533	2	N	-0-		-0-
10	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	2	N	-0-		-0-
11	540 N	487	-0-	-53	B	-0-	487	2	N	-0-		-0-
12	558 N	507	-0-	-51	B	-0-	507	2	N	-0-		-0-
*01	576 N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
FOWLER -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026078	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2	N	-0-	-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2	N	-0-	-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2	N	-0-	-0-
12	217 N	212	-0-	-5	B	-0-	212	2	N	-0-	-0-
*01	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2	N	-0-	-0-
-----											
GIERHART -X-		WELL #:		1	RRCID ->	026079	COMPL. DATE	06/22/1962	TOTAL DEPTH	2068	PERF. N/A
08	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2	N	-0-	-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2	N	-0-	-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2	N	-0-	-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2	N	-0-	-0-
*01	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2	N	-0-	-0-
-----											
GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	026080	COMPL. DATE	04/20/1957	TOTAL DEPTH	1890	PERF. N/A
08	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	13 N	-0-	-0-	-13	B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2	N	-0-	-0-
*01	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2	N	-0-	-0-
-----											
GLENN		WELL #:		2	RRCID ->	026081	COMPL. DATE	07/08/1957	TOTAL DEPTH	2030	PERF. N/A
08	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2	N	-0-	-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2	N	-0-	-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2	N	-0-	-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2	N	-0-	-0-
*01	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2	N	-0-	-0-
-----											
GLENN		WELL #:		3	RRCID ->	026082	COMPL. DATE	04/01/1959	TOTAL DEPTH	1922	PERF. N/A
08	310 N	200	-0-	-110	B	-0-	200	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	270 N	260	-0-	-10	B	-0-	260	2	N	-0-	-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2	N	-0-	-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	2	N	-0-	-0-
12	279 N	244	-0-	-35	B	-0-	244	2	N	-0-	-0-
01	341 N	284	-0-	-57	B	-0-	284	2	N	-0-	-0-
-----											
GLENN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026083	COMPL. DATE	07/17/1957	TOTAL DEPTH	1915	PERF. N/A
08	93 N	66	-0-	-27	B	-0-	66	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2	N	-0-	-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2	N	-0-	-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2	N	-0-	-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2	N	-0-	-0-
01	124 N	111	-0-	-13	B	-0-	111	2	N	-0-	-0-



PANHANDLE, EAST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
GLENN -A-																	
WELL #: 2 RRCID -> 026084 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		240 N	183	-0-	-57 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11		210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12		186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*01		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
-----																	
GLENN -B-																	
WELL #: 1 RRCID -> 026085 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A																	
08		186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11		150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*01		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
-----																	
GLENN -B-																	
WELL #: 2 RRCID -> 026086 COMPL. DATE 06/23/1961 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A																	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
GLENN -D-																	
WELL #: 1 RRCID -> 026088 COMPL. DATE 08/09/1958 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A																	
08		279 N	92	-0-	-187 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		240 N	3	-0-	-237 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*01		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
-----																	
GOOCH																	
WELL #: 1 RRCID -> 026090 COMPL. DATE 06/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12		248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01		279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
-----																	
GOOCH																	
WELL #: 2 RRCID -> 026091 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12		217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*01		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST																				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																				
GOOCH																				
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																				
//CONT.// 760218																				
WELL #: 3 RRCID -> 026092 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
GOOCH																				
WELL #: 4 RRCID -> 026093 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
08	310	N	287	-0-	-23	B	-0-	287	2				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	300	N	279	-0-	-21	B	-0-	279	2				N	-0-						-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2				N	-0-						-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2				N	-0-						-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2				N	-0-						-0-
*01	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2				N	-0-						-0-
HALL																				
WELL #: 1 RRCID -> 026094 COMPL. DATE 08/05/1957 TOTAL DEPTH 2157 PERF. N/A																				
08	186	N	181	-0-	-5	B	-0-	181	2				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	180	N	177	-0-	-3	B	-0-	177	2				N	-0-						-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2				N	-0-						-0-
11	180	N	153	-0-	-27	B	-0-	153	2				N	-0-						-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2				N	-0-						-0-
*01	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2				N	-0-						-0-
HALL -A-																				
WELL #: 1 RRCID -> 026095 COMPL. DATE 01/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
08	1543	N	1543	-0-	-0-	B	-0-	1543	2				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	1426	N	1426	-0-	-0-	B	-0-	1426	2				N	-0-						-0-
10	1523	N	1523	-0-	-0-	B	-0-	1523	2				N	-0-						-0-
11	1470	N	1458	-0-	-12	B	-0-	1458	2				N	-0-						-0-
12	1577	N	1577	-0-	-0-	B	-0-	1577	2				N	-0-						-0-
*01	1579	N	1579	-0-	-0-	B	-0-	1579	2				N	-0-						-0-
HALL -B-																				
WELL #: 1 RRCID -> 026096 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
08	310	N	298	-0-	-12	B	-0-	298	2				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	270	N	260	-0-	-10	B	-0-	260	2				N	-0-						-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2				N	-0-						-0-
11	300	N	298	-0-	-2	B	-0-	298	2				N	-0-						-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2				N	-0-						-0-
*01	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2				N	-0-						-0-
HALL -C-																				
WELL #: 1 RRCID -> 026097 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 410 - 430																				
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	154	154	1				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
HALL -E-		WELL #: 1		RRCID -> 026098		COMPL. DATE 05/14/1958		TOTAL DEPTH 2103 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	248 N	210	-0-	-38 B	-0-	210 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-	-0-
10	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2	N	-0-	-0-
11	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204 2	N	-0-	-0-
12	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-	-0-
*01	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-	-0-
HALL -F-		WELL #: 1		RRCID -> 026099		COMPL. DATE 06/30/1962		TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A	
08	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-	-0-
10	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-	-0-
11	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-	-0-
12	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-	-0-
*01	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-	-0-
HAYES		WELL #: 1		RRCID -> 026103		COMPL. DATE 01/00/1958		TOTAL DEPTH 1815 PERF. N/A	
08	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-	-0-
10	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2	N	-0-	-0-
11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2	N	-0-	-0-
12	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2	N	-0-	-0-
*01	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-	-0-
HAYES		WELL #: 2		RRCID -> 026104		COMPL. DATE 02/16/1958		TOTAL DEPTH 2033 PERF. N/A	
08	372 N	338	-0-	-34 B	-0-	338 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	360 N	334	-0-	-26 B	-0-	334 2	N	-0-	-0-
10	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2	N	-0-	-0-
11	330 N	308	-0-	-22 B	-0-	308 2	N	-0-	-0-
12	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 2	N	-0-	-0-
01	372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334 2	N	-0-	-0-
HENDERSON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026106		COMPL. DATE 03/25/1960		TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A	
08	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 2	N	-0-	-0-
10	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2	N	-0-	-0-
11	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-	-0-
12	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 2	N	-0-	-0-
*01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-	-0-
HOBBS		WELL #: 1		RRCID -> 026109		COMPL. DATE 10/23/1951		TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A	
08	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-	-0-
10	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-	-0-
11	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 2	N	-0-	-0-
12	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-	-0-
*01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
HOBBS													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 2 RRCID -> 026110 COMPL. DATE 07/04/1957 TOTAL DEPTH 2018 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N	327	-0-	-45 B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	360 N	264	-0-	-96 B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
10	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2		N	-0-			-0-
11	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2		N	-0-			-0-
12	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2		N	-0-			-0-
*01	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2		N	-0-			-0-
-----													
HUDGINS -B-													
WELL #: 1 RRCID -> 026112 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
10	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2		N	-0-			-0-
11	270 N	249	-0-	-21 B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
12	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
01	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
-----													
HUDGINS -C-													
WELL #: 1 RRCID -> 026113 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	434 N	319	-0-	-115 B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	450 N	359	-0-	-91 B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
10	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2		N	-0-			-0-
11	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2		N	-0-			-0-
12	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2		N	-0-			-0-
*01	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2		N	-0-			-0-
-----													
HUDGINS -C-													
WELL #: 2 RRCID -> 026114 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	434 N	398	-0-	-36 B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2		N	-0-			-0-
10	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2		N	-0-			-0-
11	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2		N	-0-			-0-
12	434 N	413	-0-	-21 B	-0-	413	2		N	-0-			-0-
*01	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2		N	-0-			-0-
-----													
HUFFINE													
WELL #: 1 RRCID -> 026115 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2104 PERF. N/A													
08	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
10	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
11	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
12	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
*01	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
-----													
KNOLL													
WELL #: 3 RRCID -> 026117 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A													
08	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	180 N	139	-0-	-41 B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
10	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
12	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
*01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
KNOLL -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 026118 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
10	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
11	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2		N	-0-			-0-
*01	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
-----													
KNOLL -B-													
WELL #: 1 RRCID -> 026119 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A													
08	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239	2		N	-0-			-0-
10	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
11	240 N	222	-0-	-18 B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
12	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
01	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
-----													
KNOLL -X-													
WELL #: 1 RRCID -> 026120 COMPL. DATE 06/29/1957 TOTAL DEPTH 2131 PERF. N/A													
08	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
11	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2		N	-0-			-0-
12	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
*01	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
-----													
LAYCOCK													
WELL #: 2 RRCID -> 026123 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A													
08	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2		N	-0-			-0-
10	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2		N	-0-			-0-
11	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
12	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2		N	-0-			-0-
*01	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
-----													
LAYCOCK													
WELL #: 5 RRCID -> 026124 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A													
08	310 N	208	-0-	-102 B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
10	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
11	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2		N	-0-			-0-
12	310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
01	310 N	262	-0-	-48 B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
-----													
LAYCOCK													
WELL #: 6 RRCID -> 026125 COMPL. DATE 05/25/1958 TOTAL DEPTH 1995 PERF. N/A													
08	279 N	227	-0-	-52 B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	270 N	219	-0-	-51 B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
10	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
12	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
01	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
LAYCOCK												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 10 RRCID -> 026128 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	341 N	241	-0-	-100 B	-0-	241	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-	-0-
10	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-	-0-
11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-	-0-
12	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-	-0-
*01	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-	-0-
LAYCOCK												
WELL #: 11 RRCID -> 026129 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A												
08	279 N	185	-0-	-94 B	-0-	185	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-	-0-
10	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-	-0-
11	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-	-0-
12	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-	-0-
*01	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-	-0-
LAYCOCK												
WELL #: 13 RRCID -> 026130 COMPL. DATE 11/12/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A												
08	434 N	327	-0-	-107 B	-0-	327	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	272	-0-	-148 B	-0-	272	2			N	-0-	-0-
10	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-	-0-
11	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-	-0-
12	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-	-0-
*01	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-	-0-
LAYCOCK												
WELL #: 14 RRCID -> 026131 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A												
08	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
LAYCOCK												
WELL #: 16 RRCID -> 026132 COMPL. DATE 12/02/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
LAYCOCK -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026134 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A												
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
LAYCOCK -A-				WELL #:	3	RRCID ->	026135	COMPL. DATE	03/18/1966	TOTAL DEPTH	2044	PERF.	415 -	427	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
-----															
LAYCOCK -A-				WELL #:	4	RRCID ->	026136	COMPL. DATE	07/24/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	470 -	482	
08	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-				-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2		N	-0-				-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2		N	-0-				-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2		N	-0-				-0-
01	124 N	106	-0-	-18	B	-0-	106	2		N	-0-				-0-
-----															
LAYCOCK -A-				WELL #:	6	RRCID ->	026138	COMPL. DATE	09/20/1959	TOTAL DEPTH	1976	PERF.	N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2		N	-0-				-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2		N	-0-				-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2		N	-0-				-0-
12	93 N	73	-0-	-20	B	-0-	73	2		N	-0-				-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2		N	-0-				-0-
-----															
LAYCOCK -A-				WELL #:	7	RRCID ->	026139	COMPL. DATE	03/14/1961	TOTAL DEPTH	2015	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
-----															
LAYCOCK -B-				WELL #:	1	RRCID ->	026141	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2		N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2		N	-0-				-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2		N	-0-				-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2		N	-0-				-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2		N	-0-				-0-
01	217 N	215	-0-	-2	B	-0-	215	2		N	-0-				-0-
-----															
LAYCOCK -B-				WELL #:	2	RRCID ->	026142	COMPL. DATE	11/19/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2		N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-				-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-				N	-0-				-0-
*01	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2		N	-0-				-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID -> 026144		COMPL. DATE 04/22/1959		TOTAL DEPTH	2090	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	434 N	368	-0-	-66 B	-0-	368	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2	N	-0-			-0-
10	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2	N	-0-			-0-
11	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2	N	-0-			-0-
12	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2	N	-0-			-0-
01	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2	N	-0-			-0-
-----												
LONE STAR PRODUCING CO.		WELL #:		1	RRCID -> 026147		COMPL. DATE 11/23/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2	N	-0-			-0-
10	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2	N	-0-			-0-
11	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2	N	-0-			-0-
12	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2	N	-0-			-0-
*01	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2	N	-0-			-0-
-----												
LUMMUS		WELL #:		1	RRCID -> 026148		COMPL. DATE 06/07/1962		TOTAL DEPTH	1972	PERF. N/A	
08	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2	N	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2	N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2	N	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2	N	-0-			-0-
*01	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2	N	-0-			-0-
-----												
LUTES		WELL #:		1	RRCID -> 026149		COMPL. DATE 08/18/1957		TOTAL DEPTH	2047	PERF. N/A	
08	248 N	218	-0-	-30 B	-0-	218	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2	N	-0-			-0-
10	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2	N	-0-			-0-
11	210 N	181	-0-	-29 B	-0-	181	2	N	-0-			-0-
12	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2	N	-0-			-0-
01	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2	N	-0-			-0-
-----												
LUTES		WELL #:		2	RRCID -> 026150		COMPL. DATE 08/21/1957		TOTAL DEPTH	2006	PERF. N/A	
08	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2	N	-0-			-0-
10	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2	N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2	N	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2	N	-0-			-0-
*01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2	N	-0-			-0-
-----												
LUTES		WELL #:		3	RRCID -> 026151		COMPL. DATE 07/30/1958		TOTAL DEPTH	2034	PERF. N/A	
08	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2	N	-0-			-0-
10	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2	N	-0-			-0-
11	150 N	117	-0-	-33 B	-0-	117	2	N	-0-			-0-
12	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2	N	-0-			-0-
*01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2	N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
LUTES		WELL #:		4	RRCID ->	026152	COMPL. DATE	06/29/1959	TOTAL DEPTH	1914	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	2	N	-0-	-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	2	N	-0-	-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	2	N	-0-	-0-
12	527 N	521	-0-	-6	B	-0-	521	2	N	-0-	-0-
*01	526 N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	2	N	-0-	-0-
-----											
LUTES		WELL #:		6	RRCID ->	026153	COMPL. DATE	03/16/1961	TOTAL DEPTH	1880	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
LUTES		WELL #:		7	RRCID ->	026154	COMPL. DATE	04/28/1961	TOTAL DEPTH	1794	PERF. N/A
08	186 N	172	-0-	-14	B	-0-	172	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	172	-0-	-8	B	-0-	172	2	N	-0-	-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2	N	-0-	-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2	N	-0-	-0-
12	186 N	178	-0-	-8	B	-0-	178	2	N	-0-	-0-
*01	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2	N	-0-	-0-
-----											
LUTES -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026155	COMPL. DATE	08/23/1957	TOTAL DEPTH	2010	PERF. N/A
08	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	344	-0-	-16	B	-0-	344	2	N	-0-	-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2	N	-0-	-0-
11	360 N	277	-0-	-83	B	-0-	277	2	N	-0-	-0-
12	341 N	220	-0-	-121	B	-0-	220	2	N	-0-	-0-
01	372 N	224	-0-	-148	B	-0-	224	2	N	-0-	-0-
-----											
LUTES -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026156	COMPL. DATE	10/09/1958	TOTAL DEPTH	2142	PERF. N/A
08	186 N	162	-0-	-24	B	-0-	162	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	143	-0-	-7	B	-0-	143	2	N	-0-	-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2	N	-0-	-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2	N	-0-	-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2	N	-0-	-0-
*01	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2	N	-0-	-0-
-----											
LUTES -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026157	COMPL. DATE	08/03/1958	TOTAL DEPTH	2020	PERF. N/A
08	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	153	-0-	-27	B	-0-	153	2	N	-0-	-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2	N	-0-	-0-
11	180 N	172	-0-	-8	B	-0-	172	2	N	-0-	-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2	N	-0-	-0-
01	186 N	182	-0-	-4	B	-0-	182	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
MAGNOLIA															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 1 RRCID -> 026158 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	155 N	129	-0-	-26 B	-0-	129	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2			N	-0-				-0-
10	223 N	223	-0-	-0 B	-0-	223	2			N	-0-				-0-
11	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	2			N	-0-				-0-
12	197 N	197	-0-	-0 B	-0-	197	2			N	-0-				-0-
*01	230 N	230	-0-	-0 B	-0-	230	2			N	-0-				-0-
MAGNOLIA -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 026159 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
MAGNOLIA -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 026160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-				-0-
10	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-				-0-
11	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-				-0-
12	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-				-0-
*01	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-				-0-
MAGNOLIA -A-															
WELL #: 3 RRCID -> 026161 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-				-0-
10	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-				-0-
11	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-				-0-
12	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-				-0-
*01	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-				-0-
MARTIN															
WELL #: 1 RRCID -> 026162 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	270 N	254	-0-	-16 B	-0-	254	2			N	-0-				-0-
10	253 N	253	-0-	-0 B	-0-	253	2			N	-0-				-0-
11	278 N	278	-0-	-0 B	-0-	278	2			N	-0-				-0-
12	262 N	262	-0-	-0 B	-0-	262	2			N	-0-				-0-
*01	250 N	250	-0-	-0 B	-0-	250	2			N	-0-				-0-
MARTIN -B-															
WELL #: 1 RRCID -> 026163 COMPL. DATE 09/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	186	-0-	-54 B	-0-	186	2			N	-0-				-0-
10	204 N	204	-0-	-0 B	-0-	204	2			N	-0-				-0-
11	249 N	249	-0-	-0 B	-0-	249	2			N	-0-				-0-
12	238 N	238	-0-	-0 B	-0-	238	2			N	-0-				-0-
*01	234 N	234	-0-	-0 B	-0-	234	2			N	-0-				-0-

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MARTINDALE		WELL #:		1	RRCID -> 026164		COMPL. DATE 05/18/1961		TOTAL DEPTH	2011 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134 2		N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103 2		N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180 2		N	-0-			-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177 2		N	-0-			-0-
*01	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
-----													
MASSEY -A-		WELL #:		3	RRCID -> 026167		COMPL. DATE 02/23/1958		TOTAL DEPTH	2077 PERF. N/A			
08	279 N	273	-0-	-6	B	-0-	273 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	276	-0-	-54	B	-0-	276 2		N	-0-			-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277 2		N	-0-			-0-
11	270 N	236	-0-	-34	B	-0-	236 2		N	-0-			-0-
12	279 N	264	-0-	-15	B	-0-	264 2		N	-0-			-0-
*01	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303 2		N	-0-			-0-
-----													
MCALLISTER		WELL #:		1	RRCID -> 026169		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
08	62 N	34	-0-	-28	B	-0-	34 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41 2		N	-0-			-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79 2		N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40 2		N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51 2		N	-0-			-0-
01	93 N	66	-0-	-27	B	-0-	66 2		N	-0-			-0-
-----													
MCCRACKEN		WELL #:		1	RRCID -> 026173		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH	2166 PERF. 2016 - 2138			
08	527 N	496	-0-	-31	B	-0-	496 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	517	-0-	-23	B	-0-	517 2		N	-0-			-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	477 2		N	-0-			-0-
11	623 N	623	-0-	-0-	B	-0-	623 2		N	-0-			-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	B	-0-	613 2		N	-0-			-0-
*01	627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	627 2		N	-0-			-0-
-----													
MCCRACKEN -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026174		COMPL. DATE 03/03/1961		TOTAL DEPTH	2189 PERF. N/A			
08	341 N	166	-0-	-175	B	-0-	166 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	237	-0-	-3	B	-0-	237 2		N	-0-			-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153 2		N	-0-			-0-
11	150 N	5	-0-	-145	B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
12	248 N	244	-0-	-4	B	-0-	244 2		N	-0-			-0-
*01	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240 2		N	-0-			-0-
-----													
MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID -> 026175		COMPL. DATE 12/07/1960		TOTAL DEPTH	2065 PERF. N/A			
08	620 N	583	-0-	-37	B	-0-	583 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	585	-0-	-15	B	-0-	585 2		N	-0-			-0-
10	663 N	663	-0-	-0-	B	-0-	663 2		N	-0-			-0-
11	570 N	534	-0-	-36	B	-0-	534 2		N	-0-			-0-
12	653 N	653	-0-	-0-	B	-0-	653 2		N	-0-			-0-
*01	663 N	663	-0-	-0-	B	-0-	663 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 026176 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-			-0-
10	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-			-0-
11	480 N	475	-0-	-5 B	-0-	475	2			N	-0-			-0-
12	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-			-0-
01	496 N	494	-0-	-2 B	-0-	494	2			N	-0-			-0-
-----														
MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 026178 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A														
08	248 N	216	-0-	-32 B	-0-	216	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	207	-0-	-33 B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
10	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-			-0-
11	210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2			N	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-			-0-
*01	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-			-0-
-----														
MCDOWELL WELL #: 5 RRCID -> 026179 COMPL. DATE 09/08/1958 TOTAL DEPTH 2120 PERF. N/A														
08	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159	2			N	-0-			-0-
10	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-			-0-
11	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
12	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-			-0-
*01	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-			-0-
-----														
MCDOWELL WELL #: 6 RRCID -> 026180 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A														
08	310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292	2			N	-0-			-0-
10	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-			-0-
11	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-			-0-
12	310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279	2			N	-0-			-0-
*01	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-			-0-
-----														
MCDOWELL WELL #: 7 RRCID -> 026181 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 2200 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCDOWELL WELL #: 8 RRCID -> 026182 COMPL. DATE 08/01/1959 TOTAL DEPTH 2084 PERF. N/A														
08	372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338	2			N	-0-			-0-
10	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-			-0-
11	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-			-0-
12	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			N	-0-			-0-
*01	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
MCDOWELL														
WELL #: 9 RRCID -> 026183 COMPL. DATE 05/03/1959 TOTAL DEPTH 2140 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	744 N	688	-0-	-56 B	-0-	688	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	690 N	680	-0-	-10 B	-0-	680	2			N	-0-			-0-
10	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-			-0-
11	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-			-0-
12	713 N	658	-0-	-55 B	-0-	658	2			N	-0-			-0-
01	744 N	678	-0-	-66 B	-0-	678	2			N	-0-			-0-
-----														
MCFARLAND														
WELL #: 1 RRCID -> 026186 COMPL. DATE 09/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	93 N	8	-0-	-85 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
10	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-			-0-
11	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-			-0-
*01	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-			-0-
-----														
MILEUR														
WELL #: 1 RRCID -> 026188 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A														
08	341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	330 N	257	-0-	-73 B	-0-	257	2			N	-0-			-0-
10	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-			-0-
11	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-			-0-
12	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-			-0-
*01	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-			-0-
-----														
MONTGOMERY														
WELL #: 1 RRCID -> 026189 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
*01	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-			-0-
-----														
MONTGOMERY														
WELL #: 2 RRCID -> 026190 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2			N	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-			-0-
12	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-			-0-
*01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-			-0-
-----														
MORGAN -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 026192 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A														
08	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-			-0-
10	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-			-0-
11	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2			N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-			-0-
01	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
MORGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026193 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH 2137 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
09		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-				-0-
10		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-				-0-
11		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-				-0-
12		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-				-0-
*01		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-				-0-
-----																
MORGAN -C- WELL #: 2 RRCID -> 026195 COMPL. DATE 09/23/1958 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A																
08		279 N	250	-0-	-29 B	-0-	250	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
09		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-				-0-
10		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-				-0-
11		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-				-0-
12		279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2			N	-0-				-0-
*01		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-				-0-
-----																
MORGAN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026196 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A																
08		62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
09		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-				-0-
10		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-				-0-
11		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-				-0-
12		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-				-0-
*01		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-				-0-
-----																
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 026197 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A																
08		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
09		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-				-0-
10		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-				-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
-----																
NEELY WELL #: 3 RRCID -> 026200 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 1886 PERF. N/A																
08		651 N	504	-0-	-147 B	-0-	504	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
09		600 N	376	-0-	-224 B	-0-	376	2			N	-0-				-0-
10		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-				-0-
11		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-				-0-
12		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-				-0-
01		620 N	403	-0-	-217 B	-0-	403	2			N	-0-				-0-
-----																
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 026201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08		93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
09		90 N	66	-0-	-24 B	-0-	66	2			N	-0-				-0-
10		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-				-0-
11		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-				-0-
12		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-				-0-
*01		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
NEWKIRK													
WELL #: 2 RRCID -> 026203 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	496 N	298	-0-	-198 B	-0-	298	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2		N	-0-			-0-
10	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2		N	-0-			-0-
11	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2		N	-0-			-0-
12	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2		N	-0-			-0-
*01	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2		N	-0-			-0-
-----													
NEWKIRK													
WELL #: 4 RRCID -> 026205 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. N/A													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
NICHOLSON													
WELL #: 1 RRCID -> 026208 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
-----													
NICHOLSON													
WELL #: 2 RRCID -> 026209 COMPL. DATE 05/09/1957 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A													
08	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
11	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
*01	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
-----													
NICHOLSON -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 026210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	279 N	89	-0-	-190 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	103	-0-	-137 B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
10	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
12	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
01	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
-----													
NICHOLSON -B-													
WELL #: 1 RRCID -> 026211 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	217	-0-	-23 B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
10	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
11	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2		N	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
*01	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
NICHOLSON -C-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026212 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-			-0-	
10	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-			-0-	
11	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174 2	N	-0-			-0-	
12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-			-0-	
*01	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-			-0-	
NICHOLSON -D-												
WELL #: 1 RRCID -> 026213 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	403 N	363	-0-	-40 B	-0-	363 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338 2	N	-0-			-0-	
10	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2	N	-0-			-0-	
11	360 N	354	-0-	-6 B	-0-	354 2	N	-0-			-0-	
12	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2	N	-0-			-0-	
*01	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2	N	-0-			-0-	
NICHOLSON -F-												
WELL #: 1 RRCID -> 026215 COMPL. DATE 09/04/1951 TOTAL DEPTH 2134 PERF. N/A												
08	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-			-0-	
10	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-			-0-	
11	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-			-0-	
12	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2	N	-0-			-0-	
*01	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2	N	-0-			-0-	
NOEL												
WELL #: 1 RRCID -> 026217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115 2	N	-0-			-0-	
10	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2	N	-0-			-0-	
11	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-			-0-	
12	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 2	N	-0-			-0-	
01	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 2	N	-0-			-0-	
NOEL -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	310 N	215	-0-	-95 B	-0-	215 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	300 N	228	-0-	-72 B	-0-	228 2	N	-0-			-0-	
10	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-			-0-	
11	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201 2	N	-0-			-0-	
12	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236 2	N	-0-			-0-	
01	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 2	N	-0-			-0-	
NOEL -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2	N	-0-			-0-	
10	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2	N	-0-			-0-	
11	420 N	399	-0-	-21 B	-0-	399 2	N	-0-			-0-	
12	465 N	423	-0-	-42 B	-0-	423 2	N	-0-			-0-	
01	465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461 2	N	-0-			-0-	



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
NOEL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026220		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176 2	N	-0-	-0-	
10	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2	N	-0-	-0-	
11	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169 2	N	-0-	-0-	
12	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 2	N	-0-	-0-	
*01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-	-0-	
-----										
NOEL -B-		WELL #: 2		RRCID -> 026221		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-	-0-	
10	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-	-0-	
11	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2	N	-0-	-0-	
12	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156 2	N	-0-	-0-	
*01	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-	-0-	
-----										
NOEL -C-		WELL #: 1		RRCID -> 026222		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2	N	-0-	-0-	
10	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-	-0-	
11	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70 2	N	-0-	-0-	
12	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 2	N	-0-	-0-	
01	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 2	N	-0-	-0-	
-----										
ONEIL		WELL #: 1		RRCID -> 026223		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-	-0-	
10	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-	-0-	
11	240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223 2	N	-0-	-0-	
12	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2	N	-0-	-0-	
*01	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-	-0-	
-----										
ONEIL		WELL #: 2		RRCID -> 026224		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167 2	N	-0-	-0-	
10	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-	-0-	
11	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165 2	N	-0-	-0-	
12	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164 2	N	-0-	-0-	
*01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-	-0-	
-----										
ONEIL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026227		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH	2010 PERF.	1924 - 2028
08	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2	N	-0-		-0-
10	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2	N	-0-		-0-
11	330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307 2	N	-0-		-0-
12	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336 2	N	-0-		-0-
*01	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
ONEIL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026228 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1955 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2		N	-0-			-0-
10	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
12	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
*01	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
-----													
ONEIL -A- WELL #: 3 RRCID -> 026229 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A													
08	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
10	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
11	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
*01	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
-----													
ONEIL -A- WELL #: 4 RRCID -> 026230 COMPL. DATE 06/08/1962 TOTAL DEPTH 2069 PERF. N/A													
08	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
10	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
11	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
12	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
*01	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
-----													
ONEIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026231 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1943 PERF. N/A													
08	248 N	208	-0-	-40 B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
10	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
11	210 N	173	-0-	-37 B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
12	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
01	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
-----													
ONEIL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026232 COMPL. DATE 06/00/1958 TOTAL DEPTH 1981 PERF. N/A													
08	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
10	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
12	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
*01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
-----													
ONEIL -B- WELL #: 3 RRCID -> 026233 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1874 PERF. N/A													
08	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
10	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
12	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
*01	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
ORR WELL #: 1 RRCID -> 026234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE			-0-										
09	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-			-0-
10	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-			-0-
11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-			-0-
12	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-			-0-
*01	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-			-0-
ORR WELL #: 2 RRCID -> 026235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE			-0-										
09	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-			-0-
10	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-			-0-
01	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2			N	-0-			-0-
ORR WELL #: 3 RRCID -> 026236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE			-0-										
09	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-			-0-
10	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-			-0-
11	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-			-0-
12	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2			N	-0-			-0-
*01	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-			-0-
ORR WELL #: 4 RRCID -> 026237 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE			-0-										
09	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-			-0-
10	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
12	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-			-0-
*01	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-			-0-
ORR -A- WELL #: 1 RRCID -> 026238 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE			-0-										
09	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2			N	-0-			-0-
10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
11	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-			-0-
12	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-			-0-
*01	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-			-0-
PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026240 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1774 PERF. N/A														
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE			-0-										
09	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-			-0-
12	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
*01	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-			-0-

-----																	
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218												
PARRISH -C-			WELL #:		1	RRCID ->	026241	COMPL. DATE	02/00/1959	TOTAL DEPTH	1812	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10		152 N	152	-0-	-0 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11		149 N	149	-0-	-0 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01		155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
-----																	
PHIPPS			WELL #:		1	RRCID ->	026243	COMPL. DATE	05/00/1958	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A					
08		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		306 N	306	-0-	-0 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10		314 N	314	-0-	-0 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11		271 N	271	-0-	-0 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12		305 N	305	-0-	-0 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*01		302 N	302	-0-	-0 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
-----																	
PURKEY			WELL #:		1	RRCID ->	026246	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1976	PERF. N/A					
08		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10		255 N	255	-0-	-0 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11		183 N	183	-0-	-0 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12		258 N	258	-0-	-0 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01		248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
-----																	
PURKEY -A-			WELL #:		A 1	RRCID ->	026247	COMPL. DATE	12/00/1958	TOTAL DEPTH	1990	PERF. N/A					
08		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		120 N	83	-0-	-37 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10		123 N	123	-0-	-0 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11		106 N	106	-0-	-0 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12		123 N	123	-0-	-0 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*01		230 N	230	-0-	-0 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
-----																	
RAU			WELL #:		1	RRCID ->	026248	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08		558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		542 N	542	-0-	-0 B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10		561 N	561	-0-	-0 B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11		525 N	525	-0-	-0 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
12		558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
01		558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
-----																	
SANDERS			WELL #:		1	RRCID ->	026250	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10		277 N	277	-0-	-0 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11		170 N	170	-0-	-0 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01		248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
SANDERS															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 2 RRCID -> 026251 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		480 N	444	-0-	-36 B	-0-	444	2			N	-0-			-0-
10		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-			-0-
11		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-			-0-
12		465 N	434	-0-	-31 B	-0-	434	2			N	-0-			-0-
01		496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2			N	-0-			-0-
-----															
SCHOONOVER															
WELL #: 1 RRCID -> 026252 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-			-0-
10		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
11		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-			-0-
12		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-			-0-
*01		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-			-0-
-----															
SCHOONOVER															
WELL #: 2 RRCID -> 026253 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1918 PERF. N/A															
08		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		330 N	308	-0-	-22 B	-0-	308	2			N	-0-			-0-
10		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-			-0-
11		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-			-0-
12		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-			-0-
*01		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-			-0-
-----															
SCHOONOVER															
WELL #: 3 RRCID -> 026254 COMPL. DATE 09/00/1958 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A															
08		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	2			N	-0-			-0-
10		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-			-0-
11		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-			-0-
12		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-			-0-
01		248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-			-0-
-----															
SCOTT															
WELL #: 1 RRCID -> 026255 COMPL. DATE 05/00/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. N/A															
08		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-			-0-
10		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-			-0-
11		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-			-0-
12		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-			-0-
*01		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-			-0-
-----															
SCRUGGS															
WELL #: 1 RRCID -> 026256 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		300 N	239	-0-	-61 B	-0-	239	2			N	-0-			-0-
10		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-			-0-
11		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-			-0-
12		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-			-0-
*01		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SCRUGGS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026258	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 2	N	-0-			-0-
10	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2	N	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2	N	-0-			-0-
12	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 2	N	-0-			-0-
01	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 2	N	-0-			-0-
-----											
SCRUGGS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026259	COMPL. DATE	11/00/1958	TOTAL DEPTH	1932	PERF. N/A
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229 2	N	-0-			-0-
10	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2	N	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-			-0-
12	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-			-0-
01	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 2	N	-0-			-0-
-----											
SCRUGGS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026260	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1856	PERF. N/A
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-			-0-
10	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2	N	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-			-0-
*01	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-			-0-
-----											
SHERWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	026262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	026264	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1870	PERF. N/A
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227 2	N	-0-			-0-
10	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2	N	-0-			-0-
11	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2	N	-0-			-0-
12	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 2	N	-0-			-0-
*01	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2	N	-0-			-0-
-----											
SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	026265	COMPL. DATE	06/18/1957	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-			-0-
10	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2	N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-			-0-
12	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 2	N	-0-			-0-
01	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
SMITH												
WELL #: 4 RRCID -> 026266 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	373	-0-	-17 B	-0-	373	2			N	-0-	-0-
10	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-	-0-
11	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-	-0-
12	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-	-0-
01	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387	2			N	-0-	-0-
SMITH -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 026269 COMPL. DATE 05/10/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A												
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-	-0-
10	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-	-0-
11	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-	-0-
12	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-	-0-
*01	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-	-0-
SMITH -A-												
WELL #: 4 RRCID -> 026270 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
SMITH -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026271 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1947 PERF. N/A												
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-	-0-
10	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-	-0-
11	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-	-0-
12	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-	-0-
*01	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-	-0-
SMITH -B-												
WELL #: 3 RRCID -> 026273 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
SMITH -B-												
WELL #: 4 RRCID -> 026274 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1793 PERF. N/A												
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	249	-0-	-21 B	-0-	249	2			N	-0-	-0-
10	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-	-0-
11	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-	-0-
12	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-	-0-
*01	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SMITH -X-		WELL #:		3	RRCID ->	026275	COMPL. DATE	02/00/1958	TOTAL DEPTH	1802	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	286	-0-	-74 B	-0-	286 2	N	-0-		-0-	
10	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2	N	-0-		-0-	
11	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2	N	-0-		-0-	
12	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2	N	-0-		-0-	
*01	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2	N	-0-		-0-	
-----											
TINDALL -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	026276	COMPL. DATE	06/00/1959	TOTAL DEPTH	2014	PERF. N/A
08	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383 2	N	-0-		-0-	
10	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2	N	-0-		-0-	
11	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2	N	-0-		-0-	
12	403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394 2	N	-0-		-0-	
*01	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2	N	-0-		-0-	
-----											
TINSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026278	COMPL. DATE	11/14/1958	TOTAL DEPTH	2016	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
TINSLEY		WELL #:		2	RRCID ->	026279	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	2085	PERF. 1981 - 2035
08	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	510 N	484	-0-	-26 B	-0-	484 2	N	-0-		-0-	
10	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2	N	-0-		-0-	
11	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 2	N	-0-		-0-	
12	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2	N	-0-		-0-	
*01	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2	N	-0-		-0-	
-----											
WASHAM		WELL #:		1	RRCID ->	026280	COMPL. DATE	04/00/1959	TOTAL DEPTH	1996	PERF. N/A
08	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 2	N	-0-		-0-	
10	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 2	N	-0-		-0-	
11	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 2	N	-0-		-0-	
12	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 2	N	-0-		-0-	
*01	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957 2	N	-0-		-0-	
-----											
WATTENBARGER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026281	COMPL. DATE	04/17/1957	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 1774 - 1828
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 2	N	-0-		-0-	
10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-		-0-	
11	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2	N	-0-		-0-	
12	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 2	N	-0-		-0-	
01	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 2	N	-0-		-0-	



-----																	
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
WATTENBARGER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026282	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WATTENBARGER -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026284	COMPL. DATE	02/25/1957	TOTAL DEPTH	2013	PERF.	1741 - 1931					
08		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01		248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
-----																	
WATTENBARGER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026285	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1776	PERF.	N/A					
08		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		300 N	250	-0-	-50 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10		304 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*01		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
-----																	
WATTENBARGER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026286	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	2036	PERF.	N/A					
08		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		150 N	115	-0-	-35 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*01		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
-----																	
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	026287	COMPL. DATE	01/01/1954	TOTAL DEPTH	1919	PERF.	N/A					
08		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
-----																	
WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	026288	COMPL. DATE	04/02/1957	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	N/A					
08		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12		124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 026289 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2			N	-0-			-0-
10		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
11		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-			-0-
12		217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-			-0-
*01		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 026290 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A															
08		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2			N	-0-			-0-
10		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-			-0-
11		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-			-0-
12		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-			-0-
*01		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026291 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A															
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-			-0-
10		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-			-0-
11		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
12		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-			-0-
01		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026292 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A															
08		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		150 N	65	-0-	-85 B	-0-	65	2			N	-0-			-0-
10		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-			-0-
11		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-			-0-
12		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-			-0-
01		186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2			N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS -A- WELL #: 3 RRCID -> 026293 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1939 PERF. N/A															
08		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78	2			N	-0-			-0-
10		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
11		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-			-0-
12		93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2			N	-0-			-0-
01		93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS -A- WELL #: 4 RRCID -> 026294 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A															
08		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-			-0-
10		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-			-0-
11		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-			-0-
12		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-			-0-
*01		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WILLIAMS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026295	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1820	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 1		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	366 1	105 2	N	-0-			-0-
10	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	378 1	115 2	N	-0-			-0-
11	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	366 1	102 2	N	-0-			-0-
12	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	372 1	113 2	N	-0-			-0-
*01	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	372 1	103 2	N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026296	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1726	PERF. N/A	
08	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	360 N	337	-0-	-23 B	-0-	337 2		N	-0-			-0-
10	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2		N	-0-			-0-
11	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2		N	-0-			-0-
12	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2		N	-0-			-0-
01	372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351 2		N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	026297	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1726	PERF. N/A	
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232 2		N	-0-			-0-
10	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2		N	-0-			-0-
11	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2		N	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-			-0-
*01	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2		N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS -B-		WELL #:		4	RRCID ->	026298	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1836	PERF. N/A	
08	248 N	8	-0-	-240 B	-0-	8 1		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	6 1	252 2	N	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	6 1	255 2	N	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	6 1	234 2	N	-0-			-0-
12	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256 2		N	-0-			-0-
01	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 2		N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026299	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2		N	-0-			-0-
10	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 2		N	-0-			-0-
11	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2		N	-0-			-0-
12	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2		N	-0-			-0-
01	341 N	284	-0-	-57 B	-0-	284 2		N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS -C-		WELL #:		2	RRCID ->	026300	COMPL. DATE	08/00/1958	TOTAL DEPTH	1870	PERF. N/A	
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263 2		N	-0-			-0-
10	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2		N	-0-			-0-
11	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2		N	-0-			-0-
12	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247 2		N	-0-			-0-
01	279 N	221	-0-	-58 B	-0-	221 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WILLIAMS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-			-0-
10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
11	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-			-0-
12	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-			-0-
*01	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS -D- WELL #: 2 RRCID -> 026302 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-			-0-
12	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-			-0-
01	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2			N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS -D- WELL #: 3 RRCID -> 026303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-			-0-
10	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-			-0-
11	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-			-0-
12	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-			-0-
01	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312	2			N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS -D- WELL #: 4 RRCID -> 026304 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026306 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A														
08	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	420 N	377	-0-	-43 B	-0-	377	2			N	-0-			-0-
10	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-			-0-
11	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-			-0-
12	403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374	2			N	-0-			-0-
*01	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS -G- WELL #: 2 RRCID -> 026308 COMPL. DATE 01/00/1959 TOTAL DEPTH 1826 PERF. N/A														
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2			N	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-			-0-
12	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-			-0-
01	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 026309 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-			-0-
11	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-			-0-
*01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-			-0-
-----														
WILLOUGHBY WELL #: 2 RRCID -> 026310 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A														
08	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	450 N	407	-0-	-43 B	-0-	407	2			N	-0-			-0-
10	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-			-0-
11	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-			-0-
12	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-			-0-
*01	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-			-0-
-----														
WILLOUGHBY WELL #: 3 RRCID -> 026311 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A														
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2			N	-0-			-0-
10	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-			-0-
12	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-			-0-
*01	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-			-0-
-----														
WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 026312 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1883 PERF. N/A														
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104	2			N	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-			-0-
12	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-			-0-
*01	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-			-0-
-----														
WISCHKAEMPER WELL #: 2 RRCID -> 026313 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1895 PERF. N/A														
08	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386	2			N	-0-			-0-
10	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-			-0-
11	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-			-0-
12	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-			-0-
*01	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-			-0-
-----														
WISCHKAEMPER WELL #: 3 RRCID -> 026314 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1822 PERF. N/A														
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
WISCHKAEMPER															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 4 RRCID -> 026315 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1865 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-			-0-
10		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-			-0-
11		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-			-0-
12		341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338	2			N	-0-			-0-
*01		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-			-0-
WISCHKAEMPER -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 026316 COMPL. DATE 02/00/1957 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A															
08		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-			-0-
10		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-			-0-
11		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-			-0-
12		279 N	239	-0-	-40 B	-0-	239	2			N	-0-			-0-
01		248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-			-0-
WISCHKAEMPER -B-															
WELL #: 1 RRCID -> 026317 COMPL. DATE 03/06/1954 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A															
08		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-			-0-
10		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-			-0-
11		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-			-0-
12		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-			-0-
01		93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-			-0-
WISCHKAEMPER -C-															
WELL #: 1 RRCID -> 026318 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 2086 PERF. N/A															
08		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281	2			N	-0-			-0-
10		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-			-0-
11		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-			-0-
12		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-			-0-
01		310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			N	-0-			-0-
WISCHKAEMPER -D-															
WELL #: 1 RRCID -> 026319 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1762 - 1888															
08		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361	2			N	-0-			-0-
10		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-			-0-
11		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-			-0-
12		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-			-0-
01		465 N	400	-0-	-65 B	-0-	400	2			N	-0-			-0-
WISCHKAEMPER -F-															
WELL #: 1 RRCID -> 026320 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A															
08		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-			-0-
10		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-			-0-
11		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-			-0-
12		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-			-0-
*01		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
WOOD														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 026321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383	2		N	-0-			-0-
10		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2		N	-0-			-0-
11		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2		N	-0-			-0-
12		403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401	2		N	-0-			-0-
*01		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2		N	-0-			-0-
-----														
WOODALL														
WELL #: 1 RRCID -> 026322 COMPL. DATE 02/00/1960 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A														
08		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		360 N	317	-0-	-43 B	-0-	317	2		N	-0-			-0-
10		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2		N	-0-			-0-
11		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2		N	-0-			-0-
12		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2		N	-0-			-0-
*01		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
-----														
DAMRON														
WELL #: 1 RRCID -> 026336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		546 N	131	-0-	-415 B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
10		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
11		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
12		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
*01		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
-----														
WHITTLES, C. A.														
WELL #: 1 RRCID -> 026360 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
10		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
11		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
12		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
01		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
-----														
MCCALL														
WELL #: 4 RRCID -> 026387 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1824 - 2005														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DIAL														
WELL #: 1 RRCID -> 026459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		120 N	100	-0-	-20 B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
10		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
11		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
12		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
01		124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
DIAL												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 3 RRCID -> 026460 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		120 N	100	-0-	-20 B	-0-	100 2		N	-0-		-0-
10		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2		N	-0-		-0-
11		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2		N	-0-		-0-
12		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2		N	-0-		-0-
01		124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 2		N	-0-		-0-
DIAL												
WELL #: 4 RRCID -> 026461 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159 2		N	-0-		-0-
10		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2		N	-0-		-0-
11		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2		N	-0-		-0-
12		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2		N	-0-		-0-
01		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 2		N	-0-		-0-
DIAL A												
WELL #: 2 RRCID -> 026462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		450 N	419	-0-	-31 B	-0-	419 2		N	-0-		-0-
10		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 2		N	-0-		-0-
11		510 N	509	-0-	-1 B	-0-	509 2		N	-0-		-0-
12		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2		N	-0-		-0-
01		527 N	482	-0-	-45 B	-0-	482 2		N	-0-		-0-
EAKINS												
WELL #: 1 RRCID -> 026463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		300 N	266	-0-	-34 B	-0-	266 2		N	-0-		-0-
10		372 N	196	-0-	-176 B	-0-	196 2		N	-0-		-0-
11		360 N	129	-0-	-231 B	-0-	129 2		N	-0-		-0-
12		279 N	109	-0-	-170 B	-0-	109 2		N	-0-		-0-
01		186 N	104	-0-	-82 B	-0-	104 2		N	-0-		-0-
DIAL-DICKEY												
WELL #: 2 RRCID -> 026490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-



-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ALICE RUTH		WELL #:		1	RRCID -> 026522			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
-----												
*02	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2	N	-0-		-0-
*04	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2	N	-0-		-0-
*05	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2	N	-0-		-0-
*06	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2	N	-0-		-0-
*07	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2	N	-0-		-0-
*08	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2	N	-0-		-0-
*10	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2	N	-0-		-0-
*11	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2	N	-0-		-0-
*12	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2	N	-0-		-0-
*01	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2	N	-0-		-0-
-----												
VERA		WELL #:		1	RRCID -> 026524			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	180 N	174	-0-	-6	B	-0-	174	2	N	-0-		-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2	N	-0-		-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2	N	-0-		-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2	N	-0-		-0-
*01	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2	N	-0-		-0-
-----												
MORSE		WELL #:		A 1	RRCID -> 026557			COMPL. DATE 10/23/1951		TOTAL DEPTH	2247	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DICKEY, VERA		WELL #:		1	RRCID -> 026581			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	186 N	176	-0-	-10	B	-0-	176	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	150 N	147	-0-	-3	B	-0-	147	2	N	-0-		-0-
10	186 N	177	-0-	-9	B	-0-	177	2	N	-0-		-0-
11	180 N	169	-0-	-11	B	-0-	169	2	N	-0-		-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2	N	-0-		-0-
01	186 N	164	-0-	-22	B	-0-	164	2	N	-0-		-0-
-----												
DICKEY, VERA		WELL #:		2	RRCID -> 026582			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	240 N	208	-0-	-32	B	-0-	208	2	N	-0-		-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2	N	-0-		-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2	N	-0-		-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2	N	-0-		-0-
01	279 N	248	-0-	-31	B	-0-	248	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
DIAL-DICKEY		WELL #:		1	RRCID ->	026593	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	180 N	152	-0-	-28 B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
10	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-			-0-
12	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
01	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 2	N	-0-			-0-
DIAL-DICKEY		WELL #:		3	RRCID ->	026594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	450 N	412	-0-	-38 B	-0-	412 2	N	-0-			-0-
10	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 2	N	-0-			-0-
11	510 N	506	-0-	-4 B	-0-	506 2	N	-0-			-0-
12	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 2	N	-0-			-0-
01	527 N	462	-0-	-65 B	-0-	462 2	N	-0-			-0-
MCDOWELL		WELL #:		3	RRCID ->	026865	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	026866	COMPL. DATE	01/00/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1250 N	334	-0-	-916 B	-0-	334 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2	N	-0-			-0-
10	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2	N	-0-			-0-
11	330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315 2	N	-0-			-0-
12	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315 2	N	-0-			-0-
01	341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304 2	N	-0-			-0-
EVANS		WELL #:		B 1	RRCID ->	026874	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-			-0-
10	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2	N	-0-			-0-
11	300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280 2	N	-0-			-0-
12	310 N	231	-0-	-79 B	-0-	231 2	N	-0-			-0-
01	310 N	132	-0-	-178 B	-0-	132 2	N	-0-			-0-
WESTFALL, VIGNA		WELL #:		2	RRCID ->	027011	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2045	PERF. N/A
08	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2	N	-0-			-0-
10	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397 2	N	-0-			-0-
11	420 N	381	-0-	-39 B	-0-	381 2	N	-0-			-0-
12	403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376 2	N	-0-			-0-
01	403 N	364	-0-	-39 B	-0-	364 2	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
WEBB -D- //CONT.// 760218												
WELL #: G 1 RRCID -> 027023 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2250												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08		217 N	16	-0-	-201 B	-0-	16	2				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-						-0-
10		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-						-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-						-0-
-----												
BUD												
WELL #: 1 RRCID -> 027036 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2030 - 2225												
08		186 N	13	-0-	-173 B	-0-	13	2				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-						-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-						-0-
11		13 N	1	-0-	-12 B	-0-	1	2				-0-
12		34 N	34	-0-	-0 B	-0-	34	2				-0-
*01		83 N	83	-0-	-0 B	-0-	83	2				-0-
-----												
BELL -D-												
WELL #: 3 RRCID -> 031520 COMPL. DATE 10/04/1963 TOTAL DEPTH 1855 PERF. N/A												
08		372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355	2				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		330 N	330	-0-	-0 B	-0-	330	2				-0-
10		305 N	305	-0-	-0 B	-0-	305	2				-0-
11		373 N	373	-0-	-0 B	-0-	373	2				-0-
12		341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2				-0-
*01		356 N	356	-0-	-0 B	-0-	356	2				-0-
-----												
CHRISTNER												
WELL #: 1 RRCID -> 031521 COMPL. DATE 09/14/1963 TOTAL DEPTH 2001 PERF. N/A												
08		206 N	206	-0-	-0 B	-0-	206	2				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		203 N	203	-0-	-0 B	-0-	203	2				-0-
10		199 N	199	-0-	-0 B	-0-	199	2				-0-
11		196 N	196	-0-	-0 B	-0-	196	2				-0-
12		186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2				-0-
01		186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2				-0-
-----												
CHRISTNER												
WELL #: 2 RRCID -> 031522 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A												
08		186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164	2				-0-
10		155 N	155	-0-	-0 B	-0-	155	2				-0-
11		189 N	189	-0-	-0 B	-0-	189	2				-0-
12		192 N	192	-0-	-0 B	-0-	192	2				-0-
*01		206 N	206	-0-	-0 B	-0-	206	2				-0-
-----												
DARROW												
WELL #: 1 RRCID -> 031685 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A												
08		310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283	2				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285	2				-0-
10		257 N	257	-0-	-0 B	-0-	257	2				-0-
11		306 N	306	-0-	-0 B	-0-	306	2				-0-
12		310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289	2				-0-
*01		310 N	310	-0-	-0 B	-0-	310	2				-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LIPSCOMB		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HENDEYSON		WELL #:		2	RRCID -> 031686		COMPL. DATE 05/31/1963		TOTAL DEPTH	2083	PERF. 2010 - 2044	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	434 N	403	-0-	-31 B	-0-	403 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2		N	-0-			-0-
10	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2		N	-0-			-0-
11	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 2		N	-0-			-0-
12	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485 2		N	-0-			-0-
*01	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2		N	-0-			-0-
-----												
LEDBETTER		WELL #:		2	RRCID -> 031687		COMPL. DATE 06/21/1963		TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SCOTT -A-		WELL #:		1	RRCID -> 031688		COMPL. DATE 10/11/1963		TOTAL DEPTH	2044	PERF. N/A	
08	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	330 N	299	-0-	-31 B	-0-	299 2		N	-0-			-0-
10	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2		N	-0-			-0-
11	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2		N	-0-			-0-
12	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296 2		N	-0-			-0-
*01	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2		N	-0-			-0-
-----												
FLOREY		WELL #:		1	RRCID -> 031949		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	589 N	586	-0-	-3 B	-0-	586 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2		N	-0-			-0-
10	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2		N	-0-			-0-
11	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2		N	-0-			-0-
12	620 N	612	-0-	-8 B	-0-	612 2		N	-0-			-0-
*01	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2		N	-0-			-0-
-----												
KING		WELL #:		1	RRCID -> 031950		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2		N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		N	-0-			-0-
11	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89 2		N	-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2		N	-0-			-0-
*01	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2		N	-0-			-0-
-----												
GOOCH -A-		WELL #:		1	RRCID -> 033400		COMPL. DATE 02/20/1964		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2		N	-0-			-0-
10	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2		N	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2		N	-0-			-0-
12	403 N	383	-0-	-20 B	-0-	383 2		N	-0-			-0-
*01	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MARTIN -C-		WELL #:		1	RRCID ->	033401	COMPL. DATE	01/24/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
09	150 N	148	-0-	-2	B	-0-	148	2		N	-0-				-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2		N	-0-				-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2		N	-0-				-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2		N	-0-				-0-
*01	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2		N	-0-				-0-
-----															
HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	033860	COMPL. DATE	05/13/1964	TOTAL DEPTH	1902	PERF. N/A				
08	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
09	150 N	146	-0-	-4	B	-0-	146	2		N	-0-				-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2		N	-0-				-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2		N	-0-				-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2		N	-0-				-0-
*01	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2		N	-0-				-0-
-----															
DAVIS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	033886	COMPL. DATE	08/14/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	93 N	92	-0-	-1	B	-0-	92	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
09	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2		N	-0-				-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2		N	-0-				-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2		N	-0-				-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2		N	-0-				-0-
*01	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2		N	-0-				-0-
-----															
HUDGINS		WELL #:		3	RRCID ->	034747	COMPL. DATE	10/03/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	558 N	554	-0-	-4	B	-0-	554	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
09	552 N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	2		N	-0-				-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	2		N	-0-				-0-
11	563 N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	2		N	-0-				-0-
12	558 N	547	-0-	-11	B	-0-	547	2		N	-0-				-0-
*01	553 N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	2		N	-0-				-0-
-----															
BAXTER -A-		WELL #:		4	RRCID ->	035143	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2011	PERF. N/A				
08	279 N	238	-0-	-41	B	-0-	238	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
09	270 N	230	-0-	-40	B	-0-	230	2		N	-0-				-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2		N	-0-				-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2		N	-0-				-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2		N	-0-				-0-
*01	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2		N	-0-				-0-
-----															
SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	035620	COMPL. DATE	11/02/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
09	210 N	197	-0-	-13	B	-0-	197	2		N	-0-				-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2		N	-0-				-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2		N	-0-				-0-
12	217 N	198	-0-	-19	B	-0-	198	2		N	-0-				-0-
01	217 N	185	-0-	-32	B	-0-	185	2		N	-0-				-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LIPSCOMB		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BELL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	035790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2034	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168	2	N	-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2	N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2	N	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2	N	-0-			-0-
*01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2	N	-0-			-0-
-----												
HUDGINS -C-		WELL #:		4	RRCID ->	037363	COMPL. DATE	07/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287	2	N	-0-			-0-
10	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2	N	-0-			-0-
11	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2	N	-0-			-0-
12	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2	N	-0-			-0-
*01	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2	N	-0-			-0-
-----												
LAYCOCK -B-		WELL #:		4	RRCID ->	040294	COMPL. DATE	09/28/1966	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1972 - 2033	
08	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2	N	-0-			-0-
10	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2	N	-0-			-0-
11	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209	2	N	-0-			-0-
12	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2	N	-0-			-0-
*01	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2	N	-0-			-0-
-----												
LAYCOCK -B-		WELL #:		3	RRCID ->	040811	COMPL. DATE	07/28/1966	TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1900 - 1950	
08	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2	N	-0-			-0-
10	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2	N	-0-			-0-
11	330 N	287	-0-	-43 B	-0-	287	2	N	-0-			-0-
12	341 N	233	-0-	-108 B	-0-	233	2	N	-0-			-0-
01	279 N	226	-0-	-53 B	-0-	226	2	N	-0-			-0-
-----												
BELL -D-		WELL #:		4	RRCID ->	041325	COMPL. DATE	07/11/1966	TOTAL DEPTH	2126	PERF. 1896 - 1920	
08	186 N	132	-0-	-54 B	-0-	132	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2	N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2	N	-0-			-0-
11	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2	N	-0-			-0-
12	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2	N	-0-			-0-
*01	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2	N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS -H-		WELL #:		2	RRCID ->	052190	COMPL. DATE	11/04/1971	TOTAL DEPTH	2426	PERF. 2368 - 2426	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: HEMPHILL			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
PANOMA PLANT #1		WELL #:		1	RRCID ->	055848	COMPL. DATE	05/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		0 K	-0-	-0-	-0-	B			-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-				N				
09		0 K	-0-	-0-	-0-	B			-0-			-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	B			-0-			-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	B			-0-			-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	B			-0-			-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	B			-0-			-0-
-----												
ROBERTS, J.		WELL #:		4	RRCID ->	059598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2701	PERF. 2460 -	2580
08		458 N	458	-0-	-0-	B			-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-				N				
09		436 N	436	-0-	-0-	B			-0-			-0-
10		447 N	447	-0-	-0-	B			-0-			-0-
11		424 N	424	-0-	-0-	B			-0-			-0-
12		429 N	429	-0-	-0-	B			-0-			-0-
*01		438 N	438	-0-	-0-	B			-0-			-0-
-----												
MCCALL		WELL #:		1	RRCID ->	081324	COMPL. DATE	12/13/1978	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1799 -	1932
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-				N				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			-0-			-0-
-----												
NORTHFORK		WELL #:		2	RRCID ->	084007	COMPL. DATE	04/03/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2146 -	2230
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-				N				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			-0-			-0-
-----												
MCCALL		WELL #:		2	RRCID ->	086227	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	2036	PERF. 1797 -	1963
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-				N				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			-0-			-0-
-----												
MCCALL		WELL #:		3	RRCID ->	086228	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	2004	PERF. 1805 -	1958
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-				N				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			-0-			-0-
-----												

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
REID		WELL #: 1		RRCID -> 086230		COMPL. DATE 08/16/1979		TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1813 - 1972		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
PATTERSON		WELL #: 2		RRCID -> 086231		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 2389 PERF. 2236 - 2376		
08	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2	N	-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2	N	-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2	N	-0-
12	186 N	180	-0-	-6	B	-0-	180	2	N	-0-
01	186 N	181	-0-	-5	B	-0-	181	2	N	-0-
-----										
ALMA		WELL #: 1		RRCID -> 088112		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1824 - 2163		
08	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2	N	-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2	N	-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2	N	-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2	N	-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-			N	NO RPT
-----										
KINNARD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 088954		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2046 - 2168		
08	93 N	87	-0-	-6	B	-0-	87	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	90 N	78	-0-	-12	B	-0-	78	2	N	-0-
10	93 N	80	-0-	-13	B	-0-	80	2	N	-0-
11	90 N	76	-0-	-14	B	-0-	76	2	N	-0-
12	93 N	76	-0-	-17	B	-0-	76	2	N	-0-
01	93 N	61	-0-	-32	B	-0-	61	2	N	-0-
-----										
BIDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 089326		COMPL. DATE 04/30/1980		TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2023 - 2272		
08	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2	N	-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2	N	-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2	N	-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2	N	-0-
01	93 N	39	-0-	-54	B	-0-	39	2	N	-0-
-----										
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 089481		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 2186 PERF. 2041 - 2117		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
TEDDER		WELL #: 1		RRCID -> 089626		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH 2169		PERF. 1993 - 2100	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
TURMAN		WELL #: 2		RRCID -> 090309		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 2013 - 2194	
08	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139 2		N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133 2		N	-0-	-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136 2		N	-0-	-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132 2		N	-0-	-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134 2		N	-0-	-0-
01	124 N	45	-0-	-79	B	-0-	45 2		N	-0-	-0-
-----											
TEDDER		WELL #: 2		RRCID -> 090614		COMPL. DATE 07/30/1980		TOTAL DEPTH 2094		PERF. 1999 - 2060	
08	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108 2		N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104 2		N	-0-	-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107 2		N	-0-	-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108 2		N	-0-	-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112 2		N	-0-	-0-
*01	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95 2		N	-0-	-0-
-----											
LLISTER		WELL #: 2		RRCID -> 093129		COMPL. DATE 03/06/1981		TOTAL DEPTH 2010		PERF. 1852 - 1940	
08	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168 2		N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160 2		N	-0-	-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161 2		N	-0-	-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173 2		N	-0-	-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167 2		N	-0-	-0-
*01	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165 2		N	-0-	-0-
-----											
MCALISTER -X-		WELL #: 2		RRCID -> 093130		COMPL. DATE 04/22/1981		TOTAL DEPTH 2183		PERF. 1978 - 2130	
08	449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449 2		N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	424 2		N	-0-	-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	418 2		N	-0-	-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434 2		N	-0-	-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	442 2		N	-0-	-0-
*01	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436 2		N	-0-	-0-
-----											
MCDOWELL		WELL #: 14		RRCID -> 093131		COMPL. DATE 04/08/1981		TOTAL DEPTH 2293		PERF. 1978 - 2115	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

-----															
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LIPSCOMB					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MAGNOLIA -A-		WELL #:		4	RRCID ->	093132	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	2125	PERF.	1951 - 2069			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
-----															
WISCHKAEMPER -I-		WELL #:		1	RRCID ->	093133	COMPL. DATE	01/20/1981	TOTAL DEPTH	2115	PERF.	1907 - 2027			
08	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	150 N	126	-0-	-24	B	-0-	126	2		N	-0-				-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2		N	-0-				-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2		N	-0-				-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2		N	-0-				-0-
01	124 N	111	-0-	-13	B	-0-	111	2		N	-0-				-0-
-----															
AYCOCK		WELL #:		2	RRCID ->	093217	COMPL. DATE	05/05/1981	TOTAL DEPTH	2210	PERF.	2032 - 2116			
08	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	462 N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	2		N	-0-				-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2		N	-0-				-0-
11	450 N	434	-0-	-16	B	-0-	434	2		N	-0-				-0-
12	465 N	429	-0-	-36	B	-0-	429	2		N	-0-				-0-
01	434 N	416	-0-	-18	B	-0-	416	2		N	-0-				-0-
-----															
MCDOWELL		WELL #:		13	RRCID ->	093218	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	1972 - 2044			
08	93 N	85	-0-	-8	B	-0-	85	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	120 N	84	-0-	-36	B	-0-	84	2		N	-0-				-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2		N	-0-				-0-
11	90 N	89	-0-	-1	B	-0-	89	2		N	-0-				-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2		N	-0-				-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2		N	-0-				-0-
-----															
BROWN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	093505	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	2420	PERF.	2153 - 2354			
08	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	150 N	128	-0-	-22	B	-0-	128	2		N	-0-				-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2		N	-0-				-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2		N	-0-				-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2		N	-0-				-0-
*01	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2		N	-0-				-0-
-----															
BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	093506	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	2223	PERF.	2041 - 2170			
08	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2		N	-0-				-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2		N	-0-				-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2		N	-0-				-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2		N	-0-				-0-
*01	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
NELSON													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL													
//CONT.// 760218													
WELL #: 2 RRCID -> 094092 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2334 - 2512													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2		N	-0-		-0-
10		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-		-0-
11		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2		N	-0-		-0-
12		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2		N	-0-		-0-
*01		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2		N	-0-		-0-
WISCHKAEMPER -H-													
WELL #: 1 RRCID -> 096134 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1926 - 2042													
08		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2		N	-0-		-0-
10		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-		-0-
11		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2		N	-0-		-0-
12		155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2		N	-0-		-0-
*01		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2		N	-0-		-0-
SAYE													
WELL #: 1 RRCID -> 097419 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 1761 PERF. 1620 - 1726													
08		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2		N	-0-		-0-
10		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2		N	-0-		-0-
11		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2		N	-0-		-0-
12		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2		N	-0-		-0-
*01		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2		N	-0-		-0-
LULA													
WELL #: 1 A RRCID -> 097420 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1876 - 1922													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
SANDRA													
WELL #: 1 RRCID -> 098550 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2074 PERF. 1907 - 2054													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
BEAU													
WELL #: 1 RRCID -> 098551 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2119 - 2370													
08		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	31	1	155	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	30	1	147	2	N	-0-	-0-
10		186 N	176	-0-	-10 B	-0-	31	1	145	2	N	-0-	-0-
11		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	30	1	156	2	N	-0-	-0-
12		186 N	97	-0-	-89 B	-0-	31	1	66	2	N	-0-	-0-
01		186 N	31	-0-	-155 B	-0-	31	1			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
BUBBA		WELL #: 1		RRCID -> 098737		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1682 - 1833						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
APRIL		WELL #: 1		RRCID -> 098738		COMPL. DATE 01/25/1982		TOTAL DEPTH 2455		PERF. 2202 - 2420						
08	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	150 N	132	-0-	-18	B	-0-	132	2		N	-0-					-0-
10	155 N	138	-0-	-17	B	-0-	138	2		N	-0-					-0-
11	150 N	133	-0-	-17	B	-0-	133	2		N	-0-					-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2		N	-0-					-0-
*01	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2		N	-0-					-0-
-----																
PAM		WELL #: 1		RRCID -> 098941		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 2370		PERF. 2161 - 2343						
08	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2		N	-0-					-0-
10	155 N	148	-0-	-7	B	-0-	148	2		N	-0-					-0-
11	150 N	118	-0-	-32	B	-0-	118	2		N	-0-					-0-
12	155 N	131	-0-	-24	B	-0-	131	2		N	-0-					-0-
01	155 N	58	-0-	-97	B	-0-	58	2		N	-0-					-0-
-----																
VIRGINIA		WELL #: 1		RRCID -> 098943		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 2358		PERF. 2167 - 2339						
08	1296 N	222	-0-	-1074	B	-0-	222	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2		N	-0-					-0-
10	217 N	196	-0-	-21	B	-0-	196	2		N	-0-					-0-
11	210 N	168	-0-	-42	B	-0-	168	2		N	-0-					-0-
12	217 N	188	-0-	-29	B	-0-	188	2		N	-0-					-0-
01	186 N	110	-0-	-76	B	-0-	110	2		N	-0-					-0-
-----																
OLETA		WELL #: 1		RRCID -> 099266		COMPL. DATE 01/14/1982		TOTAL DEPTH 2010		PERF. 1868 - 1984						
08	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2		N	-0-					-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2		N	-0-					-0-
11	180 N	173	-0-	-7	B	-0-	173	2		N	-0-					-0-
12	155 N	131	-0-	-24	B	-0-	131	2		N	-0-					-0-
01	248 N	87	-0-	-161	B	-0-	87	2		N	-0-					-0-
-----																
CITY OF MCLEAN		WELL #: 2		RRCID -> 100052		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 2440		PERF. 2268 - 2412						
08	777 N	201	-0-	-576	B	-0-	201	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2		N	-0-					-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2		N	-0-					-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2		N	-0-					-0-
12	217 N	201	-0-	-16	B	-0-	201	2		N	-0-					-0-
*01	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
KIM		WELL #:		1	RRCID ->	100131	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1836 - 2010
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-		-0-
10		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2	N	-0-		-0-
11		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-		-0-
12		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2	N	-0-		-0-
*01		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-		-0-
-----											
SIDNEY		WELL #:		1	RRCID ->	100132	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	2110	PERF. 1852 - 2066
08		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2	N	-0-		-0-
10		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2	N	-0-		-0-
11		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2	N	-0-		-0-
12		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2	N	-0-		-0-
01		341 N	281	-0-	-60 B	-0-	281 2	N	-0-		-0-
-----											
BUBBA		WELL #:		2	RRCID ->	100822	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1663 - 1866
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
RACHEL		WELL #:		1	RRCID ->	100824	COMPL. DATE	06/02/1982	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 2095 - 2282
08		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-		-0-
10		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2	N	-0-		-0-
11		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-		-0-
12		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2	N	-0-		-0-
*01		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-		-0-
-----											
VONDA		WELL #:		1	RRCID ->	102085	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	2082	PERF. 1871 - 2038
08		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		570 N	554	-0-	-16 B	-0-	554 2	N	-0-		-0-
10		589 N	585	-0-	-4 B	-0-	585 2	N	-0-		-0-
11		570 N	450	-0-	-120 B	-0-	450 2	N	-0-		-0-
12		558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-		N	-0-		-0-
01		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
MERTAL		WELL #:		1	RRCID ->	102087	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	2140	PERF. 1897 - 2120
08		248 N	34	-0-	-214 B	-0-	34 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		240 N	10	-0-	-230 B	-0-	10 2	N	-0-		-0-
10		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-		-0-
11		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2	N	-0-		-0-
12		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-		-0-
01		217 N	143	-0-	-74 B	-0-	143 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BAILEY, LORENA		WELL #:	1	RRCID ->	102169	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	2340	PERF. 2225 - 2286
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	360 N	345	-0-	-15 B	-0-	345 2	N	-0-		-0-
10	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353 2	N	-0-		-0-
11	360 N	334	-0-	-26 B	-0-	334 2	N	-0-		-0-
12	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348 2	N	-0-		-0-
01	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 2	N	-0-		-0-
-----										
JACKIE		WELL #:	1	RRCID ->	103599	COMPL. DATE	06/14/1982	TOTAL DEPTH	2065	PERF. 1830 - 2022
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
TEXOLA		WELL #:	1	RRCID ->	104240	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	2012	PERF. 1887 - 1960
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
FOWLER		WELL #:	1	RRCID ->	104334	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	2103	PERF. 1954 - 2030
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
FOWLER		WELL #:	2	RRCID ->	104897	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	2267	PERF. 2086 - 2247
08	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-		-0-
10	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2	N	-0-		-0-
11	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2	N	-0-		-0-
12	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2	N	-0-		-0-
01	248 N	125	-0-	-123 B	-0-	125 2	N	-0-		-0-
-----										
CITY OF MCLEAN		WELL #:	3	RRCID ->	104899	COMPL. DATE	04/16/1983	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2423 - 2514
08	578 N	150	-0-	-428 B	-0-	150 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-		-0-
10	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-		-0-
11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-		-0-
12	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-		-0-
*01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HARBER												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 104903 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2352 - 2507												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	578 N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	572 N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	2		N	-0-	-0-
10	589 N	588	-0-	-1	B	-0-	588	2		N	-0-	-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	2		N	-0-	-0-
12	589 N	582	-0-	-7	B	-0-	582	2		N	-0-	-0-
01	589 N	582	-0-	-7	B	-0-	582	2		N	-0-	-0-
-----												
DRUCY												
WELL #: 1 RRCID -> 104914 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2088 - 2388												
08	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2		N	-0-	-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	2		N	-0-	-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2		N	-0-	-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2		N	-0-	-0-
01	279 N	106	-0-	-173	B	-0-	106	2		N	-0-	-0-
-----												
WEBB -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 105095 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2608 - 2078												
08	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		N	-0-	-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2		N	-0-	-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		N	-0-	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		N	-0-	-0-
01	31 N	28	-0-	-3	B	-0-	28	2		N	-0-	-0-
-----												
BAILEY, FREEDA -ET- -AL-												
WELL #: 1 RRCID -> 105509 COMPL. DATE 07/04/1982 TOTAL DEPTH 2294 PERF. 2094 - 2240												
08	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2		N	-0-	-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2		N	-0-	-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2		N	-0-	-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2		N	-0-	-0-
*01	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2		N	-0-	-0-
-----												
STAHL												
WELL #: 1 RRCID -> 108749 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1812 - 2019												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
GATLIN												
WELL #: 1 RRCID -> 113220 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1960 - 2538												
08	916 N	916	-0-	-0-	B	-0-	916	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	891 N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	2		N	-0-	-0-
10	930 N	916	-0-	-14	B	-0-	916	2		N	-0-	-0-
11	902 N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	2		N	-0-	-0-
12	930 N	860	-0-	-70	B	-0-	860	2		N	-0-	-0-
01	930 N	928	-0-	-2	B	-0-	928	2		N	-0-	-0-

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MERTEL		WELL #:		2	RRCID ->	114564	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	1978	PERF.	1818 - 1944		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	93 N	12	-0-	-81 B	-0-	12	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	4	-0-	-86 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-			-0-
11	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-			-0-
-----														
HUGHES		WELL #:		2	RRCID ->	115309	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	1808 - 1894		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JEFF		WELL #:		1	RRCID ->	117795	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	1994 - 2086		
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-			-0-
12	186 N	53	-0-	-133 B	-0-	53	2			N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCDOWELL		WELL #:		16	RRCID ->	126313	COMPL. DATE	11/19/1987	TOTAL DEPTH	2168	PERF.	2108 - 2112		
08	403 N	393	-0-	-10 B	-0-	393	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	357	-0-	-33 B	-0-	357	2			N	-0-			-0-
10	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-			-0-
11	390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362	2			N	-0-			-0-
12	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355	2			N	-0-			-0-
*01	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-			-0-
-----														
KNOLL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	126347	COMPL. DATE	10/22/1987	TOTAL DEPTH	1967	PERF.	1902 - 1908		
08	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	212	-0-	-28 B	-0-	212	2			N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
11	240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227	2			N	-0-			-0-
12	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-			-0-
*01	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-			-0-
-----														
BARNES -A-		WELL #:		2	RRCID ->	163988	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	2525	PERF.	2385 - 2510		
08	899 N	876	-0-	-23 B	-0-	876	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	870 N	858	-0-	-12 B	-0-	858	2			N	-0-			-0-
10	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822	2			N	-0-			-0-
11	840 N	782	-0-	-58 B	-0-	782	2			N	-0-			-0-
12	899 N	778	-0-	-121 B	-0-	778	2			N	-0-			-0-
01	837 N	796	-0-	-41 B	-0-	796	2			N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BOYD		WELL #:		2H	RRCID ->	164023	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	2646	PERF. 2378 - 2646	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 2		N	-0-			-0-
10	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 2		N	-0-			-0-
11	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 2		N	-0-			-0-
12	992 N	866	-0-	-126 B	-0-	866 2		N	-0-			-0-
*01	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 2		N	-0-			-0-
-----												
JOHNSTON		WELL #:		2	RRCID ->	164031	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	2569	PERF. 2390 - 2467	
08	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2		N	-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2		N	-0-			-0-
11	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107 2		N	-0-			-0-
12	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 2		N	-0-			-0-
01	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2		N	-0-			-0-
-----												
BARNES -B-		WELL #:		2	RRCID ->	164032	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	2481	PERF. 2386 - 2481	
08	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-			-0-
10	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2		N	-0-			-0-
11	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265 2		N	-0-			-0-
12	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 2		N	-0-			-0-
01	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 2		N	-0-			-0-
-----												
REEVES		WELL #:		2	RRCID ->	164041	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2455 - 2514	
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2		N	-0-			-0-
10	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2		N	-0-			-0-
11	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2		N	-0-			-0-
12	372 N	313	-0-	-59 B	-0-	313 2		N	-0-			-0-
01	372 N	307	-0-	-65 B	-0-	307 2		N	-0-			-0-
-----												
WOODS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	164124	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	2314	PERF. 2203 - 2270	
08	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2		N	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2		N	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2		N	-0-			-0-
12	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2		N	-0-			-0-
*01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-			-0-
-----												
SHAW -A-		WELL #:		2	RRCID ->	164194	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2560 - 2720	
08	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-			18
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 2		N	-0-			18
10	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2		N	-0-			18
11	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 2		N	-0-			18
12	620 N	544	-0-	-76 B	-0-	544 2		N	-0-			18
01	589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578 2		N	-0-			18

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
MOORE															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL															
//CONT.// 760218															
WELL #: 2 RRCID -> 164200 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 2342 - 2404															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-											
09	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-				-0-
10	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-				-0-
11	300 N	295	-0-	-5 B	-0-	295	2			N	-0-				-0-
12	341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308	2			N	-0-				-0-
01	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2			N	-0-				-0-
ABBOTT															
WELL #: 2 RRCID -> 164203 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2364 - 2472															
08	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-											
09	480 N	471	-0-	-9 B	-0-	471	2			N	-0-				-0-
10	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-				-0-
11	540 N	439	-0-	-101 B	-0-	439	2			N	-0-				-0-
12	496 N	428	-0-	-68 B	-0-	428	2			N	-0-				-0-
01	527 N	426	-0-	-101 B	-0-	426	2			N	-0-				-0-
BEASLEY -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 164367 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2390 - 2433															
08	1302 N	1300	-0-	-2 B	-0-	1300	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-											
09	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	2			N	-0-				-0-
10	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	2			N	-0-				-0-
11	1260 N	1221	-0-	-39 B	-0-	1221	2			N	-0-				-0-
12	1333 N	1222	-0-	-111 B	-0-	1222	2			N	-0-				-0-
*01	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	2			N	-0-				-0-
HOWARD															
WELL #: 2 RRCID -> 164412 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2310 - 2343															
08	496 N	425	-0-	-71 B	-0-	425	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-											
09	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-				-0-
10	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-				-0-
11	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-				-0-
12	465 N	390	-0-	-75 B	-0-	390	2			N	-0-				-0-
*01	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-				-0-
ANDREWS															
WELL #: 2 RRCID -> 165622 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2570 - 2735															
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
RICE -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 165627 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2307 - 2351															
08	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-											
09	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-				-0-
10	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-				-0-
11	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-				-0-
12	713 N	557	-0-	-156 B	-0-	557	2			N	-0-				-0-
*01	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BEASLEY -A-		WELL #:		3	RRCID ->	166031	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	2415	PERF.	2323 - 2363
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2		N	-0-			-0-
10	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2		N	-0-			-0-
11	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2		N	-0-			-0-
12	434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396 2		N	-0-			-0-
*01	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2		N	-0-			-0-
-----												
BEASLEY -B-		WELL #:		2	RRCID ->	166070	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	2457	PERF.	2347 - 2385
08	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 2		N	-0-			-0-
10	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 2		N	-0-			-0-
11	690 N	637	-0-	-53 B	-0-	637 2		N	-0-			-0-
12	744 N	607	-0-	-137 B	-0-	607 2		N	-0-			-0-
*01	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2		N	-0-			-0-
-----												
CASTLEBERRY		WELL #:		2	RRCID ->	166072	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	2325	PERF.	2237 - 2268
08	434 N	401	-0-	-33 B	-0-	401 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2		N	-0-			-0-
10	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2		N	-0-			-0-
11	390 N	365	-0-	-25 B	-0-	365 2		N	-0-			-0-
12	403 N	380	-0-	-23 B	-0-	380 2		N	-0-			-0-
*01	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2		N	-0-			-0-
-----												
MASSEY		WELL #:		2	RRCID ->	166073	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2457 - 2501
08	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	184 1	194 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	177 1	210 2	N	-0-			-0-
10	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	30 1	322 2	N	-0-			-0-
11	360 N	339	-0-	-21 B	-0-	6 1	333 2	N	-0-			-0-
12	403 N	346	-0-	-57 B	-0-	9 1	337 2	N	-0-			-0-
*01	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	9 1	372 2	N	-0-			-0-
-----												
FOWLER		WELL #:		2	RRCID ->	166105	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2414 - 2446
08	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2		N	-0-			-0-
10	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2		N	-0-			-0-
11	270 N	251	-0-	-19 B	-0-	251 2		N	-0-			-0-
12	310 N	255	-0-	-55 B	-0-	255 2		N	-0-			-0-
*01	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2		N	-0-			-0-
-----												
LEWIS		WELL #:		3	RRCID ->	166395	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2376 - 2434
08	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2		N	-0-			-0-
10	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2		N	-0-			-0-
11	240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237 2		N	-0-			-0-
12	279 N	221	-0-	-58 B	-0-	221 2		N	-0-			-0-
*01	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
WILSON														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL														
//CONT.// 760218														
WELL #: 2 RRCID -> 166398 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2174 - 2206														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-			-0-
10	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-			-0-
12	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			N	-0-			-0-
*01	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-			-0-
-----														
GROSS														
WELL #: 2 RRCID -> 166827 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2402 - 2436														
08	682 N	617	-0-	-65 B	-0-	82	1	535	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	124	1	524	2	N	-0-			-0-
10	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-			-0-
11	600 N	571	-0-	-29 B	-0-	571	2			N	-0-			-0-
12	682 N	572	-0-	-110 B	-0-	572	2			N	-0-			-0-
*01	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-			-0-
-----														
HERRINGTON														
WELL #: 2 RRCID -> 166984 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2650 - 2706														
08	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-			-0-
10	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-			-0-
11	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296	2			N	-0-			-0-
12	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-			-0-
*01	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-			-0-
-----														
MAGEE														
WELL #: 2 RRCID -> 167173 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2342 - 2381														
08	434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	420 N	419	-0-	-1 B	-0-	419	2			N	-0-			-0-
10	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-			-0-
11	390 N	377	-0-	-13 B	-0-	377	2			N	-0-			-0-
12	434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396	2			N	-0-			-0-
*01	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-			-0-
-----														
WILLIS														
WELL #: 2 RRCID -> 167355 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2230 - 2265														
08	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-			-0-
10	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-			-0-
11	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-			-0-
12	558 N	520	-0-	-38 B	-0-	520	2			N	-0-			-0-
*01	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-			-0-
-----														
HORNSBY														
WELL #: 2 RRCID -> 167396 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2400 - 2476														
08	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-			-0-
11	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81	2			N	-0-			-0-
12	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2			N	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HANNER -X-		WELL #: 2		RRCID -> 167414		COMPL. DATE 09/01/1997		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 2354 - 2460	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2	N	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-			-0-
11	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-			-0-
12	403 N	340	-0-	-63 B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
*01	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2	N	-0-			-0-
-----											
LEWIS		WELL #: 8		RRCID -> 167420		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 2690		PERF. 2576 - 2637	
08	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2	N	-0-			-0-
10	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2	N	-0-			-0-
11	450 N	425	-0-	-25 B	-0-	425 2	N	-0-			-0-
12	496 N	413	-0-	-83 B	-0-	413 2	N	-0-			-0-
*01	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2	N	-0-			-0-
-----											
KROUCH		WELL #: 2		RRCID -> 167426		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 2569		PERF. 2468 - 2513	
08	496 N	493	-0-	-3 B	-0-	493 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2	N	-0-			-0-
10	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2	N	-0-			-0-
11	480 N	430	-0-	-50 B	-0-	430 2	N	-0-			-0-
12	496 N	444	-0-	-52 B	-0-	444 2	N	-0-			-0-
*01	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2	N	-0-			-0-
-----											
HESS		WELL #: 2		RRCID -> 167429		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2617 - 2679	
08	496 N	453	-0-	-43 B	-0-	453 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2	N	-0-			-0-
10	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2	N	-0-			-0-
11	450 N	424	-0-	-26 B	-0-	424 2	N	-0-			-0-
12	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 2	N	-0-			-0-
*01	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2	N	-0-			-0-
-----											
HUNT		WELL #: 2		RRCID -> 167456		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 2211 - 2254	
08	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2	N	-0-			-0-
10	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2	N	-0-			-0-
11	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2	N	-0-			-0-
12	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318 2	N	-0-			-0-
*01	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-			-0-
-----											
RICE		WELL #: 2		RRCID -> 167467		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2269 - 2304	
08	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 2	N	-0-			-0-
10	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2	N	-0-			-0-
11	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2	N	-0-			-0-
12	620 N	576	-0-	-44 B	-0-	576 2	N	-0-			-0-
*01	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MARTINEZ		WELL #:		2	RRCID ->	167588	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	2506	PERF. 2370 - 2415
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73 2	N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-			-0-
*01	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2	N	-0-			-0-
-----											
GLASS		WELL #:		2	RRCID ->	167839	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	2445	PERF. 2375 - 2410
08	496 N	478	-0-	-18 B	-0-	478 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2	N	-0-			-0-
10	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2	N	-0-			-0-
11	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2	N	-0-			-0-
12	496 N	446	-0-	-50 B	-0-	446 2	N	-0-			-0-
01	496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492 2	N	-0-			-0-
-----											
FOWLER -C-		WELL #:		2	RRCID ->	167849	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	2405	PERF. 2334 - 2355
08	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-			-0-
10	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2	N	-0-			-0-
11	390 N	310	-0-	-80 B	-0-	310 2	N	-0-			-0-
12	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2	N	-0-			-0-
*01	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2	N	-0-			-0-
-----											
HIBLER		WELL #:		2	RRCID ->	167908	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2525 - 2584
08	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	138 1	N	-0-	402 2		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	510 N	484	-0-	-26 B	-0-	205 1	N	-0-	279 2		-0-
10	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 2	N	-0-			-0-
11	510 N	481	-0-	-29 B	-0-	481 2	N	-0-			-0-
12	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480 2	N	-0-			-0-
*01	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2	N	-0-			-0-
-----											
HIBLER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	168215	COMPL. DATE	02/08/1998	TOTAL DEPTH	2648	PERF. 2578 - 2608
08	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2	N	-0-			-0-
10	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2	N	-0-			-0-
11	570 N	564	-0-	-6 B	-0-	564 2	N	-0-			-0-
12	620 N	551	-0-	-69 B	-0-	551 2	N	-0-			-0-
01	589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578 2	N	-0-			-0-
-----											
MAJOR -A-		WELL #:		2	RRCID ->	168229	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	2383	PERF. 2276 - 2312
08	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2	N	-0-			-0-
10	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
11	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-			-0-
12	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226 2	N	-0-			-0-
*01	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WILLIS -A-				WELL #:	2	RRCID ->	168281	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	2630	PERF.	2524 - 2560
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
08	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-		N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 2	N	-0-			-0-		
10	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 2	N	-0-			-0-		
11	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 2	N	-0-			-0-		
12	868 N	795	-0-	-73 B	-0-	795 2	N	-0-			-0-		
*01	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 2	N	-0-			-0-		
-----													
HUDGINS				WELL #:	2	RRCID ->	168377	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	2225 - 2246
08	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450 2	N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2	N	-0-			-0-		
10	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2	N	-0-			-0-		
11	450 N	429	-0-	-21 B	-0-	429 2	N	-0-			-0-		
12	465 N	421	-0-	-44 B	-0-	421 2	N	-0-			-0-		
*01	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2	N	-0-			-0-		
-----													
DWYER				WELL #:	2	RRCID ->	168380	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	2480	PERF.	2239 - 2275
08	310 N	254	-0-	-56 B	-0-	254 2	N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-			-0-		
10	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2	N	-0-			-0-		
11	240 N	215	-0-	-25 B	-0-	215 2	N	-0-			-0-		
12	310 N	233	-0-	-77 B	-0-	233 2	N	-0-			-0-		
01	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 2	N	-0-			-0-		
-----													
JOLLY				WELL #:	2	RRCID ->	168595	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2580 - 2602
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
-----													
HIBLER "B"				WELL #:	2	RRCID ->	168596	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	2573	PERF.	2504 - 2533
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
-----													
MARTINEZ				WELL #:	1	RRCID ->	168601	COMPL. DATE	11/02/1997	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2540 - 2576
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
LEWIS		WELL #:		7	RRCID ->	169340	COMPL. DATE	11/09/1997	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2585 - 2645		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			158
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			158
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			158
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			158
12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			158
01	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			158
-----														
BARKER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	169641	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	2610 - 2657		
08	395 N	395	-0-	-0 B	-0-	395	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	385 N	385	-0-	-0 B	-0-	385	2			N	-0-			-0-
10	394 N	394	-0-	-0 B	-0-	394	2			N	-0-			-0-
11	390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362	2			N	-0-			-0-
12	403 N	393	-0-	-10 B	-0-	393	2			N	-0-			-0-
*01	447 N	447	-0-	-0 B	-0-	447	2			N	-0-			-0-
-----														
CUBINE		WELL #:		2	RRCID ->	169655	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	2474 - 2517		
08	421 N	421	-0-	-0 B	-0-	421	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	416 N	416	-0-	-0 B	-0-	416	2			N	-0-			-0-
10	412 N	412	-0-	-0 B	-0-	412	2			N	-0-			-0-
11	420 N	382	-0-	-38 B	-0-	382	2			N	-0-			-0-
12	434 N	388	-0-	-46 B	-0-	388	2			N	-0-			-0-
*01	429 N	429	-0-	-0 B	-0-	429	2			N	-0-			-0-
-----														
PATTERSON		WELL #:		2	RRCID ->	170021	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	2525	PERF.	2420 - 2458		
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	301 N	301	-0-	-0 B	-0-	301	2			N	-0-			-0-
10	295 N	295	-0-	-0 B	-0-	295	2			N	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0 B	-0-	276	2			N	-0-			-0-
12	310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277	2			N	-0-			-0-
*01	392 N	392	-0-	-0 B	-0-	392	2			N	-0-			-0-
-----														
TIBBETS		WELL #:		2	RRCID ->	171227	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2380 - 2412		
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	245 N	245	-0-	-0 B	-0-	245	2			N	-0-			-0-
10	244 N	244	-0-	-0 B	-0-	244	2			N	-0-			-0-
11	227 N	227	-0-	-0 B	-0-	227	2			N	-0-			-0-
12	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2			N	-0-			-0-
01	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	171234	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	2704	PERF.	2585 - 2608		
08	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	247 N	247	-0-	-0 B	-0-	247	2			N	-0-			-0-
10	249 N	249	-0-	-0 B	-0-	249	2			N	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0 B	-0-	240	2			N	-0-			-0-
12	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
*01	283 N	283	-0-	-0 B	-0-	283	2			N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SULLIVAN		WELL #:		2	RRCID ->	171255	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2324 - 2929
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 2		N	-0-		-0-
10	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2		N	-0-		-0-
11	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-		-0-
12	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103 2		N	-0-		-0-
*01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2		N	-0-		-0-
-----											
MOREMAN		WELL #:		2	RRCID ->	171340	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	2515	PERF. 2336 - 2388
08	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2		N	-0-		-0-
10	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2		N	-0-		-0-
11	480 N	457	-0-	-23 B	-0-	457 2		N	-0-		-0-
12	496 N	445	-0-	-51 B	-0-	445 2		N	-0-		-0-
*01	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2		N	-0-		-0-
-----											
HUDGINS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	171342	COMPL. DATE	11/05/1998	TOTAL DEPTH	2347	PERF. 2092 - 2152
08	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2		N	-0-		-0-
10	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2		N	-0-		-0-
11	480 N	439	-0-	-41 B	-0-	439 2		N	-0-		-0-
12	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 2		N	-0-		-0-
*01	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2		N	-0-		-0-
-----											
WATTENBARGER -A-		WELL #:		3	RRCID ->	171528	COMPL. DATE	04/11/1957	TOTAL DEPTH	1958	PERF. N/A
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2		N	-0-		-0-
10	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2		N	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2		N	-0-		-0-
12	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2		N	-0-		-0-
*01	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2		N	-0-		-0-
-----											
STUBBS		WELL #:		2	RRCID ->	171565	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	2505	PERF. 2338 - 2400
08	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2		N	-0-		-0-
10	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2		N	-0-		-0-
11	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2		N	-0-		-0-
12	403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385 2		N	-0-		-0-
*01	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2		N	-0-		-0-
-----											
COUSINS		WELL #:		2	RRCID ->	171609	COMPL. DATE	10/09/1998	TOTAL DEPTH	2448	PERF. 2291 - 2500
08	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 2		N	-0-		-0-
10	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 2		N	-0-		-0-
11	720 N	647	-0-	-73 B	-0-	647 2		N	-0-		-0-
12	744 N	662	-0-	-82 B	-0-	662 2		N	-0-		-0-
01	713 N	702	-0-	-11 B	-0-	702 2		N	-0-		-0-

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
COFFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	171613	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	2268 - 2315		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-			-0-
11	90 N	63	-0-	-27 B	-0-	63	2			N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-			-0-
*01	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-			-0-
-----														
WILSON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	171751	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	2555	PERF.	2384 - 2440		
08	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-			-0-
10	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-			-0-
11	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-			-0-
12	496 N	446	-0-	-50 B	-0-	446	2			N	-0-			-0-
*01	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-			-0-
-----														
DARSEY -A-		WELL #:		2	RRCID ->	171823	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	2432	PERF.	2246 - 2306		
08	434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418	2			N	-0-			-0-
10	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-			-0-
11	420 N	392	-0-	-28 B	-0-	392	2			N	-0-			-0-
12	434 N	299	-0-	-135 B	-0-	299	2			N	-0-			-0-
01	403 N	360	-0-	-43 B	-0-	360	2			N	-0-			-0-
-----														
DARSEY		WELL #:		3	RRCID ->	171839	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2301 - 2358		
08	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-			-0-
10	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-			-0-
11	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-			-0-
12	527 N	485	-0-	-42 B	-0-	485	2			N	-0-			-0-
*01	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-			-0-
-----														
CALLHAM		WELL #:		2	RRCID ->	171857	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	2522	PERF.	2322 - 2385		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BRAZOS RIVER GAS		WELL #:		2	RRCID ->	171859	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	2357	PERF.	2180 - 2260		
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-			-0-
10	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-			-0-
11	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2			N	-0-			-0-
12	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-			-0-
*01	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
YOES				WELL #:	2	RRCID ->	171872	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2334 - 2393	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-		-0-
10	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-		-0-
11	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-		-0-
12	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-		-0-
*01	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-		-0-
-----													
MCDOWELL				WELL #:	22	RRCID ->	171889	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	2230	PERF. 1948 - 2075	
08	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-		-0-
10	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-		-0-
11	360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346	2			N	-0-		-0-
12	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-		-0-
*01	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-		-0-
-----													
GLASS -A-				WELL #:	2	RRCID ->	172187	COMPL. DATE	01/13/1998	TOTAL DEPTH	2705	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
-----													
MCDOWELL "A"				WELL #:	18	RRCID ->	172280	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	2230	PERF. 1986 - 2105	
08	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147	2			N	-0-		-0-
10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-		-0-
11	120 N	92	-0-	-28 B	-0-	92	2			N	-0-		-0-
12	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-		-0-
*01	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-		-0-
-----													
BROWN -A-				WELL #:	2	RRCID ->	172394	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2639 - 2858	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
-----													
PATTERSON				WELL #:	1	RRCID ->	172904	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2484 - 2622	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MCDOWELL		WELL #:		24	RRCID ->	173502	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2250 - 2292	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MCDOWELL		WELL #:		20	RRCID ->	173508	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	2199 - 2262	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HOMMEL		WELL #:		2	RRCID ->	173525	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	2739 - 2771	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SIMMONS		WELL #:		2	RRCID ->	173527	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2806 - 3050	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS -H-		WELL #:		3	RRCID ->	173528	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	2340	PERF.	2258 - 2394	
08	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2	N	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-			-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2	N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2	N	-0-			-0-
*01	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2	N	-0-			-0-
-----													
KENNEDY		WELL #:		2	RRCID ->	174177	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2312 - 2363	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
WISCHKAEMPER -B-		WELL #:		2	RRCID -> 175588	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1918 - 1998	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2	N	-0-		-0-
10	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-		-0-
11	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-		-0-
12	248 N	208	-0-	-40 B	-0-	208 2	N	-0-		-0-
01	248 N	206	-0-	-42 B	-0-	206 2	N	-0-		-0-
-----										
LAYCOCK -A-		WELL #:		10	RRCID -> 178294	COMPL. DATE 02/14/2000	TOTAL DEPTH	2220	PERF. 2034 - 2040	
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-		-0-
12	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-		-0-
*01	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2	N	-0-		-0-
-----										
LAYCOCK -A-		WELL #:		11	RRCID -> 178295	COMPL. DATE 02/07/2000	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 2018 - 2023	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*01	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2	N	-0-		-0-
-----										
MCDOWELL		WELL #:		25	RRCID -> 179443	COMPL. DATE 11/30/1999	TOTAL DEPTH	2120	PERF. 1894 - 2074	
08	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57 2	N	-0-		-0-
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2	N	-0-		-0-
11	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51 2	N	-0-		-0-
12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-		-0-
*01	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-		-0-
-----										
NEELY		WELL #:		4	RRCID -> 179444	COMPL. DATE 11/10/1999	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1790 - 1797	
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BARNES-B-		WELL #:		3	RRCID -> 180462	COMPL. DATE 08/19/2000	TOTAL DEPTH	2608	PERF. 2412 - 2529	
08	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-		-0-
10	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2	N	-0-		-0-
11	330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314 2	N	-0-		-0-
12	372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334 2	N	-0-		-0-
*01	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WOODS -A-				WELL #:	3	RRCID ->	180641	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
10	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
11	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2		N	-0-			-0-
12	1178 N	966	-0-	-212 B	-0-	966	2		N	-0-			-0-
*01	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
-----													
REEVES				WELL #:	3	RRCID ->	180642	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	2668	PERF.	2476 - 2574
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2		N	-0-			-0-
10	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2		N	-0-			-0-
11	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2		N	-0-			-0-
12	558 N	495	-0-	-63 B	-0-	495	2		N	-0-			-0-
01	558 N	512	-0-	-46 B	-0-	512	2		N	-0-			-0-
-----													
BEASLEY -A-				WELL #:	3024	RRCID ->	180644	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	2371 - 2376
08	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	197	1	500	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	201	1	574	2	N	-0-		-0-
10	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2		N	-0-			-0-
11	660 N	553	-0-	-107 B	-0-	553	2		N	-0-			-0-
12	806 N	540	-0-	-266 B	-0-	25	1	515	2	N	-0-		-0-
*01	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	28	1	733	2	N	-0-		-0-
-----													
BARNES -A-				WELL #:	3	RRCID ->	180645	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	2599	PERF.	2441 - 2508
08	1333 N	1198	-0-	-135 B	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1230 N	1218	-0-	-12 B	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
10	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
11	1170 N	1160	-0-	-10 B	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
12	1271 N	1171	-0-	-100 B	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
*01	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
-----													
HIBLER -A-				WELL #:	3	RRCID ->	183269	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	2642	PERF.	2492 - 2574
08	806 N	748	-0-	-58 B	-0-	748	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2		N	-0-			-0-
10	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2		N	-0-			-0-
11	720 N	692	-0-	-28 B	-0-	692	2		N	-0-			-0-
12	775 N	698	-0-	-77 B	-0-	698	2		N	-0-			-0-
*01	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2		N	-0-			-0-
-----													
HUDGINS -A-				WELL #:	2	RRCID ->	183624	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	2397	PERF.	2263 - 2324
08	589 N	526	-0-	-63 B	-0-	526	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2		N	-0-			-0-
10	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2		N	-0-			-0-
11	510 N	466	-0-	-44 B	-0-	466	2		N	-0-			-0-
12	558 N	452	-0-	-106 B	-0-	452	2		N	-0-			-0-
*01	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2		N	-0-			-0-

-----																
PANHANDLE, EAST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL																
SHAW -A- //CONT.// 760218																
WELL #: 3 RRCID -> 183730 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2503 - 2570																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
08		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-						N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		569 N	569	-0-	-0- B	-0-		569	2			N	-0-			-0-
10		565 N	565	-0-	-0- B	-0-		565	2			N	-0-			-0-
11		536 N	536	-0-	-0- B	-0-		536	2			N	-0-			-0-
12		589 N	536	-0-	-53 B	-0-		536	2			N	-0-			-0-
*01		608 N	608	-0-	-0- B	-0-		608	2			N	-0-			-0-
-----																
FOWLER -C- WELL #: 3 RRCID -> 183935 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 2419 PERF. 2327 - 2380																
-----																
08		465 N	447	-0-	-18 B	-0-		447	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		455 N	455	-0-	-0- B	-0-		455	2			N	-0-			-0-
10		475 N	475	-0-	-0- B	-0-		475	2			N	-0-			-0-
11		453 N	453	-0-	-0- B	-0-		453	2			N	-0-			-0-
12		469 N	469	-0-	-0- B	-0-		469	2			N	-0-			-0-
*01		523 N	523	-0-	-0- B	-0-		523	2			N	-0-			-0-
-----																
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 184070 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2172 - 2234																
-----																
08		403 N	375	-0-	-28 B	-0-		375	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		384 N	384	-0-	-0- B	-0-		384	2			N	-0-			-0-
10		377 N	377	-0-	-0- B	-0-		377	2			N	-0-			-0-
11		360 N	333	-0-	-27 B	-0-		333	2			N	-0-			-0-
12		403 N	342	-0-	-61 B	-0-		342	2			N	-0-			-0-
*01		401 N	401	-0-	-0- B	-0-		401	2			N	-0-			-0-
-----																
WILLIS WELL #: 3 RRCID -> 184478 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 2182 - 2232																
-----																
08		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-						N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		449 N	449	-0-	-0- B	-0-		449	2			N	-0-			-0-
10		422 N	422	-0-	-0- B	-0-		422	2			N	-0-			-0-
11		346 N	346	-0-	-0- B	-0-		346	2			N	-0-			-0-
12		465 N	425	-0-	-40 B	-0-		425	2			N	-0-			-0-
*01		611 N	611	-0-	-0- B	-0-		611	2			N	-0-			-0-
-----																
ROBERTS WELL #: 1078 RRCID -> 189617 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2190 - 2308																
-----																
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
-----																
BIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 189903 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2135 - 2251																
-----																
08		26 N	26	-0-	-0- B	-0-		26	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		58 N	58	-0-	-0- B	-0-		58	2			N	-0-			-0-
10		64 N	64	-0-	-0- B	-0-		64	2			N	-0-			-0-
11		112 N	112	-0-	-0- B	-0-		112	2			N	-0-			-0-
12		31 N	25	-0-	-6 B	-0-		25	2			N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-						N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIDWELL		WELL #:		4	RRCID ->	189904	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	2345	PERF. 2124 - 2285
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-		26	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-		58	2	N	-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-		64	2	N	-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-		112	2	N	-0-
12	31 N	25	-0-	-6	B	-0-		25	2	N	-0-
*01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-
-----											
HOWARD		WELL #:		3	RRCID ->	192501	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	2425	PERF. 2314 - 2340
08	620 N	346	-0-	-274	B	-0-		346	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	464 N	464	-0-	-0-	B	-0-		464	2	N	-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-		358	2	N	-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-		352	2	N	-0-
12	465 N	302	-0-	-163	B	-0-		302	2	N	-0-
*01	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-		570	2	N	-0-
-----											
HIBLER		WELL #:		3	RRCID ->	192553	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	2757	PERF. 2616 - 2718
08	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-		282	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-		304	2	N	-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-		285	2	N	-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-		282	2	N	-0-
12	310 N	271	-0-	-39	B	-0-		271	2	N	-0-
*01	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-		286	2	N	-0-
-----											
MAGEE		WELL #:		3	RRCID ->	192762	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	2497	PERF. 2361 - 2446
08	682 N	623	-0-	-59	B	-0-		623	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	630 N	630	-0-	-0-	B	-0-		630	2	N	-0-
10	624 N	624	-0-	-0-	B	-0-		624	2	N	-0-
11	600 N	594	-0-	-6	B	-0-		594	2	N	-0-
12	651 N	606	-0-	-45	B	-0-		606	2	N	-0-
*01	689 N	689	-0-	-0-	B	-0-		689	2	N	-0-
-----											
HERRINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	192950	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	2730	PERF. 2526 - 2563
08	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-		408	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-		415	2	N	-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-		403	2	N	-0-
11	390 N	389	-0-	-1	B	-0-		389	2	N	-0-
12	434 N	387	-0-	-47	B	-0-		387	2	N	-0-
*01	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-		458	2	N	-0-
-----											
HESS		WELL #:		3	RRCID ->	193127	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	2725	PERF. 2562 - 2689
08	951 N	951	-0-	-0-	B	-0-		951	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	911 N	911	-0-	-0-	B	-0-		911	2	N	-0-
10	884 N	884	-0-	-0-	B	-0-		884	2	N	-0-
11	900 N	854	-0-	-46	B	-0-		854	2	N	-0-
12	930 N	877	-0-	-53	B	-0-		877	2	N	-0-
*01	923 N	923	-0-	-0-	B	-0-		923	2	N	-0-



PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL												
//CONT.// 760218												
RICE -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 193199 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2304 - 2310												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-	-0-
10	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-	-0-
11	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-	-0-
12	806 N	748	-0-	-58 B	-0-	748	2			N	-0-	-0-
*01	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-	-0-
KROUCH												
WELL #: 3 RRCID -> 193207 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2435 - 2498												
08	496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-	-0-
10	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-	-0-
11	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-	-0-
12	465 N	433	-0-	-32 B	-0-	433	2			N	-0-	-0-
*01	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-	-0-
MASSEY												
WELL #: 3 RRCID -> 193712 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 2428 - 2513												
08	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-	-0-
10	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-	-0-
11	330 N	312	-0-	-18 B	-0-	312	2			N	-0-	-0-
12	341 N	295	-0-	-46 B	-0-	295	2			N	-0-	-0-
01	341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330	2			N	-0-	-0-
FOWLER												
WELL #: 3 RRCID -> 195156 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2407 - 2516												
08	682 N	587	-0-	-95 B	-0-	587	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	630 N	605	-0-	-25 B	-0-	605	2			N	-0-	-0-
10	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-	-0-
11	570 N	534	-0-	-36 B	-0-	534	2			N	-0-	-0-
12	620 N	545	-0-	-75 B	-0-	545	2			N	-0-	-0-
*01	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-	-0-
LEWIS												
WELL #: 9 RRCID -> 195521 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2502 - 2606												
08	341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321	2			N	-0-	-0-
10	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-	-0-
11	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-	-0-
12	341 N	310	-0-	-31 B	-0-	310	2			N	-0-	-0-
*01	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-	-0-
CUBINE												
WELL #: 3 RRCID -> 195525 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2445 - 2530												
08	403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-	-0-
10	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-	-0-
11	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-	-0-
12	403 N	349	-0-	-54 B	-0-	349	2			N	-0-	-0-
*01	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JOHNSTON		WELL #:		3	RRCID ->	196264	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL DEPTH	2570	PERF. 2409 - 2510	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1023 N	967	-0-	-56 B	-0-	967 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 2		N	-0-			-0-
10	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914 2		N	-0-			-0-
11	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 2		N	-0-			-0-
12	1023 N	837	-0-	-186 B	-0-	837 2		N	-0-			-0-
*01	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 2		N	-0-			-0-
-----												
DARSEY		WELL #:		4	RRCID ->	196333	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2315 - 2406	
08	496 N	438	-0-	-58 B	-0-	438 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2		N	-0-			-0-
10	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2		N	-0-			-0-
11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2		N	-0-			-0-
12	465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440 2		N	-0-			-0-
*01	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2		N	-0-			-0-
-----												
MOORE		WELL #:		3	RRCID ->	196364	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	2478	PERF. 2315 - 2380	
08	527 N	524	-0-	-3 B	-0-	524 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2		N	-0-			-0-
10	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2		N	-0-			-0-
11	510 N	507	-0-	-3 B	-0-	507 2		N	-0-			-0-
12	589 N	550	-0-	-39 B	-0-	550 2		N	-0-			-0-
*01	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 2		N	-0-			-0-
-----												
BEASLEY -B-		WELL #:		3	RRCID ->	196365	COMPL. DATE	05/22/2018	TOTAL DEPTH	2548	PERF. 2398 - 2470	
08	1054 N	894	-0-	-160 B	-0-	894 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 2		N	-0-			-0-
10	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 2		N	-0-			-0-
11	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 2		N	-0-			-0-
12	930 N	848	-0-	-82 B	-0-	848 2		N	-0-			-0-
*01	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019 2		N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON		WELL #:		3	RRCID ->	196466	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	2749	PERF. 2494 - 2575	
08	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2		N	-0-			-0-
10	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2		N	-0-			-0-
11	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2		N	-0-			-0-
12	589 N	528	-0-	-61 B	-0-	528 2		N	-0-			-0-
*01	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2		N	-0-			-0-
-----												
BARKER -A-		WELL #:		3	RRCID ->	196642	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	2887	PERF. 2740 - 2820	
08	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55 2		N	-0-			-0-
10	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2		N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 2		N	-0-			-0-
12	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 2		N	-0-			-0-
*01	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MOREMAN		WELL #: 3		RRCID -> 196647		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 2471		PERF. 2312 - 2390	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 2	N	-0-			-0-
10	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 2	N	-0-			-0-
11	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2	N	-0-			-0-
12	620 N	504	-0-	-116 B	-0-	504 2	N	-0-			-0-
01	558 N	506	-0-	-52 B	-0-	506 2	N	-0-			-0-
-----											
COUSINS		WELL #: 3		RRCID -> 196701		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 2457		PERF. 2271 - 2342	
08	434 N	369	-0-	-65 B	-0-	369 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2	N	-0-			-0-
10	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2	N	-0-			-0-
11	360 N	353	-0-	-7 B	-0-	353 2	N	-0-			-0-
12	372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
*01	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2	N	-0-			-0-
-----											
MAJOR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 196702		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH 2387		PERF. 2215 - 2319	
08	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2	N	-0-			-0-
10	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2	N	-0-			-0-
11	510 N	482	-0-	-28 B	-0-	482 2	N	-0-			-0-
12	527 N	473	-0-	-54 B	-0-	473 2	N	-0-			-0-
*01	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2	N	-0-			-0-
-----											
FOWLER		WELL #: 4		RRCID -> 201467		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 2675		PERF. 2518 - 2603	
08	279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2	N	-0-			-0-
10	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2	N	-0-			-0-
11	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-			-0-
12	279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244 2	N	-0-			-0-
01	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 2	N	-0-			-0-
-----											
MAGEE		WELL #: 4		RRCID -> 202417		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 2542		PERF. 2337 - 2369	
08	744 N	647	-0-	-97 B	-0-	647 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	660 N	649	-0-	-11 B	-0-	649 2	N	-0-			-0-
10	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 2	N	-0-			-0-
11	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 2	N	-0-			-0-
12	682 N	626	-0-	-56 B	-0-	626 2	N	-0-			-0-
*01	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 2	N	-0-			-0-
-----											
KROUCH		WELL #: 4		RRCID -> 202418		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 2577		PERF. 2397 - 2446	
08	837 N	739	-0-	-98 B	-0-	739 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	750 N	747	-0-	-3 B	-0-	747 2	N	-0-			-0-
10	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 2	N	-0-			-0-
11	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 2	N	-0-			-0-
12	775 N	730	-0-	-45 B	-0-	730 2	N	-0-			-0-
*01	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HERRINGTON		WELL #: 4		RRCID -> 202419		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2667		PERF. 2467 - 2564	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	837 N	814	-0-	-23 B	-0-	814 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 2	N	-0-			-0-
10	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 2	N	-0-			-0-
11	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 2	N	-0-			-0-
12	868 N	782	-0-	-86 B	-0-	782 2	N	-0-			-0-
*01	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888 2	N	-0-			-0-
-----											
MAJOR "A"		WELL #: 4		RRCID -> 202420		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2431		PERF. 2279 - 2378	
08	465 N	426	-0-	-39 B	-0-	426 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2	N	-0-			-0-
10	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2	N	-0-			-0-
11	420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415 2	N	-0-			-0-
12	465 N	410	-0-	-55 B	-0-	410 2	N	-0-			-0-
*01	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2	N	-0-			-0-
-----											
BURDINE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 202421		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 2440		PERF. 2298 - 2352	
08	527 N	462	-0-	-65 B	-0-	462 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2	N	-0-			-0-
10	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2	N	-0-			-0-
11	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2	N	-0-			-0-
12	496 N	451	-0-	-45 B	-0-	451 2	N	-0-			-0-
*01	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 2	N	-0-			-0-
-----											
HUGGINS		WELL #: 204		RRCID -> 202633		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 2530		PERF. 2206 - 2410	
08	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	780 N	752	-0-	-28 B	-0-	752 2	N	-0-			-0-
10	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 2	N	-0-			-0-
11	750 N	712	-0-	-38 B	-0-	712 2	N	-0-			-0-
12	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 2	N	-0-			-0-
01	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 2	N	-0-			-0-
-----											
BARNES 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 203176		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 2589		PERF. 2433 - 2490	
08	620 N	588	-0-	-32 B	-0-	588 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2	N	-0-			-0-
10	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 2	N	-0-			-0-
11	570 N	547	-0-	-23 B	-0-	547 2	N	-0-			-0-
12	589 N	537	-0-	-52 B	-0-	537 2	N	-0-			-0-
*01	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2	N	-0-			-0-
-----											
HUGGINS		WELL #: 404		RRCID -> 204018		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 2428		PERF. 2219 - 2428	
08	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 2	N	-0-			-0-
10	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 2	N	-0-			-0-
11	780 N	728	-0-	-52 B	-0-	728 2	N	-0-			-0-
12	806 N	800	-0-	-6 B	-0-	800 2	N	-0-			-0-
*01	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HUGGINS		WELL #:		304	RRCID ->	204021	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	2448	PERF. 2239 - 2448	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		390 N	352	-0-	-38 B	-0-	352 2	N	-0-			-0-
10		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
11		360 N	334	-0-	-26 B	-0-	334 2	N	-0-			-0-
12		372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367 2	N	-0-			-0-
*01		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-			-0-
-----												
ASHBY		WELL #:		303	RRCID ->	204023	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	2295	PERF. 2215 - 2295	
08		775 N	760	-0-	-15 B	-0-	760 2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 2	N	-0-			-0-
10		713 N	711	-0-	-2 B	-0-	711 2	N	-0-			-0-
11		750 N	728	-0-	-22 B	-0-	728 2	N	-0-			-0-
12		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 2	N	-0-			-0-
01		713 N	709	-0-	-4 B	-0-	709 2	N	-0-			-0-
-----												
ASHBY		WELL #:		403	RRCID ->	204024	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	2380	PERF. 2204 - 2380	
08		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2	N	-0-			-0-
10		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2	N	-0-			-0-
11		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2	N	-0-			-0-
12		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2	N	-0-			-0-
*01		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2	N	-0-			-0-
-----												
LEWIS		WELL #:		10	RRCID ->	204058	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2496 - 2605	
08		372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357 2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362 2	N	-0-			-0-
10		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2	N	-0-			-0-
11		360 N	337	-0-	-23 B	-0-	337 2	N	-0-			-0-
12		372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339 2	N	-0-			-0-
*01		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
-----												
ASHBY		WELL #:		203	RRCID ->	204330	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	2412	PERF. 2184 - 2330	
08		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2	N	-0-			-0-
10		310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 2	N	-0-			-0-
11		300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289 2	N	-0-			-0-
12		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-			-0-
*01		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON		WELL #:		4	RRCID ->	204468	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2775	PERF. 2566 - 2722	
08		310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285 2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-			-0-
10		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2	N	-0-			-0-
11		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2	N	-0-			-0-
12		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2	N	-0-			-0-
*01		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
HANNER		WELL #:		3	RRCID ->	206708	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2498	PERF. 2306 - 2425
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2	N	-0-			-0-
11	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142 2	N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-			-0-
*01	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2	N	-0-			-0-
-----											
MILLER		WELL #:		2	RRCID ->	209976	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	2715	PERF. 2484 - 2574
08	434 N	379	-0-	-55 B	-0-	379 2	N	-0-			101
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	390 N	382	-0-	-8 B	-0-	382 2	N	-0-			101
10	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2	N	-0-			101
11	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2	N	-0-			101
12	403 N	362	-0-	-41 B	-0-	362 2	N	-0-			101
*01	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2	N	-0-			101
-----											
MILLER		WELL #:		3	RRCID ->	209977	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	2617	PERF. 2391 - 2554
08	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 2	N	-0-			-0-
10	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 2	N	-0-			-0-
11	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2	N	-0-			-0-
12	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 2	N	-0-			-0-
*01	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 2	N	-0-			-0-
-----											
HESS		WELL #:		4	RRCID ->	209978	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2611 - 2672
08	558 N	503	-0-	-55 B	-0-	503 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	510 N	497	-0-	-13 B	-0-	497 2	N	-0-			-0-
10	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2	N	-0-			-0-
11	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2	N	-0-			-0-
12	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 2	N	-0-			-0-
*01	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 2	N	-0-			-0-
-----											
COUSINS		WELL #:		4	RRCID ->	210991	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	2453	PERF. 2311 - 2402
08	372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346 2	N	-0-			-0-
10	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2	N	-0-			-0-
11	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-			-0-
12	372 N	336	-0-	-36 B	-0-	336 2	N	-0-			-0-
*01	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2	N	-0-			-0-
-----											
BARNES -B-		WELL #:		4	RRCID ->	210992	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	2517	PERF. 2364 - 2466
08	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346 2	N	-0-			-0-
10	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2	N	-0-			-0-
11	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2	N	-0-			-0-
12	372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
*01	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: LIPSCOMB					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
JOHNSTON		WELL #:		4	RRCID ->	210993	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2377 - 2455		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	465 N	403	-0-	-62 B	-0-	403	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2	N	-0-				-0-
10	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2	N	-0-				-0-
11	390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385	2	N	-0-				-0-
12	434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396	2	N	-0-				-0-
*01	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2	N	-0-				-0-
-----													
RICE -A-		WELL #:		4	RRCID ->	211169	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2475	PERF. 2349 - 2355		
08	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2	N	-0-				-0-
10	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2	N	-0-				-0-
11	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2	N	-0-				-0-
12	465 N	455	-0-	-10 B	-0-	455	2	N	-0-				-0-
*01	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2	N	-0-				-0-
-----													
HOWARD		WELL #:		4	RRCID ->	211170	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2441	PERF. 2272 - 2357		
08	682 N	408	-0-	-274 B	-0-	408	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2	N	-0-				-0-
10	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2	N	-0-				-0-
11	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2	N	-0-				-0-
12	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2	N	-0-				-0-
*01	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2	N	-0-				-0-
-----													
RICE		WELL #:		4	RRCID ->	211377	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2405	PERF. 2245 - 2251		
08	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2	N	-0-				-0-
10	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2	N	-0-				-0-
11	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2	N	-0-				-0-
12	775 N	741	-0-	-34 B	-0-	741	2	N	-0-				-0-
*01	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2	N	-0-				-0-
-----													
MATHERS		WELL #:		5	RRCID ->	211399	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	2605	PERF. 2390 - 2605		
08	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2	N	-0-				-0-
10	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2	N	-0-				-0-
11	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2	N	-0-				-0-
12	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2	N	-0-				-0-
01	620 N	448	-0-	-172 B	-0-	448	2	N	-0-				-0-
-----													
BEASLEY -A-		WELL #:		4	RRCID ->	211892	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	2592	PERF. 2424 - 2494		
08	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418	2	N	-0-				-0-
10	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2	N	-0-				-0-
11	420 N	391	-0-	-29 B	-0-	391	2	N	-0-				-0-
12	434 N	375	-0-	-59 B	-0-	375	2	N	-0-				-0-
01	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
DARSEY -A-		WELL #:		3	RRCID ->	212713	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2230 - 2236
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
10	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
11	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
12	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 2	N	-0-			-0-
01	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
-----											
RICE		WELL #:		3	RRCID ->	212714	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	2504	PERF. 2310 - 2316
08	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 2	N	-0-			-0-
10	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2	N	-0-			-0-
11	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2	N	-0-			-0-
12	558 N	503	-0-	-55 B	-0-	503 2	N	-0-			-0-
*01	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 2	N	-0-			-0-
-----											
TEXOLA		WELL #:		2	RRCID ->	215865	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	2354	PERF. 1932 - 2010
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
11	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2	N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-			-0-
*01	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-			-0-
-----											
YOEES -A-		WELL #:		4	RRCID ->	217312	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2576	PERF. 2380 - 2476
08	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	900 N	854	-0-	-46 B	-0-	854 2	N	-0-			-0-
10	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 2	N	-0-			-0-
11	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 2	N	-0-			-0-
12	868 N	818	-0-	-50 B	-0-	818 2	N	-0-			-0-
01	899 N	843	-0-	-56 B	-0-	843 2	N	-0-			-0-
-----											
WILSON -A-		WELL #:		3	RRCID ->	217318	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2394 - 2458
08	1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 2	N	-0-			-0-
10	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987 2	N	-0-			-0-
11	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987 2	N	-0-			-0-
12	1085 N	1029	-0-	-56 B	-0-	1029 2	N	-0-			-0-
*01	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161 2	N	-0-			-0-
-----											
STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	217319	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2480 - 2556
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-			-0-
10	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2	N	-0-			-0-
11	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2	N	-0-			-0-
12	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 2	N	-0-			-0-
*01	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2	N	-0-			-0-



-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: ROBERTS		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BEASLEY		WELL #:		5031	RRCID ->	217354	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2553	PERF.	2388 - 2476
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	1240 N	797	-0-	-443 B	-0-	797	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1080 N	600	-0-	-480 B	-0-	600	2		N	-0-		-0-
10	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2		N	-0-		-0-
11	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2		N	-0-		-0-
12	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2		N	-0-		-0-
*01	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	2		N	-0-		-0-
-----												
Dwyer		WELL #:		3	RRCID ->	217355	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2617	PERF.	2237 - 2290
08	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2		N	-0-		-0-
10	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2		N	-0-		-0-
11	450 N	448	-0-	-2 B	-0-	448	2		N	-0-		-0-
12	496 N	456	-0-	-40 B	-0-	456	2		N	-0-		-0-
*01	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2		N	-0-		-0-
-----												
GLASS		WELL #:		4	RRCID ->	217356	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2619	PERF.	2410 - 2510
08	682 N	640	-0-	-42 B	-0-	640	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	622	-0-	-8 B	-0-	622	2		N	-0-		-0-
10	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2		N	-0-		-0-
11	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2		N	-0-		-0-
12	651 N	637	-0-	-14 B	-0-	637	2		N	-0-		-0-
*01	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2		N	-0-		-0-
-----												
BEASLEY -B-		WELL #:		4	RRCID ->	217692	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2505	PERF.	2338 - 2394
08	1178 N	756	-0-	-422 B	-0-	756	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1050 N	843	-0-	-207 B	-0-	843	2		N	-0-		-0-
10	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2		N	-0-		-0-
11	720 N	624	-0-	-96 B	-0-	624	2		N	-0-		-0-
12	868 N	726	-0-	-142 B	-0-	726	2		N	-0-		-0-
01	1085 N	1060	-0-	-25 B	-0-	1060	2		N	-0-		-0-
-----												
MOORE		WELL #:		4	RRCID ->	217707	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	2395	PERF.	2248 - 2300
08	1147 N	1101	-0-	-46 B	-0-	1101	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2		N	-0-		-0-
10	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	2		N	-0-		-0-
11	1080 N	882	-0-	-198 B	-0-	882	2		N	-0-		-0-
12	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2		N	-0-		-0-
*01	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	2		N	-0-		-0-
-----												
MASSEY		WELL #:		4	RRCID ->	218203	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	2649	PERF.	2570 - 2612
08	372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345	2		N	-0-		93
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	337	-0-	-23 B	-0-	337	2		N	-0-		93
10	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2		N	-0-		93
11	330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2		N	-0-		93
12	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2		N	-0-		93
*01	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2		N	-0-		93

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WHEELER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURDINE "A"				WELL #:	3	RRCID ->	218204	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2311 - 2396
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
08	527 N	483	-0-	-44 B	-0-	483	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2		N	-0-		-0-
10	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2		N	-0-		-0-
11	480 N	466	-0-	-14 B	-0-	466	2		N	-0-		-0-
12	496 N	462	-0-	-34 B	-0-	462	2		N	-0-		-0-
*01	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2		N	-0-		-0-
-----												
ABBOTT				WELL #:	3	RRCID ->	218483	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2725	PERF. 2242 - 2540
08	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2		N	-0-		-0-
10	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2		N	-0-		-0-
11	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2		N	-0-		-0-
12	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2		N	-0-		-0-
*01	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2		N	-0-		-0-
-----												
GLASS				WELL #:	3	RRCID ->	218484	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2493	PERF. 2278 - 2356
08	465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2		N	-0-		-0-
10	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2		N	-0-		-0-
11	450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431	2		N	-0-		-0-
12	465 N	401	-0-	-64 B	-0-	401	2		N	-0-		-0-
01	434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396	2		N	-0-		-0-
-----												
STUBBS				WELL #:	3	RRCID ->	218485	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF. 2246 - 2330
08	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2		N	-0-		-0-
10	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2		N	-0-		-0-
11	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2		N	-0-		-0-
12	527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509	2		N	-0-		-0-
*01	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2		N	-0-		-0-
-----												
KENNEDY				WELL #:	3	RRCID ->	218798	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	2505	PERF. 2326 - 2406
08	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2		N	-0-		-0-
10	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2		N	-0-		-0-
11	150 N	112	-0-	-38 B	-0-	112	2		N	-0-		-0-
12	155 N	116	-0-	-39 B	-0-	116	2		N	-0-		-0-
*01	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2		N	-0-		-0-
-----												
HUNT				WELL #:	4	RRCID ->	218799	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF. 2174 - 2268
08	372 N	331	-0-	-41 B	-0-	331	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2		N	-0-		-0-
10	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2		N	-0-		-0-
11	330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324	2		N	-0-		-0-
12	372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366	2		N	-0-		-0-
*01	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2		N	-0-		-0-

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: OCHILTREE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BOYD		WELL #:		4	RRCID ->	218815	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2691	PERF.	2330 - 2522		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-			-0-
10	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-			-0-
11	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	2			N	-0-			-0-
12	837 N	749	-0-	-88 B	-0-	749	2			N	-0-			-0-
*01	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-			-0-
-----														
WILLIS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	218817	COMPL. DATE	05/20/2018	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2461 - 2538		
08	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	420 N	393	-0-	-27 B	-0-	393	2			N	-0-			-0-
10	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-			-0-
11	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-			-0-
12	403 N	316	-0-	-87 B	-0-	316	2			N	-0-			-0-
01	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382	2			N	-0-			-0-
-----														
PATTERSON		WELL #:		3	RRCID ->	219029	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2527	PERF.	2346 - 2450		
08	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-			-0-
10	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-			-0-
11	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-			-0-
12	434 N	393	-0-	-41 B	-0-	393	2			N	-0-			-0-
*01	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-			-0-
-----														
GOLDSTONE		WELL #:		3	RRCID ->	219091	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2522	PERF.	2312 - 2398		
08	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-			-0-
10	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
12	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2			N	-0-			-0-
*01	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-			-0-
-----														
YOEES		WELL #:		4	RRCID ->	220029	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2616	PERF.	2304 - 2360		
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
11	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-			-0-
12	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
*01	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-			-0-
-----														
HUNT		WELL #:		3	RRCID ->	220058	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF.	2230 - 2315		
08	372 N	328	-0-	-44 B	-0-	328	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359	2			N	-0-			-0-
10	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-			-0-
11	330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318	2			N	-0-			-0-
12	372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358	2			N	-0-			-0-
*01	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
Dwyer		WELL #:		4	RRCID ->	220060	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2200 - 2268
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	620 N	595	-0-	-25 B	-0-	595 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2	N	-0-		-0-	
10	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2	N	-0-		-0-	
11	570 N	558	-0-	-12 B	-0-	558 2	N	-0-		-0-	
12	620 N	587	-0-	-33 B	-0-	587 2	N	-0-		-0-	
*01	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 2	N	-0-		-0-	
-----											
GOLDSTONE		WELL #:		4	RRCID ->	220168	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2497	PERF. 2300 - 2431
08	217 N	129	-0-	-88 B	-0-	129 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216 2	N	-0-		-0-	
10	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2	N	-0-		-0-	
11	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2	N	-0-		-0-	
12	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-		-0-	
*01	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2	N	-0-		-0-	
-----											
ABBOTT		WELL #:		4	RRCID ->	221246	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2757	PERF. 2390 - 2570
08	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43 2	N	-0-		-0-	
10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-		-0-	
11	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-		-0-	
12	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-		-0-	
*01	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2	N	-0-		-0-	
-----											
YOEES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	221248	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2616	PERF. 2404 - 2474
08	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2	N	-0-		-0-	
10	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2	N	-0-		-0-	
11	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2	N	-0-		-0-	
12	434 N	386	-0-	-48 B	-0-	386 2	N	-0-		-0-	
*01	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2	N	-0-		-0-	
-----											
YOEES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	221250	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2492	PERF. 2368 - 2444
08	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2	N	-0-		-0-	
10	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2	N	-0-		-0-	
11	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-		-0-	
12	434 N	398	-0-	-36 B	-0-	398 2	N	-0-		-0-	
*01	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2	N	-0-		-0-	
-----											
MOREMAN		WELL #:		4	RRCID ->	221251	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2492	PERF. 2370 - 2434
08	589 N	574	-0-	-15 B	-0-	574 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2	N	-0-		-0-	
10	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2	N	-0-		-0-	
11	570 N	511	-0-	-59 B	-0-	511 2	N	-0-		-0-	
12	589 N	553	-0-	-36 B	-0-	553 2	N	-0-		-0-	
*01	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2	N	-0-		-0-	

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HARTLEY		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HIBLER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	221255	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	2634 - 2726
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
08	465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	480 N	458	-0-	-22 B	-0-	458 2	N	-0-			-0-	
10	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-			-0-	
11	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2	N	-0-			-0-	
12	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2	N	-0-			-0-	
*01	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2	N	-0-			-0-	
-----												
GRIFFIN		WELL #:		3	RRCID ->	221256	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF.	2298 - 2372
08	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2	N	-0-			-0-	
10	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2	N	-0-			-0-	
11	510 N	475	-0-	-35 B	-0-	475 2	N	-0-			-0-	
12	527 N	457	-0-	-70 B	-0-	457 2	N	-0-			-0-	
*01	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2	N	-0-			-0-	
-----												
CUBINE		WELL #:		4	RRCID ->	221258	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2648	PERF.	2494 - 2550
08	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-			-0-	
10	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2	N	-0-			-0-	
11	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296 2	N	-0-			-0-	
12	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2	N	-0-			-0-	
*01	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2	N	-0-			-0-	
-----												
JOHNSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	221260	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2507	PERF.	2296 - 2359
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
HUDGINS		WELL #:		3	RRCID ->	221263	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2354	PERF.	2202 - 2254
08	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 2	N	-0-			-0-	
10	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2	N	-0-			-0-	
11	570 N	557	-0-	-13 B	-0-	557 2	N	-0-			-0-	
12	620 N	578	-0-	-42 B	-0-	578 2	N	-0-			-0-	
*01	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 2	N	-0-			-0-	
-----												
BOYD		WELL #:		3	RRCID ->	221268	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	2362 - 2516
08	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-			-0-	
10	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-			-0-	
11	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116 2	N	-0-			-0-	
12	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2	N	-0-			-0-	
*01	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2	N	-0-			-0-	

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
HUDGINS "B"		WELL #:		4	RRCID ->	221269	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2316	PERF.	2132 - 2240		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-			-0-
10	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-			-0-
11	240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237	2			N	-0-			-0-
12	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-			-0-
*01	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-			-0-
-----														
BEASLEY		WELL #:		4031	RRCID ->	223456	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2473	PERF.	2322 - 2388		
-----														
08	775 N	680	-0-	-95 B	-0-	680	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-			-0-
10	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-			-0-
11	660 N	611	-0-	-49 B	-0-	611	2			N	-0-			-0-
12	682 N	626	-0-	-56 B	-0-	626	2			N	-0-			-0-
*01	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-			-0-
-----														
HUDGINS		WELL #:		4	RRCID ->	223528	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2253 - 2330		
-----														
08	527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-			-0-
10	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-			-0-
11	510 N	483	-0-	-27 B	-0-	483	2			N	-0-			-0-
12	527 N	473	-0-	-54 B	-0-	473	2			N	-0-			-0-
*01	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-			-0-
-----														
SHAW "A"		WELL #:		4	RRCID ->	223529	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	2598	PERF.	2364 - 2434		
-----														
08	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383	2			N	-0-			-0-
10	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-			-0-
11	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-			-0-
12	403 N	345	-0-	-58 B	-0-	345	2			N	-0-			-0-
*01	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-			-0-
-----														
GLASS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	223886	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2626	PERF.	2416 - 2500		
-----														
08	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-			-0-
10	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-			-0-
11	360 N	340	-0-	-20 B	-0-	340	2			N	-0-			-0-
12	372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330	2			N	-0-			-0-
*01	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-			-0-
-----														
FOWLER "C"		WELL #:		4	RRCID ->	224127	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2469	PERF.	2362 - 2434		
-----														
08	465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-			-0-
10	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-			-0-
11	450 N	437	-0-	-13 B	-0-	437	2			N	-0-			-0-
12	496 N	455	-0-	-41 B	-0-	455	2			N	-0-			-0-
*01	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
STUBBS				WELL #:	4	RRCID ->	224128	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2546	PERF. 2292 - 2364		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	2			N	-0-			-0-
10	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			N	-0-			-0-
11	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972	2			N	-0-			-0-
12	1085 N	1051	-0-	-34 B	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
*01	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
-----														
DARSEY "A"				WELL #:	4	RRCID ->	224286	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF. 2248 - 2316		
08	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-			-0-
12	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
*01	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
-----														
WILSON "A"				WELL #:	4	RRCID ->	224287	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2660	PERF. 2352 - 2418		
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-			-0-
10	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-			-0-
11	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-			-0-
*01	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-			-0-
-----														
WILLIS "A"				WELL #:	4	RRCID ->	224288	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2495	PERF. 2330 - 2394		
08	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-			-0-
10	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-			-0-
12	403 N	360	-0-	-43 B	-0-	360	2			N	-0-			-0-
*01	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-			-0-
-----														
YONES				WELL #:	3	RRCID ->	224399	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2588	PERF. 2340 - 2406		
08	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-			-0-
10	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-			-0-
11	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-			-0-
12	527 N	473	-0-	-54 B	-0-	473	2			N	-0-			-0-
*01	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-			-0-
-----														
WILSON				WELL #:	4	RRCID ->	225361	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2430	PERF. 2274 - 2344		
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-			-0-
11	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-			-0-
12	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	2			N	-0-			-0-
*01	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
TIBBETS														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL														
//CONT.// 760218														
WELL #: 3 RRCID -> 225517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2392 - 2450														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE			->	-0-									
09	492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	2		N	-0-			-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	2		N	-0-			-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	2		N	-0-			-0-
*01	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
PATTERSON														
WELL #: 4 RRCID -> 226021 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2396 - 2494														
08	620 N	-0-	-0-	-620	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE			->	-0-									
09	636 N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	2		N	-0-			-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	2		N	-0-			-0-
11	596 N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	2		N	-0-			-0-
12	651 N	603	-0-	-48	B	-0-	603	2		N	-0-			-0-
01	620 N	617	-0-	-3	B	-0-	617	2		N	-0-			-0-
WILSON														
WELL #: 3 RRCID -> 227788 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2216 - 2302														
08	279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE			->	-0-									
09	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	2		N	-0-			-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2		N	-0-			-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2		N	-0-			-0-
12	434 N	387	-0-	-47	B	-0-	387	2		N	-0-			-0-
*01	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2		N	-0-			-0-
GROSS														
WELL #: 3 RRCID -> 228134 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2376 - 2452														
08	248 N	220	-0-	-28	B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE			->	-0-									
09	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
12	310 N	292	-0-	-18	B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
*01	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
WOODS														
WELL #: 4 RRCID -> 230919 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2232 - 2292														
08	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE			->	-0-									
09	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	2		N	-0-			-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2		N	-0-			-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2		N	-0-			-0-
12	465 N	238	-0-	-227	B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
01	372 N	227	-0-	-145	B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
WILLIS														
WELL #: 4 RRCID -> 236262 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2380 - 2610														
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	B	-0-				N	-0-			35
09/01	BALANCING DATE			->	-0-									
09	970 N	970	-0-	-0-	B	-0-	970	2		N	-0-			35
10	914 N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	2		N	-0-			35
11	836 N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	2		N	-0-			35
12	992 N	954	-0-	-38	B	-0-	954	2		N	-0-			35
*01	1035 N	1035	-0-	-0-	B	-0-	1035	2		N	-0-			35



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
RICE				WELL #:	5	RRCID ->	241705	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	2947	PERF. 2470 - 2725
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2		N	-0-		-0-
10	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2		N	-0-		-0-
11	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2		N	-0-		-0-
12	527 N	526	-0-	-1 B	-0-	526	2		N	-0-		-0-
*01	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2		N	-0-		-0-
-----												
GRIFFIN				WELL #:	2	RRCID ->	241761	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	2435	PERF. 2352 - 2385
08	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2		N	-0-		-0-
10	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822	2		N	-0-		-0-
11	840 N	807	-0-	-33 B	-0-	807	2		N	-0-		-0-
12	868 N	801	-0-	-67 B	-0-	801	2		N	-0-		-0-
*01	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2		N	-0-		-0-
-----												
JOHNSON				WELL #:	5	RRCID ->	241779	COMPL. DATE	07/26/2018	TOTAL DEPTH	2972	PERF. 2436 - 2735
08	2395 N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2429 N	2429	-0-	-0- B	-0-	2429	2		N	-0-		-0-
10	2229 N	2229	-0-	-0- B	-0-	2229	2		N	-0-		-0-
11	2310 N	2160	-0-	-150 B	-0-	2160	2		N	-0-		-0-
12	2511 N	2351	-0-	-160 B	-0-	2351	2		N	-0-		-0-
*01	2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	2525	2		N	-0-		-0-
-----												
CASTLEBERRY				WELL #:	4	RRCID ->	242346	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	3013	PERF. 2164 - 2219
08	868 N	809	-0-	-59 B	-0-	809	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2		N	-0-		-0-
10	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2		N	-0-		-0-
11	780 N	744	-0-	-36 B	-0-	744	2		N	-0-		-0-
12	868 N	780	-0-	-88 B	-0-	780	2		N	-0-		-0-
*01	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2		N	-0-		-0-
-----												
HUDGINS "A"				WELL #:	3	RRCID ->	242351	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	2472	PERF. 2292 - 2354
08	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2		N	-0-		-0-
10	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	2		N	-0-		-0-
11	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2		N	-0-		-0-
12	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	2		N	-0-		-0-
*01	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2		N	-0-		-0-
-----												
DARSEY				WELL #:	5	RRCID ->	242393	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	2510	PERF. 2234 - 2288
08	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2		N	-0-		-0-
10	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2		N	-0-		-0-
11	420 N	406	-0-	-14 B	-0-	406	2		N	-0-		-0-
12	434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2		N	-0-		-0-
*01	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
HIBLER		WELL #:		4	RRCID ->	246863	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2564 - 2654
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	651 N	626	-0-	-25 B	-0-	626 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 2	N	-0-			-0-
10	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 2	N	-0-			-0-
11	600 N	590	-0-	-10 B	-0-	590 2	N	-0-			-0-
12	651 N	602	-0-	-49 B	-0-	602 2	N	-0-			-0-
*01	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2	N	-0-			-0-
-----											
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		769125									
TINSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026747	COMPL. DATE	10/00/1958	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A
08	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
BEARROW		WELL #:		1	RRCID ->	026748	COMPL. DATE	09/00/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
10	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2	N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2	N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2	N	-0-			-0-
-----											
BELL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026750	COMPL. DATE	01/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
12	186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150 2	N	-0-			-0-
01	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 2	N	-0-			-0-
-----											
BELL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026751	COMPL. DATE	02/00/1952	TOTAL DEPTH	1916	PERF. N/A
08	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2	N	-0-			-0-
12	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
01	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 2	N	-0-			-0-
-----											
BELL -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026752	COMPL. DATE	01/00/1958	TOTAL DEPTH	1984	PERF. N/A
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
12	62 N	20	-0-	-42 B	-0-	20 2	N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BETENBOUGH //CONT.// 769125												
WELL #: 1 RRCID -> 026753 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-	-0-
10	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-	-0-
11	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-	-0-
12	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2			N	-0-	-0-
01	124 N	87	-0-	-37 B	-0-	87	2			N	-0-	-0-
BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-	-0-
10	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-	-0-
11	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-	-0-
12	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-	-0-
*01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-	-0-
BETENBOUGH WELL #: 3 RRCID -> 026755 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A												
08	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-	-0-
10	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-	-0-
11	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-	-0-
12	341 N	264	-0-	-77 B	-0-	264	2			N	-0-	-0-
*01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-	-0-
BETENBOUGH WELL #: 4 RRCID -> 026756 COMPL. DATE 10/00/1957 TOTAL DEPTH 1798 PERF. N/A												
08	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-	-0-
10	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-	-0-
11	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-	-0-
12	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290	2			N	-0-	-0-
*01	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-	-0-
LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 026757 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-	-0-
10	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-	-0-
11	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-	-0-
12	186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2			N	-0-	-0-
01	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2			N	-0-	-0-
LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026758 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-	-0-
10	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-	-0-
11	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-	-0-
12	124 N	76	-0-	-48 B	-0-	76	2			N	-0-	-0-
01	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST														
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 769125														
LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 026759 COMPL. DATE 12/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	124 N	93	-0-	-31 B	-0-	93	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-			-0-
12	248 N	186	-0-	-62 B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
*01	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-			-0-
-----														
LAYCOCK WELL #: 4 RRCID -> 026760 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-			-0-
11	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
*01	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-			-0-
-----														
LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026761 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	279 N	236	-0-	-43 B	-0-	236	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-			-0-
10	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-			-0-
11	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-			-0-
12	682 N	643	-0-	-39 B	-0-	643	2			N	-0-			-0-
*01	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-			-0-
-----														
LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026762 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	15 N	10	-0-	-5 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
10	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-			-0-
11	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			N	-0-			-0-
12	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-			-0-
*01	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
-----														
LAYCOCK WELL #: 9 RRCID -> 026763 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	124 N	83	-0-	-41 B	-0-	83	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-			-0-
10	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-			-0-
12	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2			N	-0-			-0-
01	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-			-0-
-----														
LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026764 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A														
08	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-			-0-
10	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-			-0-
11	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
12	248 N	208	-0-	-40 B	-0-	208	2			N	-0-			-0-
*01	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.												
LAYCOCK												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 769125												
WELL #: 11 RRCID -> 026765 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-	-0-
10	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-	-0-
11	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-	-0-
12	186 N	145	-0-	-41 B	-0-	145	2			N	-0-	-0-
*01	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-	-0-
LAYCOCK												
WELL #: 12 RRCID -> 026766 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A												
08	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-	-0-
10	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-	-0-
11	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-	-0-
12	310 N	225	-0-	-85 B	-0-	225	2			N	-0-	-0-
01	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-	-0-
LAYCOCK												
WELL #: 13 RRCID -> 026767 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A												
08	217 N	92	-0-	-125 B	-0-	92	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-	-0-
10	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-	-0-
11	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-	-0-
12	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350	2			N	-0-	-0-
01	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291	2			N	-0-	-0-
LAYCOCK												
WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A												
08	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-	-0-
10	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-	-0-
11	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-	-0-
12	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-	-0-
*01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-	-0-
LAYCOCK												
WELL #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A												
08	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-	-0-
10	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-	-0-
11	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-	-0-
12	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305	2			N	-0-	-0-
*01	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-	-0-
LAYCOCK												
WELL #: 16 RRCID -> 026770 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A												
08	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-	-0-
10	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-	-0-
11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-	-0-
12	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67	2			N	-0-	-0-
01	93 N	55	-0-	-38 B	-0-	55	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST														
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.														
LAYCOCK														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 769125														
WELL #: 17 RRCID -> 026771 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5 N	3	-0-	-2 B	-0-		3 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	30 N	2	-0-	-28 B	-0-		2 2			N	-0-			-0-
10	7 N	4	-0-	-3 B	-0-		4 2			N	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1 B	-0-		2 2			N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
01	4 N	2	-0-	-2 B	-0-		2 2			N	-0-			-0-
-----														
LAYCOCK														
WELL #: 18 RRCID -> 026772 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A														
08	62 N	46	-0-	-16 B	-0-		46 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-		125 2			N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0- B	-0-		102 2			N	-0-			-0-
11	118 N	118	-0-	-0- B	-0-		118 2			N	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9 B	-0-		115 2			N	-0-			-0-
*01	94 N	94	-0-	-0- B	-0-		94 2			N	-0-			-0-
-----														
LAYCOCK														
WELL #: 19 RRCID -> 026773 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A														
08	93 N	75	-0-	-18 B	-0-		75 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	267 N	267	-0-	-0- B	-0-		267 2			N	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0- B	-0-		216 2			N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0- B	-0-		241 2			N	-0-			-0-
12	279 N	260	-0-	-19 B	-0-		260 2			N	-0-			-0-
*01	229 N	229	-0-	-0- B	-0-		229 2			N	-0-			-0-
-----														
LAYCOCK														
WELL #: 20 RRCID -> 026774 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1866 PERF. N/A														
08	39 N	39	-0-	-0- B	-0-		39 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	128 N	128	-0-	-0- B	-0-		128 2			N	-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0- B	-0-		115 2			N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0- B	-0-		130 2			N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-		155 2			N	-0-			-0-
*01	130 N	130	-0-	-0- B	-0-		130 2			N	-0-			-0-
-----														
LAYCOCK														
WELL #: 21 RRCID -> 026775 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1908 PERF. N/A														
08	93 N	79	-0-	-14 B	-0-		79 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	296 N	296	-0-	-0- B	-0-		296 2			N	-0-			-0-
10	178 N	178	-0-	-0- B	-0-		178 2			N	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0- B	-0-		160 2			N	-0-			-0-
12	310 N	140	-0-	-170 B	-0-		140 2			N	-0-			-0-
01	186 N	92	-0-	-94 B	-0-		92 2			N	-0-			-0-
-----														
LAYCOCK														
WELL #: 22 RRCID -> 026776 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A														
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-		156 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	219 N	219	-0-	-0- B	-0-		219 2			N	-0-			-0-
10	192 N	192	-0-	-0- B	-0-		192 2			N	-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0- B	-0-		203 2			N	-0-			-0-
12	225 N	225	-0-	-0- B	-0-		225 2			N	-0-			-0-
*01	206 N	206	-0-	-0- B	-0-		206 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//		769125								
STALEY		WELL #:		1	RRCID ->	026777	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	288	-0-	-12	B	-0-	288	2	N	-0-		-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2	N	-0-		-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	2	N	-0-		-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	2	N	-0-		-0-
*01	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2	N	-0-		-0-
-----												
STALEY		WELL #:		3	RRCID ->	026778	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	9 N	1	-0-	-8	B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	8 N	-0-	-0-	-8	B	-0-			N	-0-		-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-			N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
STALEY		WELL #:		4	RRCID ->	026779	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	62 N	28	-0-	-34	B	-0-	28	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2	N	-0-		-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2	N	-0-		-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2	N	-0-		-0-
12	124 N	123	-0-	-1	B	-0-	123	2	N	-0-		-0-
*01	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2	N	-0-		-0-
-----												
STALEY		WELL #:		A 2	RRCID ->	026780	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2	N	-0-		-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2	N	-0-		-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2	N	-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2	N	-0-		-0-
*01	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2	N	-0-		-0-
-----												
TINSLEY		WELL #:		A 1	RRCID ->	026781	COMPL. DATE	05/30/1962	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A	
08	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2	N	-0-		-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2	N	-0-		-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	2	N	-0-		-0-
12	62 N	47	-0-	-15	B	-0-	47	2	N	-0-		-0-
01	62 N	26	-0-	-36	B	-0-	26	2	N	-0-		-0-
-----												
WATTENBARGER		WELL #:		1	RRCID ->	026783	COMPL. DATE	11/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2	N	-0-		-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2	N	-0-		-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2	N	-0-		-0-
12	217 N	2	-0-	-215	B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-			N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
WATTENBARGER //CONT.// 769125												
WATTENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 026784 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1841 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		186 N	103	-0-	-83 B	-0-	103 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-			-0-
10		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-			-0-
11		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-			-0-
12		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2	N	-0-			-0-
01		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-			-0-
-----												
WATTENBARGER WELL #: 3 RRCID -> 026785 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A												
08		93 N	59	-0-	-34 B	-0-	59 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		120 N	94	-0-	-26 B	-0-	94 2	N	-0-			-0-
10		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2	N	-0-			-0-
11		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
12		93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
WATTENBARGER WELL #: 4 RRCID -> 026786 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A												
08		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
11		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
-----												
LAYCOCK WELL #: 7 RRCID -> 026791 COMPL. DATE 06/00/1952 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A												
08		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2	N	-0-			-0-
10		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2	N	-0-			-0-
11		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
12		310 N	261	-0-	-49 B	-0-	261 2	N	-0-			-0-
01		310 N	251	-0-	-59 B	-0-	251 2	N	-0-			-0-
-----												
LAYCOCK WELL #: 8 RRCID -> 026792 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A												
08		341 N	262	-0-	-79 B	-0-	262 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 2	N	-0-			-0-
10		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2	N	-0-			-0-
11		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 2	N	-0-			-0-
12		775 N	745	-0-	-30 B	-0-	745 2	N	-0-			-0-
*01		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 2	N	-0-			-0-
-----												
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026793 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-			-0-
10		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
11		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-			-0-
12		124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 2	N	-0-			-0-
*01		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SIERRA GROUP, L.L.C.				780203									
GEORGE				WELL #:	3	RRCID ->	026367	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
RIDINGER				WELL #:	1	RRCID ->	026422	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
GIERHART, C. E.				WELL #:	1	RRCID ->	047230	COMPL. DATE	10/06/1969	TOTAL DEPTH	2013	PERF. 1935 - 2013	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BIGGERS				WELL #:	1	RRCID ->	048759	COMPL. DATE	07/18/1970	TOTAL DEPTH	2052	PERF. 1962 - 2035	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
STINE-HAWKINS				821850									
HAWKINS, WM. G.				WELL #:	1	RRCID ->	085086	COMPL. DATE	08/10/1980	TOTAL DEPTH	2285	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HAWKINS				WELL #:	1	RRCID ->	090745	COMPL. DATE	08/19/1977	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2130 - 2144	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
STINE-HAWKINS		//CONT.//		821850							
HAWKINS -5-		WELL #:		1	RRCID ->	098545	COMPL. DATE	01/27/1982	TOTAL DEPTH	2328	PERF. 2035 - 2151
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
-----											
HAWKINS, W. G.		WELL #:		1A	RRCID ->	133595	COMPL. DATE	07/07/1983	TOTAL DEPTH	2267	PERF. 2100 - 2255
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
-----											
SUPA ENERGY, INC.		830245									
ROACH, H. N.		WELL #:		2	RRCID ->	026942	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	027024	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
COLUMBIAN FUEL CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	027025	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	027029	COMPL. DATE	10/14/1962	TOTAL DEPTH	1914	PERF. N/A
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245								
MALONE		WELL #: 1		RRCID -> 027030		COMPL. DATE 11/01/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----										
PAKAN		WELL #: A 1		RRCID -> 027031		COMPL. DATE 08/17/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----										
PAKAN, MIRO		WELL #: 1		RRCID -> 027032		COMPL. DATE 05/25/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----										
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 027033		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----										
WALLACE		WELL #: 2		RRCID -> 027034		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----										
GROGAN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 027038		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245							
RIPPY-SPEED		WELL #: 1		RRCID -> 027039		COMPL. DATE 03/03/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 027040		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A	
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WALLACE		WELL #: A 1		RRCID -> 027041		COMPL. DATE 11/20/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
STOKES		WELL #: 1		RRCID -> 076658		COMPL. DATE 03/30/1978		TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2077 - 2217	
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HILTBRUNER		WELL #: 1		RRCID -> 076659		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 2133 PERF. 1833 - 1887	
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
GLASSCOCK, J.		WELL #: 1		RRCID -> 078343		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1827 - 1929	
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL	
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245							
MORGAN, B.		WELL #: 1		RRCID -> 078344		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1841 - 1945	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
CROCKETT, M. K.		WELL #: 1		RRCID -> 078559		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 2137 PERF. 2066 - 2124	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
PURCELL		WELL #: 1		RRCID -> 078560		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1834 - 1891	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
LITCHFIELD, B.L.		WELL #: 1		RRCID -> 079096		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 2097 PERF. 1983 - 2069	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
RENEAU, J. R. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 079125		COMPL. DATE 10/01/1978		TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1923 - 1999	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 079409		COMPL. DATE 10/21/1978		TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1986 - 2081	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL	
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245							
LANE		WELL #: 1		RRCID -> 079978		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 2344 PERF. 1989 - 2019	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
FABIAN		WELL #: 1		RRCID -> 079979		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2036 - 2353	
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
GABEL		WELL #: 1		RRCID -> 080219		COMPL. DATE 11/28/1978		TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1998 - 2197	
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
CLOSE, G. R. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 080302		COMPL. DATE 12/24/1978		TOTAL DEPTH 1661 PERF. 1488 - 1598	
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
BOWEN, W. H. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 080304		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1617 - 1647	
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
BAILEY, M		WELL #: 1		RRCID -> 083081		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1695 - 2044	
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB				
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245										
BAILEY, F. M.		WELL #: 1		RRCID -> 083082		COMPL. DATE 04/14/1979		TOTAL DEPTH 2205		PERF. 2037 - 2177		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
-----												
TATE, O. O.		WELL #: 1		RRCID -> 083083		COMPL. DATE 06/13/1979		TOTAL DEPTH 2158		PERF. 1807 - 2115		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
-----												
CUNNINGHAM, L. C.		WELL #: 1		RRCID -> 083084		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 2248		PERF. 1805 - 2193		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
-----												
PHILLIPS, CARL		WELL #: 1		RRCID -> 083287		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 2158		PERF. 1633 - 1875		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
-----												
LAYCOCK, L.		WELL #: 1		RRCID -> 083751		COMPL. DATE 07/18/1979		TOTAL DEPTH 2052		PERF. 1666 - 2013		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
-----												
LAYCOCK, L. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 085110		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 1981		PERF. 1767 - 1953		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//		830245								
MORRIS		WELL #:		9701	RRCID ->	094106	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1787 - 1835
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
-----												
GOLDIE		WELL #:		1	RRCID ->	102086	COMPL. DATE	08/02/1982	TOTAL DEPTH	2460	PERF.	2214 - 2416
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
-----												
TROXELL OIL & GAS		WELL #:		871350	RRCID ->	026408	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
KISER, B. F.		WELL #:		1	RRCID ->	026408	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
-----												
TROXELL, B. R.		WELL #:		871363	RRCID ->	026878	COMPL. DATE	08/21/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
PIRTLE, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	026878	COMPL. DATE	08/21/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
-----												
VISION STONE PETROLEUM, LLC		WELL #:		886192	RRCID ->	025793	COMPL. DATE	12/15/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
SAUNDERS		WELL #:		1	RRCID ->	025793	COMPL. DATE	12/15/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
VUL-TEX CORPORATION				887728									
PARKER				WELL #:	1	RRCID ->	026600	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	437 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354 2	N	-0-			-0-	
10	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	456 2	N	-0-			-0-	
11	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428 2	N	-0-			-0-	
12	431 N	431	-0-	-0-	B	-0-	431 2	N	-0-			-0-	
01	465 N	404	-0-	-61	B	-0-	404 2	N	-0-			-0-	
-----													
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.				894215									
GOODE				WELL #:	1	RRCID ->	025813	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
PERKINS -B-				WELL #:	2	RRCID ->	025827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
CUBINE				WELL #:	1	RRCID ->	026554	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
WISCHKAEMPER, JAMES K.				932957									
PLAINS-SAUNDERS				WELL #:	4	RRCID ->	025889	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	527 N	511	-0-	-16	B	-0-	511 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	503 N	503	-0-	-0-	B	-0-	503 3	N	-0-			-0-	
10	497 N	497	-0-	-0-	B	-0-	497 3	N	-0-			-0-	
11	480 N	479	-0-	-1	B	-0-	479 3	N	-0-			-0-	
12	527 N	475	-0-	-52	B	-0-	475 3	N	-0-			-0-	
01	496 N	385	-0-	-111	B	-0-	385 3	N	-0-			-0-	
-----													
SEWELL, G. R.				WELL #:	2	RRCID ->	026324	COMPL. DATE	03/27/1958	TOTAL DEPTH	1824	PERF.	1812 - 1824
08	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237 3	N	-0-			-0-	
10	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244 3	N	-0-			-0-	
11	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231 3	N	-0-			-0-	
12	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192 3	N	-0-			-0-	
*01	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.// 932957								
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 026327		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-	-0-	
10	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 3	N	-0-	-0-	
11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-	-0-	
12	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127 3	N	-0-	-0-	
01	155 N	82	-0-	-73 B	-0-	82 3	N	-0-	-0-	
-----										
SANDERS		WELL #: A 1		RRCID -> 026330		COMPL. DATE 09/26/1957		TOTAL DEPTH	1819	PERF. 1803 - 1819
08	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3	N	-0-	-0-	
10	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 3	N	-0-	-0-	
11	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3	N	-0-	-0-	
12	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 3	N	-0-	-0-	
01	403 N	3	-0-	-400 B	-0-	3 1	N	-0-	-0-	
-----										
SEWELL, G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 026332		COMPL. DATE 12/20/1957		TOTAL DEPTH	1812	PERF. 1770 - 1812
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 3	N	-0-	-0-	
10	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
11	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-	-0-	
12	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-	-0-	
*01	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3	N	-0-	-0-	
-----										
BENSON, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 026343		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2	N	-0-	-0-	
10	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 2	N	-0-	-0-	
11	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-	-0-	
12	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 2	N	-0-	-0-	
01	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2	N	-0-	-0-	
-----										
BENSON, J. R.		WELL #: 2		RRCID -> 026344		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-	-0-	
10	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2	N	-0-	-0-	
11	90 N	67	-0-	-23 B	-0-	67 2	N	-0-	-0-	
12	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2	N	-0-	-0-	
01	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 2	N	-0-	-0-	
-----										
BROTHERS, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 026345		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-	-0-	
10	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 2	N	-0-	-0-	
11	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 3	N	-0-	-0-	
12	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 3	N	-0-	-0-	
01	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.// 932957								
CARLTON, E. E.		WELL #: 1		RRCID -> 026346		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2	N	-0-
10	62 N	44	-0-	-18	B	-0-	44	2	N	-0-
11	60 N	47	-0-	-13	B	-0-	47	2	N	-0-
12	62 N	47	-0-	-15	B	-0-	47	2	N	-0-
*01	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2	N	-0-
-----										
KEGEL, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026348		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3	N	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3	N	-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3	N	-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3	N	-0-
-----										
KEGEL		WELL #: B 1		RRCID -> 026349		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	30 N	1	-0-	-29	B	-0-	1	1	N	-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3	N	-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3	N	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3	N	-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3	N	-0-
-----										
MCKINNEY, G. L.		WELL #: 1		RRCID -> 026350		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	186 N	155	-0-	-31	B	-0-	155	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	148	-0-	-2	B	-0-	148	3	N	-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3	N	-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3	N	-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3	N	-0-
*01	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3	N	-0-
-----										
MORGAN, T. H.		WELL #: A 1		RRCID -> 026351		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	155 N	128	-0-	-27	B	-0-	128	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2	N	-0-
10	124 N	119	-0-	-5	B	-0-	119	2	N	-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2	N	-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2	N	-0-
*01	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2	N	-0-
-----										
MORGAN, T. H.		WELL #: A 2		RRCID -> 026352		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2	N	-0-
10	62 N	58	-0-	-4	B	-0-	58	2	N	-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2	N	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2	N	-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2	N	-0-

PANHANDLE, EAST												
WISCHKAEMPER, JAMES K.												
MORGAN, T. H.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 932957												
WELL #: A 3 RRCID -> 026353 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2	N	-0-			-0-
10	11 N	3	-0-	-8 B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2	N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2	N	-0-			-0-
*01	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2	N	-0-			-0-
-----												
MORGAN, T. H.												
WELL #: A 4 RRCID -> 026354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2	N	-0-			-0-
10	11 N	9	-0-	-2 B	-0-	9	2	N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2	N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2	N	-0-			-0-
*01	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2	N	-0-			-0-
-----												
MORGAN, T. H.												
WELL #: A 5 RRCID -> 026355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2	N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2	N	-0-			-0-
11	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2	N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2	N	-0-			-0-
*01	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2	N	-0-			-0-
-----												
MORGAN, T. H.												
WELL #: A 6 RRCID -> 026356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2	N	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2	N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2	N	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2	N	-0-			-0-
*01	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2	N	-0-			-0-
-----												
MORGAN, T. H.												
WELL #: B 1 RRCID -> 026357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2	N	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2	N	-0-			-0-
11	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2	N	-0-			-0-
12	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2	N	-0-			-0-
01	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2	N	-0-			-0-
-----												
MORGAN, T. H.												
WELL #: B 2 RRCID -> 026358 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2	N	-0-			-0-
10	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2	N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2	N	-0-			-0-
12	248 N	219	-0-	-29 B	-0-	219	2	N	-0-			-0-
*01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.// 932957														
BOREN		WELL #: 1		RRCID -> 026745		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
GORDON, O. T.		WELL #: 1		RRCID -> 026823		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	1814	PERF. N/A						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
HARVEY, O. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026911		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
08	557 N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	3		N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	489 N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3		N	-0-					-0-
10	527 N	491	-0-	-36	B	-0-	491	3		N	-0-					-0-
11	540 N	467	-0-	-73	B	-0-	467	3		N	-0-					-0-
12	496 N	446	-0-	-50	B	-0-	446	3		N	-0-					-0-
01	496 N	383	-0-	-113	B	-0-	383	3		N	-0-					-0-
HARVEY		WELL #: 1		RRCID -> 027027		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
08	736 R	285	-0-	-451	B	-0-	285	2		N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2		N	-0-					-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2		N	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-				N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-					-0-
*01	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2		N	-0-					-0-
HARVEY		WELL #: 2		RRCID -> 027028		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
08	496 N	478	-0-	-18	B	-0-	478	3		N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	390 N	241	-0-	-149	B	-0-	241	2		N	-0-					-0-
10	496 N	225	-0-	-271	B	-0-	225	2		N	-0-					-0-
11	450 N	437	-0-	-13	B	-0-	437	3		N	-0-					-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3		N	-0-					-0-
01	217 N	172	-0-	-45	B	-0-	172	2		N	-0-					-0-
HARVEY, O. B.		WELL #: 1		RRCID -> 027037		COMPL. DATE 06/10/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
08	492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	3		N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3		N	-0-					-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	3		N	-0-					-0-
11	480 N	462	-0-	-18	B	-0-	462	3		N	-0-					-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3		N	-0-					-0-
01	465 N	356	-0-	-109	B	-0-	356	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.// 932957									
VERMILLION, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 035025		COMPL. DATE 03/09/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3	N	-0-	-0-
10	728 N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	3	N	-0-	-0-
11	663 N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	3	N	-0-	-0-
12	643 N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	3	N	-0-	-0-
*01	615 N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	3	N	-0-	-0-
-----											
SAMMONS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 035804		COMPL. DATE 12/19/1956		TOTAL DEPTH	2430	PERF. 2252 - 2288	
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1	N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1	N	-0-	-0-
01	3 N	1	-0-	-2	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
-----											
COLEMAN, JOHN D.		WELL #: 1		RRCID -> 040339		COMPL. DATE 12/23/1965		TOTAL DEPTH	2353	PERF. 2249 - 2326	
08	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	30	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3	N	-0-	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3	N	-0-	-0-
11	30 N	28	-0-	-2	B	-0-	28	3	N	-0-	-0-
12	31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29	3	N	-0-	-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3	N	-0-	-0-
-----											
COLEMAN, JOHN D.		WELL #: 2		RRCID -> 040340		COMPL. DATE 12/25/1965		TOTAL DEPTH	2389	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
PARRISH -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 041960		COMPL. DATE 12/15/1965		TOTAL DEPTH	2052	PERF. 1794 - 1830	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
TROSTLE		WELL #: 3		RRCID -> 074805		COMPL. DATE 05/14/1977		TOTAL DEPTH	1845	PERF. 1722 - 1845	
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.// 932957									
BEDNORZ		WELL #: 1		RRCID -> 085200		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 1998 - 2001	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-		-0-
10		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-		-0-
*11		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-		-0-
12		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-		-0-
01		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 2	N	-0-		-0-
-----											
WISCHKAEMPER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 086741		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 2362		PERF. 2048 - 2052	
08		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 2	N	-0-		-0-
10		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-		-0-
11		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-		-0-
12		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-		-0-
01		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 2	N	-0-		-0-
-----											
WISCHKAEMPER		WELL #: 1		RRCID -> 090741		COMPL. DATE 10/31/1979		TOTAL DEPTH 2688		PERF. 1870 - 1900	
08		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
10		31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
11		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-		-0-
12		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-		-0-
*01		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-		-0-
-----											
POWELL, L.		WELL #: 1		RRCID -> 091906		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 2260		PERF. 2063 - 2226	
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
11		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-		-0-
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
-----											
BRUTON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 095802		COMPL. DATE 08/24/1981		TOTAL DEPTH 2275		PERF. 2042 - 2138	
08		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	Y	-0-		78
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	Y	-0-		78
10		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2	Y	-0-		78
11		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	Y	-0-		78
12		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 2	Y	-0-		78
01		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2	Y	-0-		78
-----											
BRUTON -B-		WELL #: 1		RRCID -> 100382		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 2335		PERF. 2065 - 2077	
08		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2	Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 2	Y	-0-		-0-
10		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2	Y	-0-		-0-
11		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	Y	-0-		-0-
12		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 2	Y	-0-		-0-
01		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	Y	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LIPSCOMB	
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957								
WISCHKAEMPER		WELL #:		1	RRCID ->	106700	COMPL. DATE	03/18/1983	TOTAL DEPTH	2375	PERF. 2014 - 2022	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
08		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	3	N	-0-		-0-
10		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2	N	-0-		-0-
11		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2	N	-0-		-0-
*12		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2	N	-0-		-0-
01		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2	N	-0-		-0-
-----												
BELL, GIDEON		WELL #:		1	RRCID ->	135905	COMPL. DATE	06/04/1990	TOTAL DEPTH	2271	PERF. 1856 - 2118	
08		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3	N	-0-		63
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3	N	-0-		63
10		746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3	N	-0-		63
11		740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3	N	-0-		63
12		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3	N	-0-		63
01		682 N	607	-0-	-75 B	-0-	607	3	N	-0-		63
-----												
WISCHKAEMPER, KENNETH		932970										
HUDGINS		WELL #:		1	RRCID ->	025836	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2	Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2	Y	-0-		-0-
10		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2	Y	-0-		-0-
11		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2	Y	-0-		-0-
12		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2	Y	-0-		-0-
*01		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2	Y	-0-		-0-
-----												
HUDGINS		WELL #:		2	RRCID ->	025837	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2	Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153	2	Y	-0-		-0-
10		186 N	144	-0-	-42 B	-0-	144	2	Y	-0-		-0-
11		150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2	Y	-0-		-0-
12		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2	Y	-0-		-0-
01		155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2	Y	-0-		-0-
-----												
SHAW, J. M.		WELL #:		2	RRCID ->	025869	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		90 N	61	-0-	-29 B	-0-	61	3	N	-0-		-0-
10		62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	3	N	-0-		-0-
11		60 N	29	-0-	-31 B	-0-	29	3	N	-0-		-0-
12		62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27	3	N	-0-		-0-
01		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3	N	-0-		-0-
-----												
LINCOLN-SAUNDERS		WELL #:		4	RRCID ->	025888	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	1	-0-	1 B	1	1	1	N	-0-		-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970								
THUT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 025893		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	-0-	-0-
-----										
GUNTER, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026347		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	186 N	162	-0-	-24	B	-0-	162 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177 3	N	-0-	-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168 3	N	-0-	-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209 3	N	-0-	-0-
12	186 N	177	-0-	-9	B	-0-	177 3	N	-0-	-0-
*01	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172 3	N	-0-	-0-
-----										
WEIBLEY, J. -EST-		WELL #: 1		RRCID -> 026359		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	-0-	-0-
-----										
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 026369		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
01	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
-----										
CLOSE, IVEY		WELL #: 20		RRCID -> 026373		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	-0-	-0-
-----										
EDWARDS, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 026374		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	-0-	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 1	N	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	-0-	-0-

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970										
MAGNOLIA FEE		WELL #:		1	RRCID ->	026375	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	1		N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1		N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1		N	-0-			-0-
-----														
PARSONS		WELL #:		2	RRCID ->	026377	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1		N	-0-			-0-
-----														
PARSONS		WELL #:		3	RRCID ->	026378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
-----														
PURCELL, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	026380	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1		N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
01	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
-----														
PURCELL, J. D.		WELL #:		2	RRCID ->	026381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	1		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1		N	-0-			-0-
-----														
HICKS		WELL #:		1	RRCID ->	026382	COMPL. DATE	03/29/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	5	1	41	2	N	-0-		-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
11	60 N	43	-0-	-17	B	-0-	5	1	38	2	N	-0-		-0-
12	62 N	47	-0-	-15	B	-0-	5	1	42	2	N	-0-		-0-
*01	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST WISCHKAEMPER, KENNETH HICKS		//CONT.// //CONT.//	68826 001 932970	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 026383	COMPL. DATE 05/21/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
08	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	38	1	307	2	N	-0-				-0-
10	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-				-0-
11	390 N	322	-0-	-68 B	-0-	38	1	284	2	N	-0-				-0-
12	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	38	1	317	2	N	-0-				-0-
01	341 N	285	-0-	-56 B	-0-	285	2			N	-0-				-0-
HICKS		WELL #: 3		RRCID -> 026384	COMPL. DATE 09/10/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
08	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	7	1	61	2	N	-0-				-0-
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-				-0-
11	90 N	64	-0-	-26 B	-0-	7	1	57	2	N	-0-				-0-
12	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	7	1	63	2	N	-0-				-0-
01	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-				-0-
ADAMSON		WELL #: 1		RRCID -> 026392	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-				-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-				-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-				-0-
01	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1			N	-0-				-0-
ADAMSON, R.L.		WELL #: 2		RRCID -> 026393	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-				-0-
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
HICKS		WELL #: 1 T		RRCID -> 026405	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
*01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-				-0-
HOSHER/F UNION/		WELL #: 1		RRCID -> 026406	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-				-0-
11	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	1			N	-0-				-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-				-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-				-0-

-----																	
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER						
WISCHKAEMPER, KENNETH			//CONT.//		932970												
MORGAN, D. L.			WELL #:		2	RRCID -> 026414		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
09		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1		N	-0-					-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1		N	-0-					-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
01		2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
-----																	
PARSONS			WELL #:		1	RRCID -> 026419		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
09		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1		N	-0-					-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1		N	-0-					-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1		N	-0-					-0-
-----																	
GEORGE, R. L.			WELL #:		1	RRCID -> 026429		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
09		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1		N	-0-					-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
-----																	
HICKS-STALEY			WELL #:		1	RRCID -> 026438		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08		1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
09		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1		N	-0-					-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1		N	-0-					-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
01		2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
-----																	
BROCK			WELL #:		1	RRCID -> 026458		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08		228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
09		255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3		N	-0-					-0-
10		336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3		N	-0-					-0-
11		210 N	150	-0-	-60	B	-0-	150	3		N	-0-					-0-
12		279 N	2	-0-	-277	B	-0-	2	1		N	-0-					-0-
01		341 N	2	-0-	-339	B	-0-	2	1		N	-0-					-0-
-----																	
HAINES, G. W.			WELL #:		1	RRCID -> 026541		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08		162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
09		220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3		N	-0-					-0-
10		318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3		N	-0-					-0-
11		150 N	85	-0-	-65	B	-0-	85	3		N	-0-					-0-
12		217 N	2	-0-	-215	B	-0-	2	1		N	-0-					-0-
01		279 N	3	-0-	-276	B	-0-	3	1		N	-0-					-0-

-----														
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH			//CONT.//		932970									
VALENCIK, JOHN			WELL #:		1	RRCID -> 026552		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		44 N	44	-0-	-0- B	-0-		44	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1	N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0- B	-0-		2	1	N	-0-			-0-
11		30 N	2	-0-	-28 B	-0-		2	1	N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1	N	-0-			-0-
01		2 N	1	-0-	-1 B	-0-		1	1	N	-0-			-0-
-----														
GODFREY, K. P. C.			WELL #:		1	RRCID -> 026591		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1	N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0- B	-0-		2	1	N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1	N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1	N	-0-			-0-
01		2 N	1	-0-	-1 B	-0-		1	1	N	-0-			-0-
-----														
GUYTON HEIRS -A-			WELL #:		1	RRCID -> 026726		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1	N	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0- B	-0-		3	1	N	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0- B	-0-		2	1	N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1	N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-		3	1	N	-0-			-0-
-----														
BALTHROPE			WELL #:		1	RRCID -> 026794		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		4 N	4	-0-	-0- B	-0-		4	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		7 N	7	-0-	-0- B	-0-		7	3	N	-0-			-0-
10		7 N	7	-0-	-0- B	-0-		7	3	N	-0-			-0-
11		4 N	1	-0-	-3 B	-0-		1	3	N	-0-			-0-
12		7 N	1	-0-	-6 B	-0-		1	3	N	-0-			-0-
01		7 N	1	-0-	-6 B	-0-		1	1	N	-0-			-0-
-----														
GARDNER			WELL #:		1	RRCID -> 026795		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		124 N	105	-0-	-19 B	-0-		105	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		100 N	100	-0-	-0- B	-0-		100	3	N	-0-			-0-
10		100 N	100	-0-	-0- B	-0-		100	3	N	-0-			-0-
11		90 N	86	-0-	-4 B	-0-		86	3	N	-0-			-0-
12		98 N	98	-0-	-0- B	-0-		98	3	N	-0-			-0-
01		93 N	58	-0-	-35 B	-0-		58	3	N	-0-			-0-
-----														
GARDNER			WELL #:		2	RRCID -> 026796		COMPL. DATE 10/01/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		98 N	98	-0-	-0- B	-0-		98	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		95 N	95	-0-	-0- B	-0-		95	3	N	-0-			-0-
10		95 N	95	-0-	-0- B	-0-		95	3	N	-0-			-0-
11		90 N	86	-0-	-4 B	-0-		86	3	N	-0-			-0-
12		97 N	97	-0-	-0- B	-0-		97	3	N	-0-			-0-
01		93 N	62	-0-	-31 B	-0-		62	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST WISCHKAEMPER, KENNETH HILL		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 932970	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
		WELL #:	1	RRCID ->	026797	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3		N	-0-				-0-
10	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3		N	-0-				-0-
11	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3		N	-0-				-0-
12	186 N	36	-0-	-150 B	-0-	36	3		N	-0-				-0-
01	186 N	1	-0-	-185 B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
-----														
OGORMAN		WELL #:	1	RRCID ->	026798	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
-----														
OGORMAN		WELL #:	2	RRCID ->	026799	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	7 N	2	-0-	-5 B	-0-	2	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-				-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-				-0-
11	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3		N	-0-				-0-
12	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3		N	-0-				-0-
*01	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3		N	-0-				-0-
-----														
SIMMS		WELL #:	1	RRCID ->	026800	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-				-0-
11	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3		N	-0-				-0-
12	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3		N	-0-				-0-
*01	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3		N	-0-				-0-
-----														
TINDALL, F.		WELL #:	1	RRCID ->	026801	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90 N	1	-0-	-89 B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
10	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-				-0-
12	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3		N	-0-				-0-
*01	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3		N	-0-				-0-
-----														
WRIGHT		WELL #:	1	RRCID ->	026802	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3		N	-0-				-0-
10	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3		N	-0-				-0-
11	60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38	3		N	-0-				-0-
12	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3		N	-0-				-0-
*01	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
HARVEY, O. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026834		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	399 N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3	N	-0-	-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3	N	-0-	-0-
11	390 N	358	-0-	-32	B	-0-	358	3	N	-0-	-0-
12	372 N	344	-0-	-28	B	-0-	344	3	N	-0-	-0-
01	372 N	277	-0-	-95	B	-0-	277	3	N	-0-	-0-
-----											
LINKEY, C. A.		WELL #: 2		RRCID -> 026842		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	-0-	-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
-----											
PITSCH, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 026848		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1 2	N	-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2	N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
-----											
PITSCH, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 026849		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	1	1	34 2	N	-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2	N	-0-	-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1	N	-0-	-0-
-----											
ISAACS, MILLIE		WELL #: 1		RRCID -> 026876		COMPL. DATE 05/28/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1	N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1	N	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1	N	-0-	-0-
-----											
GOSSETT		WELL #: 1		RRCID -> 026882		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3	N	-0-	-0-
10	571 N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	3	N	-0-	-0-
11	210 N	151	-0-	-59	B	-0-	151	3	N	-0-	-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3	N	-0-	-0-
01	217 N	90	-0-	-127	B	-0-	90	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
GROGAN		WELL #: D 1		RRCID -> 026884		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
-----											
COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 026886		COMPL. DATE 01/20/1962		TOTAL DEPTH	2372	PERF. N/A	
08	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3	N	-0-		-0-
10	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3	N	-0-		-0-
11	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3	N	-0-		-0-
12	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3	N	-0-		-0-
*01	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3	N	-0-		-0-
-----											
LANKFORD		WELL #: 2		RRCID -> 026889		COMPL. DATE 05/19/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
-----											
POWELL		WELL #: B 1		RRCID -> 026892		COMPL. DATE 02/24/1962		TOTAL DEPTH	2235	PERF. N/A	
08	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3	N	-0-		-0-
10	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3	N	-0-		-0-
11	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	3	N	-0-		-0-
12	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3	N	-0-		-0-
01	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3	N	-0-		-0-
-----											
GROGAN		WELL #: A 1		RRCID -> 026909		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	155 N	1	-0-	-154 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	90 N	1	-0-	-89 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10	10 N	1	-0-	-9 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3	N	-0-		-0-
*01	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3	N	-0-		-0-
-----											
PUGH, ROMAIN		WELL #: 1012		RRCID -> 026952		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-



-----															
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, KENNETH			//CONT.//		932970										
PITSCH			WELL #:		1	RRCID -> 026975		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-			-0-
11		27 N	27	-0-	-0- B	-0-		26	1	1	2	N	-0-		-0-
12		80 N	80	-0-	-0- B	-0-		80	2			N	-0-		-0-
*01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-		3	1			N	-0-		-0-
-----															
AYER, J. E.			WELL #:		2	RRCID -> 026982		COMPL. DATE 08/08/1937		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08		474 N	474	-0-	-0- B	-0-		474	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		484 N	484	-0-	-0- B	-0-		484	3		N	-0-			-0-
10		528 N	528	-0-	-0- B	-0-		528	3		N	-0-			-0-
11		524 N	524	-0-	-0- B	-0-		524	3		N	-0-			-0-
12		484 N	484	-0-	-0- B	-0-		484	3		N	-0-			-0-
01		310 N	277	-0-	-33 B	-0-		277	3		N	-0-			-0-
-----															
LAYCOCK			WELL #:		B 1	RRCID -> 027016		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08		431 N	431	-0-	-0- B	-0-		431	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		300 N	258	-0-	-42 B	-0-		258	3		N	-0-			-0-
10		372 N	319	-0-	-53 B	-0-		319	3		N	-0-			-0-
11		420 N	315	-0-	-105 B	-0-		315	3		N	-0-			-0-
12		282 N	282	-0-	-0- B	-0-		282	3		N	-0-			-0-
01		310 N	246	-0-	-64 B	-0-		246	3		N	-0-			-0-
-----															
CLOSE, G. L.			WELL #:		1	RRCID -> 035617		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0- B	-0-		2	1		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-			-0-
01		2 N	1	-0-	-1 B	-0-		1	1		N	-0-			-0-
-----															
OGORMAN, JAMES			WELL #:		1	RRCID -> 035929		COMPL. DATE 04/21/1965		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-			-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RISK			WELL #:		1	RRCID -> 040710		COMPL. DATE 02/27/1966		TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1980 -	2700		
08		31 N	1	-0-	-30 B	-0-		1	1		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		30 N	1	-0-	-29 B	-0-		1	1		N	-0-			-0-
10		31 N	1	-0-	-30 B	-0-		1	1		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	1		N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-		2	1		N	-0-			-0-
*01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-		2	1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 049744		COMPL. DATE 03/17/1970		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2120 - 2126	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-			-0-
10	248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-			-0-
12	248 N	196	-0-	-52 B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
*01	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3	N	-0-			-0-
-----											
TROSLE		WELL #: 1		RRCID -> 070668		COMPL. DATE 10/04/1976		TOTAL DEPTH 1923		PERF. 1752 - 1894	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
-----											
TROSLE		WELL #: 2		RRCID -> 070669		COMPL. DATE 10/09/1976		TOTAL DEPTH 1941		PERF. 1785 - 1912	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
*01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
-----											
TROSLE		WELL #: 4		RRCID -> 074806		COMPL. DATE 07/16/1977		TOTAL DEPTH 1892		PERF. 1713 - 1840	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
-----											
WISCHKAEMPER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 084540		COMPL. DATE 03/16/1979		TOTAL DEPTH 2194		PERF. N/A	
08	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-			-0-
10	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2	N	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
12	62 N	18	-0-	-44 B	-0-	18 2	N	-0-			-0-
01	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
-----											
WISCHKAEMPER -D-		WELL #: 1		RRCID -> 084750		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 2189		PERF. N/A	
08	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2	N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970										
WISCHKAEMPER -B		WELL #: 1A		RRCID -> 085629		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1936 - 1942		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	443 3	N	-0-		-0-	
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-		-0-	
*01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	-0-		-0-	
-----												
GORDON		WELL #: 1		RRCID -> 085712		COMPL. DATE 07/21/1979		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1686 - 1786		
08	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
*01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	-0-		-0-	
-----												
WISCHKAEMPER		WELL #: 1		RRCID -> 087029		COMPL. DATE 08/09/1979		TOTAL DEPTH 2156		PERF. 1932 - 2030		
08	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221 2	N	-0-		-0-	
10	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46 2	N	-0-		-0-	
11	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61 2	N	-0-		-0-	
12	62 N	16	-0-	-46	B	-0-	16 2	N	-0-		-0-	
01	31 N	2	-0-	-29	B	-0-	2 1	N	-0-		-0-	
-----												
BRUTON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 089480		COMPL. DATE 06/15/1980		TOTAL DEPTH 2225		PERF. 1948 - 1973		
08	31 N	28	-0-	-3	B	-0-	28 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	30 N	28	-0-	-2	B	-0-	28 2	N	-0-		-0-	
10	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 2	N	-0-		-0-	
11	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32 2	N	-0-		-0-	
12	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	30 2	N	-0-		-0-	
01	31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29 2	N	-0-		-0-	
-----												
SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 090755		COMPL. DATE 07/28/1979		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 1848 - 1868		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
MERTEL, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 090756		COMPL. DATE 05/12/1978		TOTAL DEPTH 2487		PERF. 1966 - 2057		
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 1	N	-0-		-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	-0-		-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	-0-		-0-	
01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 1	N	-0-		-0-	

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: ROBERTS	
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970								
LUMMUS		WELL #:		1	RRCID ->	091523	COMPL. DATE	07/11/1980	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	1846 - 1914
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 1		N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1		N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1		N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 1		N	-0-		-0-
-----												
TROSTLE				WELL #:	2	RRCID ->	098937	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	1979	PERF. 1795 - 1921
08	93 N	1	-0-	-92	B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	90 N	1	-0-	-89	B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1		N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	-0-		-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146 3		N	-0-		-0-
*01	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81 2		N	-0-		-0-
-----												
WELLS				WELL #:	1	RRCID ->	098951	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	1763	PERF. 1597 - 1695
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 1		N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1		N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1		N	-0-		-0-
01	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2 1		N	-0-		-0-
-----												
MORRIS				WELL #:	1	RRCID ->	100825	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1663 - 1850
08	641 N	641	-0-	-0-	B	-0-	641 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	628 N	628	-0-	-0-	B	-0-	628 3		N	-0-		-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	B	-0-	652 3		N	-0-		-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	B	-0-	635 3		N	-0-		-0-
12	651 N	647	-0-	-4	B	-0-	647 3		N	-0-		-0-
01	651 N	495	-0-	-156	B	-0-	495 3		N	-0-		-0-
-----												
CALCOTE				WELL #:	1	RRCID ->	102536	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	2215	PERF. 2049 - 2176
08	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	476 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448 3		N	-0-		-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449 3		N	-0-		-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392 3		N	-0-		-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384 3		N	-0-		-0-
*01	322 N	322	-0-	-0-	B	-0-	322 3		N	-0-		-0-
-----												
CLOSE/BRYAN CLOSE				WELL #:	1	RRCID ->	102543	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	1715	PERF. 1611 - 1684
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1		N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
MANDY		WELL #: 1		RRCID -> 103739		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 3017		PERF. 2371 - 2629	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 3	N	-0-			-0-
10	465 N	355	-0-	-110 B	-0-	355 3	N	-0-			-0-
11	450 N	440	-0-	-10 B	-0-	440 3	N	-0-			-0-
12	465 N	435	-0-	-30 B	-0-	435 3	N	-0-			-0-
*01	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3	N	-0-			-0-
-----											
MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 104330		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 2142		PERF. 1957 - 2089	
08	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 2	N	-0-			-0-
10	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2	N	-0-			-0-
11	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202 2	N	-0-			-0-
12	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 2	N	-0-			-0-
01	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 2	N	-0-			-0-
-----											
MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 104331		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1963 - 2100	
08	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2	N	-0-			-0-
10	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2	N	-0-			-0-
11	120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108 2	N	-0-			-0-
12	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 2	N	-0-			-0-
01	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 2	N	-0-			-0-
-----											
DEBBIE		WELL #: 1		RRCID -> 105404		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2267 - 2655	
08	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 3	N	-0-			-0-
10	713 N	710	-0-	-3 B	-0-	710 3	N	-0-			-0-
11	690 N	676	-0-	-14 B	-0-	676 3	N	-0-			-0-
12	713 N	660	-0-	-53 B	-0-	660 3	N	-0-			-0-
01	713 N	546	-0-	-167 B	-0-	546 3	N	-0-			-0-
-----											
WISCHKAEMPER, EDGAR		WELL #: 1 E		RRCID -> 105731		COMPL. DATE 09/10/1979		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2032 - 2046	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 106369		COMPL. DATE 06/10/1983		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1985 - 2098	
08	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2	N	-0-			-0-
10	124 N	79	-0-	-45 B	-0-	79 2	N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2	N	-0-			-0-
*01	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970								
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 106370		COMPL. DATE 06/09/1983		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1967 - 2081
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
08	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-	-0-	
10	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 2	N	-0-	-0-	
11	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-	-0-	
12	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-	-0-	
01	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2	N	-0-	-0-	
GRAGG		WELL #: 1		RRCID -> 106371		COMPL. DATE 03/04/1983		TOTAL DEPTH 2025		PERF. 1504 - 1592
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-	-0-	
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-	-0-	
POWELL		WELL #: 3		RRCID -> 107389		COMPL. DATE 06/27/1983		TOTAL DEPTH 2306		PERF. 2064 - 2280
08	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165 3	N	-0-	-0-	
10	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3	N	-0-	-0-	
11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-	-0-	
12	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155 3	N	-0-	-0-	
01	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160 3	N	-0-	-0-	
JOHNSON A/PENDLETON		WELL #: 1		RRCID -> 107656		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 2195		PERF. 1956 - 2156
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-	-0-	
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-	-0-	
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-	-0-	
*01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-	-0-	
GILL, KEN		WELL #: 1		RRCID -> 108438		COMPL. DATE 10/27/1983		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1969 - 2077
08	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74 3	N	-0-	-0-	
10	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 3	N	-0-	-0-	
11	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78 3	N	-0-	-0-	
12	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-	-0-	
01	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66 3	N	-0-	-0-	
HEIRS, MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 108612		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 2061		PERF. 1899 - 2017
08	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3	N	-0-	-0-	
10	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 3	N	-0-	-0-	
11	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3	N	-0-	-0-	
12	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3	N	-0-	-0-	
*01	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL					
WISCHKAEMPER, KENNETH KEYS		//CONT.// 932970		WELL #: 1		RRCID -> 108748		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1700 - 1870			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
11		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3	N	-0-			-0-
12		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3	N	-0-			-0-
*01		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3	N	-0-			-0-
-----													
BAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 109113		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2083 - 2339					
08		248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3	N	-0-			-0-
10		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3	N	-0-			-0-
11		240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229	3	N	-0-			-0-
12		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3	N	-0-			-0-
01		217 N	146	-0-	-71 B	-0-	146	3	N	-0-			-0-
-----													
HAYES		WELL #: 1		RRCID -> 109671		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1716 - 1720					
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
01		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
-----													
SHAMROCK PIPEYARD -D-		WELL #: 1		RRCID -> 114402		COMPL. DATE 02/19/1963		TOTAL DEPTH 364 PERF. 320 - 340					
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 114560		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1738 - 1934					
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
-----													
ROBINSON		WELL #: 1		RRCID -> 129796		COMPL. DATE 01/26/1989		TOTAL DEPTH 2188 PERF. 1893 - 2126					
08		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3	N	-0-			76
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3	N	-0-			76
10		434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427	3	N	-0-			76
11		420 N	391	-0-	-29 B	-0-	391	3	N	-0-			76
12		434 N	398	-0-	-36 B	-0-	398	3	N	-0-			76
01		434 N	180	-0-	-254 B	-0-	180	3	N	-0-			76

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
CURRY/BRYAN CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 142740		COMPL. DATE 11/18/1974		TOTAL DEPTH 1934		PERF. 1647 - 1934	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
-----											
NELSON, A. L.		WELL #: 2		RRCID -> 167833		COMPL. DATE 12/06/1936		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1923 - 2210	
08	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	360 N	142	-0-	-218 B	-0-	142 3	N	-0-			-0-
10	465 N	254	-0-	-211 B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
11	450 N	279	-0-	-171 B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
12	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-			-0-
01	248 N	144	-0-	-104 B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
-----											
WRIGHT, LYNN BARNETT		944165		WELL #: 1		RRCID -> 025992		COMPL. DATE 05/27/1957		TOTAL DEPTH 2230 PERF. N/A	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
6A PRODUCTION HAWKINS, W. G.		953900		WELL #: 1		RRCID -> 080339		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2224 - 2305	
08	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
10	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
11	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-			-0-
12	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
*01	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
-----											
HAWKINS		WELL #: 5		RRCID -> 084119		COMPL. DATE 05/03/1978		TOTAL DEPTH 3507		PERF. 2292 - 2331	
08	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
10	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
11	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
12	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 3	N	-0-			-0-
01	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
-----											
HAWKINS		WELL #: 6		RRCID -> 084120		COMPL. DATE 05/20/1978		TOTAL DEPTH 2387		PERF. 2108 - 2213	
08	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
10	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
11	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
12	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
01	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-



-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: OCHILTREE		
6A PRODUCTION		//CONT.//		953900								
BREEDING, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	087836	COMPL. DATE	01/17/1980	TOTAL DEPTH	2306	PERF.	1968 - 2040
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		217 N	134	-0-	-83 B	-0-	134 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
10		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
11		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
12		186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
*01		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
-----												
PANHANDLE, WEST				68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
ALYAHA ENERGY, LLC				016536								
JONES, ALBERT		WELL #:		B 1	RRCID ->	023679	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----												
08		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2	N	-0-			-0-
09		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2	N	-0-			-0-
10		682 N	646	-0-	-36	-0-	646 2	N	-0-			-0-
11		1080 N	270	-0-	-810	-0-	270 2	N	-0-			-0-
12		1116 N	826	-0-	-290	-0-	826 2	N	-0-			-0-
*01		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2	N	-0-			-0-
-----												
LOCHTE				WELL #:	1	RRCID ->	024614	COMPL. DATE	12/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----												
08		1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2	N	-0-			-0-
09		1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2	N	-0-			-0-
10		996 X	996	-0-	-0-	-0-	996 2	N	-0-			-0-
11		1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2	N	-0-			-0-
*12		1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2	N	-0-			-0-
*01		701 X	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-			-0-
-----												
SNEED				WELL #:	B 1	RRCID ->	024616	COMPL. DATE	02/09/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----												
08		1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2	N	-0-			-0-
09		1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2	N	-0-			-0-
10		1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2	N	-0-			-0-
11		1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2	N	-0-			-0-
*12		1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2	N	-0-			-0-
*01		1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2	N	-0-			-0-
-----												
TERRY				WELL #:	B 1	RRCID ->	024619	COMPL. DATE	01/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----												
08		36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
09		26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-			-0-
10		34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			-0-
11		30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-
*12		36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
*01		28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-			-0-
-----												
FINLEY				WELL #:	2	RRCID ->	140494	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	3647	PERF. 3293 - 3569
-----												
08		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
09		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-
10		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
11		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
*12		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
*01		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP WHITTENBURG		//CONT.//		68831 001 019510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1 A	RRCID ->	060396	COMPL. DATE	12/02/1974	TOTAL DEPTH	2722	PERF.	2416 - 2600
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAR L PRODUCERS INEZ CARTER				049748									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	023071	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	620	N	545	-0-	-75	-0-	545 2		N	-0-			-0-
09	660	N	547	-0-	-113	-0-	547 2		N	-0-			-0-
10	620	N	559	-0-	-61	-0-	559 2		N	-0-			-0-
11	540	N	503	-0-	-37	-0-	503 2		N	-0-			-0-
12	558	N	484	-0-	-74	-0-	484 2		N	-0-			-0-
01	558	N	411	-0-	-147	-0-	411 2		N	-0-			-0-

SANFORD				WELL #:	1004	RRCID ->	024527	COMPL. DATE	06/18/1930	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	N/A
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-			-0-
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	496 2		N	-0-			-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-			-0-
11	630	N	580	-0-	-50	-0-	580 2		N	-0-			-0-
12	527	N	335	-0-	-192	-0-	335 2		N	-0-			-0-
01	589	N	377	-0-	-212	-0-	377 2		N	-0-			-0-

WHITTENBURG -D-				WELL #:	10	RRCID ->	024628	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-			-0-
09	360	N	181	-0-	-179	-0-	181 2		N	-0-			-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			-0-
11	360	N	28	-0-	-332	-0-	28 2		N	-0-			-0-
12	186	N	32	-0-	-154	-0-	32 2		N	-0-			-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT S. B. -RD-				WELL #:	20	RRCID ->	024634	COMPL. DATE	06/22/1956	TOTAL DEPTH	3055	PERF.	N/A
08	496	N	411	-0-	-85	-0-	411 2		N	-0-			-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			-0-
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	370 2		N	-0-			-0-
12	527	N	275	-0-	-252	-0-	275 2		N	-0-			-0-
01	372	N	86	-0-	-286	-0-	86 2		N	-0-			-0-

WHITTENBURG M-16				WELL #:	2	RRCID ->	024697	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2 2		N	-0-			-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BAR L PRODUCERS		//CONT.// 049748										
BARNES		WELL #: B 1		RRCID -> 024732		COMPL. DATE 08/16/1979		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3525 - 3880				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JOHNSON		WELL #: R 1R		RRCID -> 024949		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON J		WELL #: 16		RRCID -> 024965		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	Y	-0-			-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	Y	-0-			-0-
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	Y	-0-			-0-
11	750 N	523	-0-	-227	-0-	523	2	Y	-0-			-0-
12	620 N	583	-0-	-37	-0-	583	2	Y	-0-			-0-
01	589 N	546	-0-	-43	-0-	546	2	Y	-0-			-0-
-----												
WILSON		WELL #: 198		RRCID -> 025646		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	3038 X	628	-0-	-2410	-0-	628	2	N	-0-			-0-
09	1890 X	1388	-0-	-502	-0-	1388	2	N	-0-			-0-
10	1953 X	903	-0-	-1050	-0-	903	2	N	-0-			-0-
11	1410 X	903	-0-	-507	-0-	903	2	N	-0-			-0-
12	1426 N	1140	-0-	-286	-0-	1140	2	N	-0-			-0-
01	899 N	887	-0-	-12	-0-	887	2	N	-0-			-0-
-----												
NOEL		WELL #: 2		RRCID -> 025706		COMPL. DATE 09/00/1929		TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A				
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-			-0-
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2	N	-0-			-0-
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-			-0-
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-			-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-			-0-
*01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-			-0-
-----												
MCCONNELL		WELL #: 1 A		RRCID -> 042266		COMPL. DATE 07/07/1967		TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2500 - 2922				
08	351 S	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-			-0-
09	326 S	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			-0-
10	271 S	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-
11	270 S	243	-0-	-27	-0-	243	2	N	-0-			-0-
12	279 S	157	-0-	-122	-0-	157	2	N	-0-			-0-
*01	343 S	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-
-----												
BARNES		WELL #: 1 D		RRCID -> 112587		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3420 - 3480				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
BAR L PRODUCERS		//CONT.// 049748											
JOHNSON -B-		WELL #: 2		RRCID -> 128493		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2742 - 2782					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ASHER FEE		WELL #: 12		RRCID -> 137287		COMPL. DATE 12/03/1990		TOTAL DEPTH 3664 PERF. 2772 - 3070					
08	1085 N	580	-0-	-505	-0-	580	2		N	-0-			-0-
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
10	961 N	833	-0-	-128	-0-	833	2		N	-0-			-0-
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-			-0-
12	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
01	837 N	819	-0-	-18	-0-	819	2		N	-0-			-0-
-----													
JACKSON		WELL #: 15		RRCID -> 139256		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2680 - 2862					
08	1395 N	1213	-0-	-182	-0-	1213	2		Y	-0-			-0-
09	1170 N	1114	-0-	-56	-0-	1114	2		Y	-0-			-0-
10	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	1112	2		Y	-0-			-0-
11	1170 N	1076	-0-	-94	-0-	1076	2		Y	-0-			-0-
12	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	1052	2		Y	-0-			-0-
01	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	1042	2		Y	-0-			-0-
-----													
GOODWIN, JAY		WELL #: 1		RRCID -> 144176		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3256					
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	558 N	335	-0-	-223	-0-	335	2		N	-0-			-0-
*01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			-0-
-----													
HODGES, J. T.		WELL #: 305		RRCID -> 147514		COMPL. DATE 10/12/1993		TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2568 - 2794					
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BETH		WELL #: 1		RRCID -> 158463		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2894 - 3064					
08	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
*01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 184798		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2850 - 3000					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748									
JOHNSON "O"		WELL #:		1R	RRCID ->	206970	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	2754	PERF.	2146 - 2754	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1050 2		Y	-0-			-0-
09		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		Y	-0-			-0-
10		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		Y	-0-			-0-
11		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		Y	-0-			-0-
12		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		Y	-0-			-0-
*01		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		Y	-0-			-0-
-----													
JOHNSON K		WELL #:		1R	RRCID ->	211384	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	2798	PERF.	2199 - 2798	
08		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		Y	-0-			-0-
09		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		Y	-0-			-0-
10		696 N	696	-0-	-0-	-0-	646 2	50 9	Y	45	30 1		15
11		619 N	619	-0-	-0-	-0-	580 2	39 9	Y	35	29 1		21
12		558 N	529	-0-	-29	-0-	496 2	33 9	Y	30	33 1		18
01		558 N	543	-0-	-15	-0-	488 2	55 9	Y	50	63 1		5
-----													
MAYER		WELL #:		1R	RRCID ->	213022	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	2686	PERF.	2241 - 2623	
08		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		Y	-0-			-0-
09		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		Y	-0-			-0-
10		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		Y	-0-			-0-
11		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		Y	-0-			-0-
12		620 N	580	-0-	-40	-0-	580 2		Y	-0-			-0-
*01		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		Y	-0-			-0-
-----													
GULF-SANFORD A		WELL #:		1R	RRCID ->	217267	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2187 - 2710	
08		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		Y	-0-			-0-
09		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		Y	-0-			-0-
10		637 N	637	-0-	-0-	-0-	593 2	44 9	Y	40	30 1		10
11		540 N	435	-0-	-105	-0-	402 2	33 9	Y	30	29 1		11
12		558 N	496	-0-	-62	-0-	450 2	46 9	Y	42	33 1		20
*01		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1133 2	83 9	Y	75	63 1		32
-----													
JOHNSON MM		WELL #:		1R	RRCID ->	218125	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	2706	PERF.	2258 - 2706	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
KLYNE		WELL #:		2	RRCID ->	218196	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	2504	PERF.	2103 - 2504	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
KLYNE		WELL #:		1	RRCID ->	224860	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	2699	PERF.	2321 - 2644	
08		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		Y	-0-			-0-
09		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		Y	-0-			-0-
10		465 N	444	-0-	-21	-0-	444 2		Y	-0-			-0-
11		600 N	459	-0-	-141	-0-	459 2		Y	-0-			-0-
12		589 N	517	-0-	-72	-0-	517 2		Y	-0-			-0-
*01		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		Y	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748									
BLACK		WELL #:		1	RRCID ->	228564	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	2696	PERF. 2268 -	2696	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2			Y	-0-			-0-
09	600 N	482	-0-	-118	-0-	482 2			Y	-0-			-0-
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	567 2		99 9	Y	90	80 1		10
11	810 N	354	-0-	-456	-0-	266 2		88 9	Y	80	78 1		12
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	519 2		110 9	Y	100	90 1		22
*01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	587 2		220 9	Y	200	172 1		50
-----													
SANFORD 480		WELL #:		1	RRCID ->	232482	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	2751	PERF. 2268 -	2751	
08	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2306 2		110 9	Y	100	180 1		50
09	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	1993 2		248 9	Y	225	175 1		100
10	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2272 2		396 9	Y	360	370 1		90
11	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2044 2		418 9	Y	380	355 1		115
12	2325 N	2320	-0-	-5	-0-	2006 2		314 9	Y	285	377 1		23
01	2480 N	2446	-0-	-34	-0-	1786 2		660 9	Y	600	581 1		42
-----													
SANFORD 160		WELL #:		1	RRCID ->	235967	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	2680	PERF. 2266 -	2680	
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2			N	-0-			-0-
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2			N	-0-			-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2			N	-0-			-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2			N	-0-			-0-
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2			N	-0-			-0-
01	651 N	584	-0-	-67	-0-	584 2			N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, J.		WELL #:		17	RRCID ->	246375	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2268 -	2896	
08	744 N	741	-0-	-3	-0-	741 2			Y	-0-			-0-
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2			Y	-0-			-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2			Y	-0-			-0-
11	720 N	590	-0-	-130	-0-	590 2			Y	-0-			-0-
12	682 N	610	-0-	-72	-0-	610 2			Y	-0-			-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2			Y	-0-			-0-
-----													
SHAW, DIANA		WELL #:		1R	RRCID ->	253074	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	2847	PERF. 2298 -	2688	
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2			Y	-0-			-0-
09	390 N	302	-0-	-88	-0-	302 2			Y	-0-			-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2			Y	-0-			-0-
11	510 N	394	-0-	-116	-0-	394 2			Y	-0-			-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2			Y	-0-			-0-
01	558 N	518	-0-	-40	-0-	518 2			Y	-0-			-0-
-----													
STEWART		WELL #:		6	RRCID ->	263650	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	3438	PERF. 3098 -	3270	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WATKINS		WELL #:		K 2	RRCID ->	266495	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 3176 -	3246	
08	62 X	44	-0-	-18	-0-	44 2			N	-0-			-0-
09	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2			N	-0-			-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	60 X	2	-0-	-58	-0-	2 2			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BAR L PRODUCERS		//CONT.// 049748									
RICE PATTY		WELL #: 1		RRCID -> 267167		COMPL. DATE 12/27/2011		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2282 - 2700			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2	Y	-0-		-0-
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2	Y	-0-		-0-
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1260	2	45 9 Y	41	30 1	11
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	985	2	53 9 Y	48	29 1	30
12	1302 N	937	-0-	-365	-0-	906	2	31 9 Y	28	33 1	25
01	1302 N	1179	-0-	-123	-0-	1104	2	75 9 Y	68	63 1	30
-----											
SANFORD 160		WELL #: 1R		RRCID -> 267590		COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2330 - 2882			
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	Y	-0-		-0-
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2	Y	-0-		-0-
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	Y	-0-		-0-
11	1110 N	1003	-0-	-107	-0-	1003	2	Y	-0-		-0-
12	1023 N	985	-0-	-38	-0-	985	2	Y	-0-		-0-
01	1116 N	877	-0-	-239	-0-	877	2	Y	-0-		-0-
-----											
SANFORD		WELL #: 6C		RRCID -> 290724		COMPL. DATE 03/15/2021		TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2442 - 3092			
08	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-		-0-
09	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-		-0-
10	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-		-0-
11	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-		-0-
12	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-		-0-
*01	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-		-0-
-----											
ASHER FEE		WELL #: 10		RRCID -> 291412		COMPL. DATE 04/13/1988		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3216 - 3414			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WILSON		WELL #: 2		RRCID -> 291570		COMPL. DATE 02/21/1985		TOTAL DEPTH 3638 PERF. 3410 - 3511			
*07	950 X	150	-0-	-800	-0-	150	2	N	-0-		-0-
*08	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-		-0-
*09	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-		-0-
*10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-		-0-
*11	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-		-0-
*12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BATTON OIL & GAS, LLC		056384		RRCID -> 101085		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2772 - 2946			
HERBER		WELL #: 1									
08	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-
09	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		-0-
10	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-
11	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
BEAR CREEK OPERATING			060119							
WATKINS			WELL #: 3	RRCID -> 134218	COMPL. DATE 09/01/1989	TOTAL DEPTH 2828	PERF. 2716	- 2828		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WATKINS -B-			WELL #: 12G	RRCID -> 139990	COMPL. DATE 08/01/1991	TOTAL DEPTH 2770	PERF. 2665	- 2770		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WATKINS			WELL #: 4	RRCID -> 158487	COMPL. DATE 04/10/1996	TOTAL DEPTH 2840	PERF. 272	- 2840		
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					60
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			33	1	80
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					81
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					85
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					85
-----										
BICHSEL, ROBERT E.			068998							
BISCHEL			WELL #: 1	RRCID -> 024332	COMPL. DATE 06/17/1938	TOTAL DEPTH 2844	PERF. N/A			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BIG RUN PRODUCTION COMPANY			070370							
HOLTORF			WELL #: 5	RRCID -> 131658	COMPL. DATE 03/31/1989	TOTAL DEPTH 3418	PERF. 2772	- 3044		
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HOLTORF			WELL #: 11	RRCID -> 148937	COMPL. DATE 12/29/1984	TOTAL DEPTH 3510	PERF. N/A			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER											
BLACK'S OIL & GAS			072614														
MCKINNEY, BIRDIE		WELL #:	8	RRCID -> 023269	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MCCONNELL, L. C.		WELL #:	6	RRCID -> 025722	COMPL. DATE 11/05/1938	TOTAL DEPTH	2907	PERF. N/A									
08		227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09		337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10		494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11		14B DENY	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12		848 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC		WELL #:	076788	301	RRCID -> 109114	COMPL. DATE 01/05/1983	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 2920 - 3026								
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WISDOM		WELL #:	303	RRCID -> 109116	COMPL. DATE 01/31/1983	TOTAL DEPTH	3532	PERF. 3132 - 3162									
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WISDOM		WELL #:	1102	RRCID -> 109666	COMPL. DATE 02/01/1983	TOTAL DEPTH	3729	PERF. 3000 - 3040									
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	75					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	75					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	75					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	75					N	-0-					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
-----																	
WISDOM		WELL #:	104	RRCID -> 110643	COMPL. DATE 10/11/1983	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2976 - 3051									
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC		//CONT.//		076788											
WISDOM				WELL #: 102	RRCID -> 111058	COMPL. DATE 10/16/1983	TOTAL DEPTH 3273	PERF. 2964	- 3017						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WISDOM				WELL #: 103	RRCID -> 111059	COMPL. DATE 10/18/1983	TOTAL DEPTH 3334	PERF. 3008	- 3070						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BORGER RESOURCES 3 LLC				083233											
BURNETT -A-				WELL #: 7	RRCID -> 137588	COMPL. DATE 01/23/1991	TOTAL DEPTH 3343	PERF. 2636	- 2750						
08	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2				N	-0-				-0-
09	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2				N	-0-				-0-
10	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2				N	-0-				-0-
11	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2				N	-0-				-0-
12	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724 2				N	-0-				-0-
*01	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2				N	-0-				-0-
-----															
BORGER RESOURCES 2 LLC				083236											
HERRING				WELL #: 4	RRCID -> 023812	COMPL. DATE 05/20/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SANFORD				WELL #: D 2	RRCID -> 023927	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SANFORD				WELL #: E 2	RRCID -> 023929	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
08	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 2				N	-0-				-0-
09	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 2				N	-0-				-0-
10	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523 2				N	-0-				-0-
11	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343 2				N	-0-				-0-
12	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261 2				N	-0-				-0-
*01	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420 2				N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.//		083236						
SANFORD		WELL #: M 2		RRCID -> 023937	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 024582	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CHAPP		WELL #: 3		RRCID -> 024785	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			-0-
-----										
CHAPP		WELL #: 4		RRCID -> 024786	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			-0-
-----										
HAGY		WELL #: 1		RRCID -> 024887	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			-0-
-----										
JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 025251	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SANFORD		WELL #: 3		RRCID -> 025258	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			-0-
09	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			-0-
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			-0-
*01	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.//	083236											
WHITTENBURG		WELL #:	5	RRCID ->	025269	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01	855 X	855	-0-	-0-	-0-		855	2	N	-0-				-0-
-----														
SANFORD -C-		WELL #:	5	RRCID ->	035065	COMPL. DATE	12/17/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-				-0-
09	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-				-0-
10	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-
11	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-				-0-
12	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-				-0-
*01	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-				-0-
-----														
JOHNSON		WELL #:	1R	RRCID ->	224920	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 2360 - 2940				
08	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-				-0-
09	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-				-0-
10	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-				-0-
11	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-				-0-
12	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-				-0-
*01	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-				-0-
-----														
DEE O GEE		WELL #:	1	RRCID ->	264833	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	2802	PERF. 2152 - 2792				
08	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-				-0-
09	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-				-0-
10	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		N	-0-				-0-
11	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-				-0-
12	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-				-0-
*01	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-				-0-
-----														
KYLE		WELL #:	3	RRCID ->	269610	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	3098	PERF. 2330 - 2816				
08	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-				-0-
09	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-				-0-
10	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
11	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
12	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-				-0-
*01	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-				-0-
-----														
DEE O GEE		WELL #:	2	RRCID ->	276608	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2243 - 2753				
08	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-				-0-
09	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-				-0-
10	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-				-0-
11	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-				-0-
12	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-				-0-
*01	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
BORGER RESOURCES 4 LLC				083237						
JOHNSON		WELL #: F 1		RRCID -> 023878	COMPL. DATE 11/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
JOHNSON		WELL #: Y 1		RRCID -> 024963	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HACKLEY, E. P.		WELL #: 1		RRCID -> 042528	COMPL. DATE 08/31/1967	TOTAL DEPTH	3043	PERF.	2922 - 3035	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WATTERS, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 043243	COMPL. DATE 01/06/1968	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2953 - 3075	
08	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			-0-
09	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			-0-
10	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			-0-
11	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			-0-
12	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			-0-
*01	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			-0-
-----										
SOUTHBEND		WELL #: 1		RRCID -> 100834	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2320 - 2400	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BRIERCREST OIL COMPANY, LTD.		092545		WELL #: 1		RRCID -> 024862	COMPL. DATE 05/12/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			-0-
09	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			-0-
10	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			-0-
11	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			-0-
12	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			-0-
*01	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			-0-

PANHANDLE, WEST BRIERCREST OIL COMPANY, LTD. GABLE		//CONT.// //CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
				092545		WELL #:	2	RRCID ->	024863	COMPL. DATE	01/06/1932	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		544 X	544	-0-	-0-	-0-		544 3		N	-0-			-0-
09		186 X	186	-0-	-0-	-0-		186 3		N	-0-			-0-
10		166 X	166	-0-	-0-	-0-		166 3		N	-0-			-0-
11		266 X	266	-0-	-0-	-0-		266 3		N	-0-			-0-
12		195 X	195	-0-	-0-	-0-		195 3		N	-0-			-0-
*01		130 X	130	-0-	-0-	-0-		130 3		N	-0-			-0-

BURGER, KEN CHRIS				107988		WELL #:	1	RRCID ->	105400	COMPL. DATE	04/01/1983	TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2780 - 2864
08		195 X	195	-0-	-0-	-0-		195 3		N	-0-			-0-
09		221 X	221	-0-	-0-	-0-		221 3		N	-0-			-0-
10		230 X	230	-0-	-0-	-0-		230 3		N	-0-			-0-
11		215 X	215	-0-	-0-	-0-		215 3		N	-0-			-0-
12		222 X	222	-0-	-0-	-0-		222 3		N	-0-			-0-
*01		224 X	224	-0-	-0-	-0-		224 3		N	-0-			-0-

LYNN						WELL #:	1	RRCID ->	210039	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2760 - 2848
08		903 X	903	-0-	-0-	-0-		903 3		N	-0-			-0-
09		810 X	810	-0-	-0-	-0-		810 3		N	-0-			-0-
10		817 X	817	-0-	-0-	-0-		817 3		N	-0-			-0-
11		896 X	896	-0-	-0-	-0-		896 3		N	-0-			-0-
12		872 X	872	-0-	-0-	-0-		872 3		N	-0-			-0-
*01		126 X	126	-0-	-0-	-0-		126 3		N	-0-			-0-

LYNN						WELL #:	2	RRCID ->	212879	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2766 - 2852
08		1312 X	1312	-0-	-0-	-0-		1312 3		N	-0-			-0-
09		1156 X	1156	-0-	-0-	-0-		1156 3		N	-0-			-0-
10		1102 X	1102	-0-	-0-	-0-		1102 3		N	-0-			-0-
11		1109 X	1109	-0-	-0-	-0-		1109 3		N	-0-			-0-
12		1232 X	1232	-0-	-0-	-0-		1232 3		N	-0-			-0-
*01		1159 X	1159	-0-	-0-	-0-		1159 3		N	-0-			-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. COLEMAN				130528		WELL #:	14G	RRCID ->	134217	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2653 - 2812
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN						WELL #:	8G	RRCID ->	134219	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2872	PERF. 2750 - 2872
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.		//CONT.//		130528									
COLEMAN		WELL #:		15G	RRCID ->	134220	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2824 -	2955	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COLEMAN		WELL #:		17G	RRCID ->	134221	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2966	PERF. 2832 -	2966	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COLEMAN		WELL #:		35	RRCID ->	134222	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2861	PERF. 2730 -	2861	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COLEMAN		WELL #:		36	RRCID ->	134223	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2801 -	2954	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CIRCLE W OIL & GAS COMPANY				154035									
MCCONNELL		WELL #:		A 5	RRCID ->	023979	COMPL. DATE	12/29/1938	TOTAL DEPTH	3080	PERF. N/A		
08	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
09	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
10	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
11	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
*12	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MCCONNELL, J. W.		WELL #:		A 6	RRCID ->	025734	COMPL. DATE	11/02/1950	TOTAL DEPTH	3364	PERF. N/A		
08	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
09	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
10	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
11	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
*12	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
CIRRUS EXPLORATION COMPANY				154085										
KENO				WELL #:	1	RRCID ->	025765	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	355 X	355	-0-	-0-	-0-		355	2		N	-0-			-0-
09	324 X	324	-0-	-0-	-0-		324	2		N	-0-			-0-
10	303 X	303	-0-	-0-	-0-		303	2		N	-0-			-0-
11	263 X	263	-0-	-0-	-0-		263	2		N	-0-			-0-
12	51 X	51	-0-	-0-	-0-		51	2		N	-0-			-0-
*01	304 X	304	-0-	-0-	-0-		304	2		N	-0-			-0-

ROXANA				WELL #:	1-R	RRCID ->	149393	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	3317	PERF.	2960 -	3317
08	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-		1339	2		N	-0-			-0-
09	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-		1354	2		N	-0-			-0-
10	862 X	862	-0-	-0-	-0-		862	2		N	-0-			-0-
11	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-		1409	2		N	-0-			-0-
12	483 X	483	-0-	-0-	-0-		483	2		N	-0-			-0-
*01	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-		1204	2		N	-0-			-0-

ROXANA B				WELL #:	2R	RRCID ->	170302	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	2930 -	3045
08	256 X	256	-0-	-0-	-0-		256	2		N	-0-			-0-
09	245 X	245	-0-	-0-	-0-		245	2		N	-0-			-0-
10	248 X	248	-0-	-0-	-0-		248	2		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	68 X	68	-0-	-0-	-0-		68	2		N	-0-			-0-
*01	192 X	192	-0-	-0-	-0-		192	2		N	-0-			-0-

ROXANA A				WELL #:	1	RRCID ->	254029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2960 -	3144
08	247 X	247	-0-	-0-	-0-		247	2		N	-0-			-0-
09	253 X	253	-0-	-0-	-0-		253	2		N	-0-			-0-
10	251 X	251	-0-	-0-	-0-		251	2		N	-0-			-0-
11	52 X	52	-0-	-0-	-0-		52	2		N	-0-			-0-
12	68 X	68	-0-	-0-	-0-		68	2		N	-0-			-0-
*01	190 X	190	-0-	-0-	-0-		190	2		N	-0-			-0-

CITY OF DUMAS				154645										
HOFFSTETTER FEE				WELL #:	1	RRCID ->	023684	COMPL. DATE	08/07/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-		2067	2		N	-0-			-0-
09	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-		1938	2		N	-0-			-0-
10	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-		2046	2		N	-0-			-0-
11	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-		1881	2		N	-0-			-0-
*12	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-		2049	2		N	-0-			-0-
*01	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-		1966	2		N	-0-			-0-

HOFFSTETTER FEE				WELL #:	2	RRCID ->	089627	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2998 -	3345
08	938 X	938	-0-	-0-	-0-		938	2		N	-0-			-0-
09	890 X	890	-0-	-0-	-0-		890	2		N	-0-			-0-
10	882 X	882	-0-	-0-	-0-		882	2		N	-0-			-0-
11	790 X	790	-0-	-0-	-0-		790	2		N	-0-			-0-
*12	805 X	805	-0-	-0-	-0-		805	2		N	-0-			-0-
*01	814 X	814	-0-	-0-	-0-		814	2		N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
CITY OF SUNRAY UTILITIES				154770												
MILLER, E. & L.				WELL #:	1	RRCID ->	025774	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	73 X	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-				-0-
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-				-0-
10	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-				-0-
11	242 X	242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-				-0-
*12	450 X	450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-				-0-
*01	293 X	293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-				-0-

SULLIVAN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	141831	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	2877 -	3336
08	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-		60
09	924 X	924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-		60
10	952 X	952	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-		60
11	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-		60
*12	979 X	979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-		60
*01	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-		60

PAINTER				WELL #:	1 B	RRCID ->	208980	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3172 -	3300
08	579 X	579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-		-0-
09	548 X	548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-		-0-
10	310 X	310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-		-0-
11	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1374	3		N	-0-		-0-
*12	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1809	3		N	-0-		-0-
*01	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1625	3		N	-0-		-0-

TOM				WELL #:	1	RRCID ->	291910	COMPL. DATE	02/28/1989	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	3322 -	3348
04	0	579	-0-	579	579	579	3		N	-0-				-0-
05	0	662	-0-	662	1241	662	3		N	-0-				-0-
06	0	706	-0-	706	1947	706	3		N	-0-				-0-
07	0	684	-0-	684	2631	684	3		N	-0-				-0-
08	0	683	-0-	683	3314	683	3		N	-0-				-0-
09	0	648	-0-	648	3962	648	3		N	-0-				-0-
10	0	692	-0-	692	4654	692	3		N	-0-				-0-
11	0	653	-0-	653	5307	653	3		N	-0-				-0-
12	0 W	472	-0-	472	5779	472	3		N	-0-				-0-
01	0 W	398	-0-	398	6177	398	3		N	-0-				-0-

CLAY PETROLEUM				WELL #:	2	RRCID ->	041316	COMPL. DATE	07/14/1966	TOTAL DEPTH	2868	PERF.	2638 -	2768
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
*01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-

COX, HARBORD L.				WELL #:	1	RRCID ->	023047	COMPL. DATE	03/00/1931	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	N/A
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER						
DALF ENERGY LLC			197641									
CASE		WELL #:	1	RRCID -> 023187	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SULLIVAN		WELL #:	1	RRCID -> 023268	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RUSCOE		WELL #:	1	RRCID -> 023270	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MACKIE		WELL #:	1	RRCID -> 076264	COMPL. DATE 03/21/1978	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2550 - 2800				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SHEPHERD, A. T.		WELL #:	1R	RRCID -> 172805	COMPL. DATE 04/19/1999	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 2870 - 3183				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DAWKINS ENERGIES, INC.		208009	WELL #:	1	RRCID -> 103600	COMPL. DATE 02/23/1982	TOTAL DEPTH	2782	PERF. 2330 - 2748			
08	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			-0-
09	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
10	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
11	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			-0-
*12	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
*01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PANHANDLE, WEST												
DAWKINS ENERGIES, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
MCCONNELL //CONT.// 208009												
WELL #: 5 RRCID -> 143232 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2702 - 3002												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----												
08		79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
09		56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		-0-
10		54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		-0-
11		80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-
*12		44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
*01		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
-----												
DAWSON, B G OIL & GAS LTD												
BENEDICT 208031												
WELL #: 10 RRCID -> 183293 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2746 - 2860												
08		155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-
09		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-
10		155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-
11		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-
12		155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-
*01		155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-
-----												
DIAMOND S ENERGY COMPANY												
HORN, T. A. 217005												
WELL #: 1 RRCID -> 024259 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A												
08		1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-		-0-
09		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-		-0-
10		1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2	N	-0-		-0-
11		1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-		-0-
*12		1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	-0-		-0-
*01		1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2	N	-0-		-0-
-----												
HORN BRIGGS -U-												
WELL #: 1 RRCID -> 024260 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A												
08		806 N	786	-0-	-20	-0-	786	2	N	-0-		-0-
09		750 N	251	-0-	-499	-0-	251	2	N	-0-		-0-
10		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-		-0-
11		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-		-0-
*12		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-		-0-
*01		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-		-0-
-----												
TAYLOR, W. H. NCT -1-												
WELL #: 1 RRCID -> 024407 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		1643 N	1525	-0-	-118	-0-	1525	3	N	-0-		-0-
09		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3	N	-0-		-0-
10		1643 N	1480	-0-	-163	-0-	1480	3	N	-0-		-0-
11		1470 N	1340	-0-	-130	-0-	1340	3	N	-0-		-0-
*12		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3	N	-0-		-0-
*01		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3	N	-0-		-0-
-----												
TAYLOR, W. H. -C- NCT 2												
WELL #: 3 RRCID -> 024408 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3	N	-0-		-0-
09		1590 N	1312	-0-	-278	-0-	1312	3	N	-0-		-0-
10		1519 N	1330	-0-	-189	-0-	1330	3	N	-0-		-0-
11		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3	N	-0-		-0-
*12		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3	N	-0-		-0-
*01		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005											
TAYLOR, W. H. -C- NCT 3		WELL #:		1	RRCID ->	024409	COMPL. DATE	07/14/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-		1207	3		N	-0-				-0-
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		1174	3		N	-0-				-0-
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		1174	3		N	-0-				-0-
11	1170 N	1162	-0-	-8	-0-		1162	3		N	-0-				-0-
*12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-		1247	3		N	-0-				-0-
*01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-		1182	3		N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR, W. H. -C- NCT 4		WELL #:		1	RRCID ->	024410	COMPL. DATE	04/28/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-		353	3		N	-0-				-0-
09	480 N	384	-0-	-96	-0-		384	3		N	-0-				-0-
10	434 N	395	-0-	-39	-0-		395	3		N	-0-				-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-		379	3		N	-0-				-0-
*12	468 N	468	-0-	-0-	-0-		468	3		N	-0-				-0-
*01	343 N	343	-0-	-0-	-0-		343	3		N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR, W. H. -F- NCT 2		WELL #:		9	RRCID ->	024411	COMPL. DATE	05/03/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-		1119	3		N	-0-				-0-
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		1075	3		N	-0-				-0-
10	1178 N	1103	-0-	-75	-0-		1103	3		N	-0-				-0-
11	1080 N	1055	-0-	-25	-0-		1055	3		N	-0-				-0-
*12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-		1081	3		N	-0-				-0-
*01	949 N	949	-0-	-0-	-0-		949	3		N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON		WELL #:		B 1	RRCID ->	025314	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR, W. H. -C- NCT 5		WELL #:		1	RRCID ->	025427	COMPL. DATE	08/14/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-		379	3		N	-0-				-0-
09	600 N	397	-0-	-203	-0-		397	3		N	-0-				-0-
10	496 N	429	-0-	-67	-0-		429	3		N	-0-				-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-		434	3		N	-0-				-0-
*12	487 N	487	-0-	-0-	-0-		487	3		N	-0-				-0-
*01	430 N	430	-0-	-0-	-0-		430	3		N	-0-				-0-
-----															
BERRY, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	025683	COMPL. DATE	08/07/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-		2437	3		N	-0-				-0-
09	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-		2269	3		N	-0-				-0-
10	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-		2336	3		N	-0-				-0-
11	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-		2208	3		N	-0-				-0-
*12	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-		2455	3		N	-0-				-0-
*01	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-		2443	3		N	-0-				-0-

-----  
 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 DORE ENERGY CO., LTD. 223550  
 DORE 318 WELL #: 202 RRCID -> 088262 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2942 - 3186  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
09	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-			-0-
10	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-			-0-
11	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			-0-
12	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-			-0-
*01	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			-0-

-----  
 DORE 312 WELL #: 2312 RRCID -> 106702 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2938 - 3160  
 -----

08	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
09	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-			-0-
10	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
11	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-			-0-
12	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-			-0-
*01	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-			-0-

-----  
 DORE 318 WELL #: 3 R RRCID -> 114270 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 2852 - 3216  
 -----

08	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
09	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-			-0-
10	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-			-0-
11	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			-0-
12	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-			-0-
*01	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			-0-

-----  
 DORE 312 WELL #: 3312 RRCID -> 270040 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2824 - 3146  
 -----

08	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-			-0-
09	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-			-0-
10	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-			-0-
11	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-			-0-
12	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-			-0-
*01	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-			-0-

-----  
 DORE 312 WELL #: 4312 RRCID -> 277749 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2820 - 3124  
 -----

08	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-			-0-
09	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-			-0-
10	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-			-0-
11	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-			-0-
12	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-			-0-
*01	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-			-0-

-----  
 DRAIN OIL CO. LLC 227879  
 SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023770 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

08	1085 N	983	-0-	-102	-0-	983	2			N	-0-			-0-
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-			-0-
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			-0-
11	960 N	948	-0-	-12	-0-	948	2			N	-0-			-0-
12	1085 N	882	-0-	-203	-0-	882	2			N	-0-			-0-
01	961 N	853	-0-	-108	-0-	853	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
DRAIN OIL CO. LLC		//CONT.//		227879							
SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023771	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	1018 2			N	-0-	-0-
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2			N	-0-	-0-
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2			N	-0-	-0-
11	990 N	982	-0-	-8	-0-	982 2			N	-0-	-0-
12	1116 N	914	-0-	-202	-0-	914 2			N	-0-	-0-
01	992 N	884	-0-	-108	-0-	884 2			N	-0-	-0-

D10 ENERGY LLC				237972							
DUGAN		WELL #:		4	RRCID ->	024827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAILE				9	RRCID ->	145216	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2940 - 3100
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TERRY				4	RRCID ->	147518	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3129	PERF. 2850 - 3129
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EAKIN BROTHERS				238667							
ANDERSON		WELL #:		1R	RRCID ->	210994	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2752 - 2955
08	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3			N	-0-	-0-
09	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3			N	-0-	-0-
10	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3			N	-0-	-0-
11	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3			N	-0-	-0-
12	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3			N	-0-	-0-
*01	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984 3			N	-0-	-0-

ESTATE OF JEROME B. HERRMANN				254448							
SNEED		WELL #:		1	RRCID ->	023673	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
EXXCEL PRODUCTION COMPANY			257092								
GORENFLO			WELL #: B 1	RRCID ->	023065	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558 3	N	-0-		-0-
09		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366 3	N	-0-		-0-
10		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 3	N	-0-		-0-
11		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3	N	-0-		-0-
12		1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538 3	N	-0-		-0-
*01		1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3	N	-0-		-0-
-----											
PERCIVAL			WELL #: 1	RRCID ->	023067	COMPL. DATE	10/28/1938	TOTAL DEPTH	2699	PERF. N/A	
08		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520 3	N	-0-		-0-
09		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170 3	N	-0-		-0-
10		1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786 3	N	-0-		-0-
11		1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3	N	-0-		-0-
12		1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3	N	-0-		-0-
*01		1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3	N	-0-		-0-
-----											
GORENFLO			WELL #: 3	RRCID ->	025698	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846 3	N	-0-		-0-
09		1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696 3	N	-0-		-0-
10		1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3	N	-0-		-0-
11		1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665 3	N	-0-		-0-
12		1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3	N	-0-		-0-
*01		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3	N	-0-		-0-
-----											
JOHNSON			WELL #: A 7	RRCID ->	033887	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		811 X	811	-0-	-0-	-0-	811 3	N	-0-		-0-
09		713 X	713	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-		-0-
10		777 X	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-		-0-
11		701 X	701	-0-	-0-	-0-	701 3	N	-0-		-0-
12		712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 3	N	-0-		-0-
*01		705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 3	N	-0-		-0-
-----											
MATTHEW			WELL #: 2	RRCID ->	131737	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2506 - 2960	
08		743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-		-0-
09		723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 3	N	-0-		-0-
10		707 X	707	-0-	-0-	-0-	707 3	N	-0-		-0-
11		671 X	671	-0-	-0-	-0-	671 3	N	-0-		-0-
12		679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N	-0-		-0-
*01		655 X	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-		-0-
-----											
CLINT			WELL #: 3	RRCID ->	138266	COMPL. DATE	06/12/1990	TOTAL DEPTH	3453	PERF. 2470 - 3408	
08		270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-		-0-
09		304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		-0-
10		242 X	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		-0-
11		268 X	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-		-0-
12		222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
*01		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
-----											
JACKSON			WELL #: 2	RRCID ->	138395	COMPL. DATE	01/12/1983	TOTAL DEPTH	3453	PERF. 2554 - 2664	
08		583 X	583	-0-	-0-	-0-	583 3	N	-0-		-0-
09		527 X	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-		-0-
10		859 X	859	-0-	-0-	-0-	859 3	N	-0-		-0-
11		751 X	751	-0-	-0-	-0-	751 3	N	-0-		-0-
12		724 X	724	-0-	-0-	-0-	724 3	N	-0-		-0-
*01		339 X	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	257092								
MATTHEW		WELL #:	1	RRCID ->	140246	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 2524 - 3140	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SULLIVAN		WELL #:	3	RRCID ->	156701	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3406 - 3508	
08	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-	-0-	
09	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-	-0-	
10	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-	-0-	
11	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-	-0-	
12	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	-0-	
*01	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-	
-----											
HUDSON		WELL #:	1	RRCID ->	156702	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	3454	PERF. 3132 - 3392	
08	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-	
09	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-	
10	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-	-0-	
11	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	
12	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-	
*01	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-	-0-	
-----											
BYRUM		WELL #:	1R	RRCID ->	158952	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2510 - 3020	
08	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-	-0-	
09	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-	-0-	
10	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-	-0-	
11	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-	-0-	
12	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-	-0-	
*01	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	
-----											
HINES, JOHNNY		WELL #:	4	RRCID ->	173572	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2618 - 3256	
08	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	-0-	
09	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	-0-	
10	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	-0-	
11	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-	-0-	
12	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-	-0-	
*01	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-	
-----											
BOWERS, J. B.		WELL #:	4	RRCID ->	173693	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	3213	PERF. 2658 - 2796	
08	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	-0-	
09	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-	-0-	
10	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	-0-	
11	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-	-0-	
12	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-	
*01	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-	-0-	
-----											
WORLEY, P. A. ETAL -A-		WELL #:	13	RRCID ->	186138	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3077	PERF. 2308 - 2640	
08	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-	-0-	
09	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-	-0-	
10	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-	-0-	
11	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-	-0-	
12	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-	-0-	
*01	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-	



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092  
 FAULKNER, S. -A- WELL #: 25 RRCID -> 217320 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2428 - 2520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
09	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
10	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
11	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			-0-
12	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
*01	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-

FAULKNER, S. -A- WELL #: 28 RRCID -> 247509 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2553 - 2638

08	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			-0-
09	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			-0-
10	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			-0-
11	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			-0-
12	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-			-0-
*01	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-

FORTAY, INC. 277925  
 HILL WELL #: 1R RRCID -> 205969 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2800 - 3066

08	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		N	-0-			-0-
09	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-			-0-
10	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-			-0-
11	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-			-0-
12	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		N	-0-			-0-
*01	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-			-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 212868 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 3050

08	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		N	-0-			-0-
09	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2		N	-0-			-0-
10	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-			-0-
11	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-			-0-
12	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-			-0-
*01	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-			-0-

SCOTT, MICHAEL WELL #: 1R RRCID -> 213003 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2828 - 3047

08	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		N	-0-			-0-
09	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-			-0-
10	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-			-0-
11	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-			-0-
12	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-			-0-
*01	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-			-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 213997 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2781 - 3030

08	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2		N	-0-			-0-
09	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-			-0-
10	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		N	-0-			-0-
11	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2		N	-0-			-0-
12	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2		N	-0-			-0-
*01	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST FORTAY, INC. CRUMP		//CONT.// //CONT.//	68831 001 277925	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 3		RRCID -> 227461	COMPL. DATE 01/15/2007	TOTAL DEPTH 3458	PERF. 3147	-	3458							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G. H. RANCH, LLC DAUER		292208		WELL #: A 1			RRCID -> 023191	COMPL. DATE 12/24/1949	TOTAL DEPTH 3255	PERF. 2475	-	2816
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKAY, A.G.		WELL #: 1		RRCID -> 025754	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
08	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-				-0-
09	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-				-0-
10	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-				-0-
11	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-				-0-
12	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-				-0-
*01	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-				-0-

BELL		WELL #: 2		RRCID -> 134526	COMPL. DATE 04/28/1990	TOTAL DEPTH 3472	PERF. 2601	-	3382			
08	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-				-0-
09	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-				-0-
10	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-				-0-
11	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-				-0-
12	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-				-0-
*01	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-				-0-

MCKAY		WELL #: 1		RRCID -> 137894	COMPL. DATE 03/28/1991	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2500	-	3472			
08	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-				-0-
09	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-				-0-
10	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-				-0-
11	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-				-0-
12	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-				-0-
*01	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-				-0-

DAVIS, H. M.		WELL #: 12		RRCID -> 142767	COMPL. DATE 02/27/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
08	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-				-0-
09	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-				-0-
10	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-				-0-
11	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-				-0-
12	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-				-0-
*01	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
G. H. RANCH, LLC		//CONT.//		292208								
KEES		WELL #:		1	RRCID ->	145109	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 2480	- 3345
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	623 X	623	-0-	-0-	-0-		623 3		N	-0-		-0-
09	304 X	304	-0-	-0-	-0-		304 3		N	-0-		-0-
10	594 X	594	-0-	-0-	-0-		594 3		N	-0-		-0-
11	579 X	579	-0-	-0-	-0-		579 3		N	-0-		-0-
12	563 X	563	-0-	-0-	-0-		563 3		N	-0-		-0-
*01	550 X	550	-0-	-0-	-0-		550 3		N	-0-		-0-

HEXTER		WELL #:		1R	RRCID ->	154754	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	2888	PERF. 2674	- 2838
08	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-		2816 3		N	-0-		-0-
09	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-		2457 3		N	-0-		-0-
10	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-		2763 3		N	-0-		-0-
11	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-		2609 3		N	-0-		-0-
12	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-		2656 3		N	-0-		-0-
*01	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-		2653 3		N	-0-		-0-

DAUER		WELL #:		2	RRCID ->	158457	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	2829	PERF. 2680	- 2810
08	143 X	143	-0-	-0-	-0-		143 3		N	-0-		-0-
09	81 X	81	-0-	-0-	-0-		81 3		N	-0-		-0-
10	72 X	72	-0-	-0-	-0-		72 3		N	-0-		-0-
11	59 X	59	-0-	-0-	-0-		59 3		N	-0-		-0-
12	76 X	76	-0-	-0-	-0-		76 3		N	-0-		-0-
*01	49 X	49	-0-	-0-	-0-		49 3		N	-0-		-0-

DAUER		WELL #:		3	RRCID ->	167898	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2681	- 2790
08	243 X	243	-0-	-0-	-0-		243 3		N	-0-		-0-
09	225 X	225	-0-	-0-	-0-		225 3		N	-0-		-0-
10	223 X	223	-0-	-0-	-0-		223 3		N	-0-		-0-
11	207 X	207	-0-	-0-	-0-		207 3		N	-0-		-0-
12	218 X	218	-0-	-0-	-0-		218 3		N	-0-		-0-
*01	205 X	205	-0-	-0-	-0-		205 3		N	-0-		-0-

MCKAY, A. G.		WELL #:		3	RRCID ->	267020	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2765	- 3044
08	510 X	510	-0-	-0-	-0-		510 3		N	-0-		-0-
09	489 X	489	-0-	-0-	-0-		489 3		N	-0-		-0-
10	464 X	464	-0-	-0-	-0-		464 3		N	-0-		-0-
11	426 X	426	-0-	-0-	-0-		426 3		N	-0-		-0-
12	383 X	383	-0-	-0-	-0-		383 3		N	-0-		-0-
*01	366 X	366	-0-	-0-	-0-		366 3		N	-0-		-0-

GINSWEET OPERATING, INC.		307362		WELL #:		1	RRCID ->	024693	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
GINSWET OPERATING, INC.		//CONT.//		307362							
JOHNSON-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	024696	COMPL. DATE	12/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ALLSPAUGH		WELL #:		1	RRCID ->	025247	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
JOHNSON, E. B.		WELL #:		2	RRCID ->	025254	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
REED		WELL #:		1	RRCID ->	025257	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
JOHNSON RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	025378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CHRIS		WELL #:		1	RRCID ->	025433	COMPL. DATE	01/03/1955	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
JON		WELL #:		1	RRCID ->	025434	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
GINSWEET OPERATING, INC.		//CONT.//		307362								
JON -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	025435	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
JON -B-		WELL #:		B 1	RRCID ->	025436	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
JON -C-		WELL #:		C 1	RRCID ->	025437	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
STEWART, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	025630	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	031690	COMPL. DATE	08/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FLETCHER		WELL #:		2	RRCID ->	199287	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	2730	PERF. 2245 - 2707	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CHEATHAM		WELL #:		4	RRCID ->	204594	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	2720	PERF. 2150 - 2720	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
GINSWEET OPERATING, INC.		//CONT.//		307362												
ALBERTSON		WELL #:		1 R	RRCID ->	209914	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	2725	PERF.	2158 -	2725			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PARAMOUNT		WELL #:		3R	RRCID ->	224283	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2145 -	2650			
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GRANITEBAY OPERATING, INC.		WELL #:		C 3	RRCID ->	023843	COMPL. DATE	10/00/1926	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	N/A				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BURNETT -G-		WELL #:		1	RRCID ->	024643	COMPL. DATE	08/19/1959	TOTAL DEPTH	3196	PERF.	N/A				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEATHERLY FEE		WELL #:		1	RRCID ->	132145	COMPL. DATE	10/01/1989	TOTAL DEPTH	2980	PERF.	2941 -	2980			
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HELTON, PAT A. & ALBERTA		WELL #:		1	RRCID ->	025428	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	323 X	323	-0-	-0-	-0-			323 2		N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
HELTON, PAT A. & ALBERTA		//CONT.//		374805								
PAMPA UNIT		WELL #:		C502G	RRCID ->	142719	COMPL. DATE	09/01/1992	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3085 - 3288	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MORGAN		WELL #:		11	RRCID ->	145554	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3090 - 3288	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HARRAH		WELL #:		13	RRCID ->	145555	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 3019 - 3195	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ARNOLD		WELL #:		13	RRCID ->	146199	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3082 - 3253	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HERRMANN, S. W. OIL & GAS		381155										
MCLAUGHLIN		WELL #:		A 1	RRCID ->	023665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-		-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-		-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-		-0-
*01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-		-0-
-----												
STALLWITZ		WELL #:		1	RRCID ->	024608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
HOLCO OIL & GAS WARE				391647								
		WELL #:		2	RRCID ->	023001	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
SCOTT -B-				406602								
		WELL #:		3	RRCID ->	025327	COMPL. DATE	07/19/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
HOWELL, KEVIN				406602								
BEDNORZ ESTATE				4	RRCID ->	024326	COMPL. DATE	11/12/1937	TOTAL DEPTH	2842	PERF. N/A	
08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
JONES, C. R.				WELL #:	A 1	RRCID ->	025440	COMPL. DATE	01/08/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
HUFF MINERALS, LTD.				411011								
HUFF "C"				WELL #:	1	RRCID ->	025550	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	-0-	
09	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-	-0-	
10	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-	-0-	
11	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-	-0-	
12	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-	-0-	
*01	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-	-0-	
HUGHES, JACKIE M.				412020								
GROVES, NORA				WELL #:	7	RRCID ->	045286	COMPL. DATE	01/02/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 J. C. PRODUCTION 427462  
 JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 024602 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 025438 COMPL. DATE 07/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

VERA WELL #: 1 RRCID -> 025439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

J. W. RESOURCES INC. 427974  
 SMITH, T. G. WELL #: 1 R RRCID -> 096133 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2850 - 3186

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
*01	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-			-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 154269 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3020 - 3152

08	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3	N	-0-			-0-
09	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-			-0-
10	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3	N	-0-			-0-
11	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3	N	-0-			-0-
12	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3	N	-0-			-0-
*01	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3	N	-0-			-0-

ERIN WELL #: 1 RRCID -> 166899 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3109 - 3172

08	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-			-0-
09	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-			-0-
10	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-			-0-
11	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-			-0-
12	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-			-0-
*01	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.// 427974									
MILLER, A.L.		WELL #: 2		RRCID -> 172884		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2780 - 3280	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		N	-0-		-0-
09	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3		N	-0-		-0-
10	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922 3		N	-0-		-0-
11	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3		N	-0-		-0-
12	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937 3		N	-0-		-0-
*01	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3		N	-0-		-0-
-----											
MITZIE		WELL #: 8		RRCID -> 174577		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 3435 - 3470	
08	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		-0-
09	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		-0-
10	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
11	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-		-0-
12	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-		-0-
*01	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-
-----											
PRITCHARD -A-		WELL #: 2		RRCID -> 175005		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 3225		PERF. 2856 - 3020	
08	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-		-0-
09	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-		-0-
10	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-		-0-
11	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-		-0-
12	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		-0-
*01	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-		-0-
-----											
MILLER, EDITH		WELL #: 3		RRCID -> 178291		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3072 - 3593	
08	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-		-0-
11	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-		-0-
12	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-		-0-
*01	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-		-0-
-----											
RUSSELL		WELL #: 2A		RRCID -> 183294		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 3259		PERF. 2962 - 3054	
08	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MILLER, EDITH		WELL #: 4		RRCID -> 206813		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 3813		PERF. 3260 - 3348	
08	1147 N	744	-0-	-403	-0-	744 3		N	-0-		-0-
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-		-0-
10	1023 N	569	-0-	-454	-0-	569 3		N	-0-		-0-
11	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3		N	-0-		-0-
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3		N	-0-		-0-
*01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 3		N	-0-		-0-
-----											
REID		WELL #: 1		RRCID -> 212853		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3190 - 3550	
08	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-		-0-
09	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-		-0-
10	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-		-0-
11	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-		-0-
12	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-		-0-
*01	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
JACO INC				429400							
BOWERS				WELL #: 1	RRCID -> 025321	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2				-0-	
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2				-0-	
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2				-0-	
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2				-0-	
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2				-0-	
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2				-0-	
-----											
SUNRAY BOWERS				WELL #: 3	RRCID -> 025322	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2				-0-	
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2				-0-	
10	1023 N	986	-0-	-37	-0-	986 2				-0-	
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					-0-	
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					-0-	
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					-0-	
-----											
BOWERS				WELL #: 4	RRCID -> 025323	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2				-0-	
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2				-0-	
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2				-0-	
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 2				-0-	
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2				-0-	
01	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 2				-0-	
-----											
BOWERS, J. B. -B-				WELL #: 1 R	RRCID -> 099712	COMPL. DATE 03/07/1982	TOTAL DEPTH	2764	PERF.	2450 - 2734	
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2				-0-	
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2				-0-	
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2				-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					-0-	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-	
-----											
BOWERS, J. B. -B-				WELL #: 2	RRCID -> 140838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2568 - 3156
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2				-0-	
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2				-0-	
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2				-0-	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					-0-	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					-0-	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					-0-	
-----											
JACO OIL & GAS				429407							
BOWERS				WELL #: 1	RRCID -> 041919	COMPL. DATE 04/08/1967	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2658 - 2788	
08	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 3				-0-	
09	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313 3				-0-	
10	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336 3				-0-	
11	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 3				-0-	
12	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 3				-0-	
*01	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 3				-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
JADE ENTERPRISES, INC.				429550							
WALL				WELL #: 2	RRCID -> 023234	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
08	496 N	323	-0-	-173	-0-	323 3		N	-0-		-0-
09	480 N	425	-0-	-55	-0-	425 3		N	-0-		-0-
10	496 N	466	-0-	-30	-0-	466 3		N	-0-		-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-		-0-
*12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-		-0-
01	465 N	347	-0-	-118	-0-	347 3		N	-0-		-0-

MCCONNELL, J. C.				WELL #: E 1	RRCID -> 024150	COMPL. DATE 10/00/1930	TOTAL DEPTH	2578	PERF.	N/A	
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-		-0-
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3		N	-0-		-0-
11	240 N	173	-0-	-67	-0-	173 3		N	-0-		-0-
*12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-		-0-
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 3		N	-0-		-0-

WYATT, J. H. SPECIAL				WELL #: 2	RRCID -> 131919	COMPL. DATE 08/08/1989	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2736 - 2839	
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-		-0-
09	390 N	378	-0-	-12	-0-	378 3		N	-0-		-0-
10	403 N	376	-0-	-27	-0-	376 3		N	-0-		-0-
11	390 N	291	-0-	-99	-0-	291 3		N	-0-		-0-
*12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-		-0-
01	372 N	330	-0-	-42	-0-	330 3		N	-0-		-0-

BELL				WELL #: 2	RRCID -> 163465	COMPL. DATE 04/01/1997	TOTAL DEPTH	2943	PERF.	2559 - 2866	
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-		-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-		-0-
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-		-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-		-0-
*12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-		-0-
*01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-		-0-

JLH PETROLEUM LLC				433039							
REST -160-				WELL #: 18	RRCID -> 145556	COMPL. DATE 05/27/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3059 - 3250	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KEISLING ENERGY, LLC				453635							
KRAKER, J. A.				WELL #: 2	RRCID -> 060920	COMPL. DATE 02/12/1975	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	3042 - 3226	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
KEISLING ENERGY, LLC		//CONT.//		453635												
KRAKER		WELL #:		3	RRCID ->	155856	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	3658	PERF. 3171 - 3255					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KIMBREL OIL CORPORATION				462131												
LATHAM, W. P.		WELL #:		1	RRCID ->	023264	COMPL. DATE	08/01/1940	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2599 - 2705					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LATHAM, W. P.		WELL #:		4	RRCID ->	023265	COMPL. DATE	03/19/1931	TOTAL DEPTH	2922	PERF. 2715 - 2800					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KISMET PROPERTIES, INC.				469866												
SARAH		WELL #:		1	RRCID ->	023076	COMPL. DATE	03/29/1948	TOTAL DEPTH	3142	PERF. N/A					
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-					-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-					-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-					-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-					-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-					-0-
*01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-					-0-
WIGHAM		WELL #:		2 A	RRCID ->	040576	COMPL. DATE	11/08/1966	TOTAL DEPTH	2926	PERF. 2669 - 2792					
08	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 3				N	-0-					-0-
09	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 3				N	-0-					-0-
10	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 3				N	-0-					-0-
11	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 3				N	-0-					-0-
12	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713 3				N	-0-					-0-
*01	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366 3				N	-0-					-0-
HAGGARD, T. B.		WELL #:		10G	RRCID ->	138738	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	3246	PERF. 3140 - 3184					
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-					-0-
09	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208 3				N	-0-					-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-					-0-
11	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 3				N	-0-					-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-					-0-
*01	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122 3				N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 KISMET PROPERTIES, INC. //CONT.// 469866  
 JACKSON WELL #: 7G RRCID -> 138745 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3180 - 3260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-

SARAH WELL #: 2 RRCID -> 165003 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3209 - 3232

08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-

KODIAK OPERATING, LLC 473780  
 JOHNSON WELL #: B 7 RRCID -> 022900 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANFORD -H- WELL #: H 2 RRCID -> 023931 COMPL. DATE 05/09/1946 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

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

SANFORD -H- WELL #: H 3 RRCID -> 023932 COMPL. DATE 09/07/1946 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

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

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 025252 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER							
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//	473780										
SNEED		WELL #:	1	RRCID ->	025261	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2482	-	2650
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012 3		N	-0-			-0-
09		1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766 3		N	-0-			-0-
10		1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761 3		N	-0-			-0-
11		1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3		N	-0-			-0-
*12		1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763 3		N	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SANFORD		WELL #:	2003	RRCID ->	040405	COMPL. DATE	06/20/1966	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	2887	-	3115
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JOHNSON -B-		WELL #:	2A	RRCID ->	092577	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	3142	PERF.	2327	-	2830
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SANFORD -H-		WELL #:	1 R	RRCID ->	105926	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2786	-	2930
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DEAHL -A-		WELL #:	1 A	RRCID ->	108242	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	3181	PERF.	2974	-	3120
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SANFORD		WELL #:	303	RRCID ->	198652	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2936	-	3126
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MOORE		WELL #:	2	RRCID ->	207926	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2812	-	3004
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//		473780											
MOORE		WELL #:		1RR	RRCID ->	210995	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2935 - 3102				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SANFORD 13		WELL #:		13	RRCID ->	220645	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2912 - 3009				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SANFORD -H-		WELL #:		H 2R	RRCID ->	223156	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2914 - 3092				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LARGE OPERATING LLC		WELL #:		486623	RRCID ->	023675	COMPL. DATE	07/27/1959	TOTAL DEPTH	3002	PERF. N/A				
WRIGHT, J. E.		WELL #:		11	RRCID ->	023675	COMPL. DATE	07/27/1959	TOTAL DEPTH	3002	PERF. N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BRYAN, E. F.		WELL #:		3	RRCID ->	023840	COMPL. DATE	05/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PHILLIPS-SANFORD		WELL #:		23	RRCID ->	024604	COMPL. DATE	01/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623										
HAYNES -G-		WELL #:		1	RRCID ->	024645	COMPL. DATE	06/28/1960	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BURNETT		WELL #:		34	RRCID ->	024704	COMPL. DATE	05/01/1960	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A		
08	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-
09	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-			-0-
10	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-			-0-
11	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			-0-
*12	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BURNETT		WELL #:		C 20	RRCID ->	033398	COMPL. DATE	05/15/1964	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	N/A		
08	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-			-0-
09	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-			-0-
10	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-			-0-
11	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-			-0-
*12	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BURNETT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	048700	COMPL. DATE	07/20/1960	TOTAL DEPTH	3044	PERF.	2508 - 2788		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DOUBLE FIVE		WELL #:		1	RRCID ->	125264	COMPL. DATE	05/00/1926	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2915 - 3064		
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
11	14B DENY	74	-0-	74	74	74	3			N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	37	-0-	37	111	37	3			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111					N	NO RPT			-0-
-----														
HARRAH, W. W.		WELL #:		7	RRCID ->	142757	COMPL. DATE	01/29/1931	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	3090 - 3225		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SACKETT, RUBY		WELL #:		9	RRCID ->	142759	COMPL. DATE	01/06/1939	TOTAL DEPTH	3308	PERF.	3260 - 3308		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
LARGE OPERATING LLC		//CONT.// 486623														
POPE, DAVE		WELL #: 10		RRCID -> 142760		COMPL. DATE 10/14/1946		TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3144 - 3295								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HARRAH, W. W. -T-		WELL #: 12		RRCID -> 142762		COMPL. DATE 07/20/1941		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3130 - 3250								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ARCHER -B-		WELL #: 7G		RRCID -> 179778		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3132 - 3280								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ARCHER -C-		WELL #: 2G		RRCID -> 179779		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 3219 PERF. 3107 - 3219								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
POND, R. L.		WELL #: 37G		RRCID -> 280731		COMPL. DATE 10/23/1950		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3020 - 3104								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
POND, R. L.		WELL #: 11		RRCID -> 280889		COMPL. DATE 03/13/1958		TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2855 - 3095								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
POND, R. L.		WELL #: 15G		RRCID -> 281102		COMPL. DATE 10/26/1950		TOTAL DEPTH 3090 PERF. 3008 - 3085								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
LASATER & CO, INC.				487415								
TARBOX -B-				WELL #: 8	RRCID -> 024609	COMPL. DATE 07/12/1949	TOTAL DEPTH 3145	PERF. 2768	- 3008			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
09	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
10	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
11	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
*12	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
*01	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
-----												
LACI				WELL #: 1 A	RRCID -> 118644	COMPL. DATE 09/17/1985	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3078	- 3098			
08	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			-0-
09	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			-0-
10	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-			-0-
11	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-			-0-
*12	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-			-0-
*01	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-			-0-
-----												
LEEJAN OIL COMPANY				495297								
JET				WELL #: 1	RRCID -> 126803	COMPL. DATE 02/10/1988	TOTAL DEPTH 3387	PERF. 3024	- 3208			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LEJAN, INC.				495727								
HOERNER				WELL #: 1	RRCID -> 024270	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WHEATLEY				WELL #: 1	RRCID -> 025206	COMPL. DATE 06/23/1998	TOTAL DEPTH 2890	PERF. 2778	- 2789			
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	240 3		N	-0-			-0-
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 3		N	-0-			-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	274 3		N	-0-			-0-
-----												
CULLER				WELL #: 13G	RRCID -> 179170	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 3111	- 3260			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
LEJAN, INC.		//CONT.//		495727									
SAILOR UNIT		WELL #:		16G	RRCID ->	179277	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	3283	PERF. 3100 - 3283		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

LERA				496774							
SANFORD		WELL #:		K 1	RRCID ->	023936	COMPL. DATE	11/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GULF-SANFORD		WELL #:		A 2	RRCID ->	024882	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BURNETT -C-		WELL #:		3	RRCID ->	025310	COMPL. DATE	08/29/1952	TOTAL DEPTH	3080	PERF. N/A
08	385	N		385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-
09	390	N		319	-0-	-71	-0-	319	2	N	-0-
10	310	N		276	-0-	-34	-0-	276	2	N	-0-
11	360	N		262	-0-	-98	-0-	262	2	N	-0-
12	341	N		198	-0-	-143	-0-	198	2	N	-0-
01	279	N		267	-0-	-12	-0-	267	2	N	-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		2	RRCID ->	025735	COMPL. DATE	10/21/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	82	X		82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-
10	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	61	X		61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-
12	47	X		47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-
01	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		6	RRCID ->	025736	COMPL. DATE	07/14/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1981	X		1981	-0-	-0-	-0-	1981	2	N	-0-
09	2252	X		2252	-0-	-0-	-0-	2252	2	N	-0-
10	2285	X		2285	-0-	-0-	-0-	2285	2	N	-0-
11	2080	X		2080	-0-	-0-	-0-	2080	2	N	-0-
12	1705	X		1705	-0-	-0-	-0-	1705	2	N	-0-
*01	1704	X		1704	-0-	-0-	-0-	1704	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
LERA //CONT.// 496774														
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 7 RRCID -> 025737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 8 RRCID -> 025738 COMPL. DATE 06/30/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	4309	X	3633	-0-	-676	-0-	3633	2		N	-0-			-0-
09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2		N	-0-			-0-
10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2		N	-0-			-0-
11	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2		N	-0-			-0-
12	4278	X	3126	-0-	-1152	-0-	3126	2		N	-0-			-0-
01	4278	X	3124	-0-	-1154	-0-	3124	2		N	-0-			-0-
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 9 RRCID -> 025739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 10 RRCID -> 025740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 11 RRCID -> 025741 COMPL. DATE 09/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-			-0-
09	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-			-0-
10	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-			-0-
11	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
12	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
*01	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 13 RRCID -> 025743 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 14 RRCID -> 025744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
LERA		//CONT.//		496774											
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		15	RRCID ->	025745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	852 X	852	-0-	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-				-0-
09	258 X	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-				-0-
10	561 X	561	-0-	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-				-0-
11	555 X	555	-0-	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-				-0-
12	437 X	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-				-0-
*01	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-				-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		12R	RRCID ->	174330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	2782 -	3097
08	424 X	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-		-0-
09	412 X	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-		-0-
10	471 X	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-		-0-
11	381 X	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-		-0-
12	472 X	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-		-0-
*01	458 X	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-		-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		20	RRCID ->	276581	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	3369	PERF.	2513 -	3075
08	566 X	566	-0-	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-		-0-
09	643 X	643	-0-	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-		-0-
10	653 X	653	-0-	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-		-0-
11	594 X	594	-0-	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-		-0-
12	487 X	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-		-0-
*01	487 X	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-		-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		24	RRCID ->	276582	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2528 -	3192
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-		-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-		-0-
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-		-0-
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-		-0-
12	713 N	528	-0-	-185	-0-	-0-	528	2		N	-0-		-0-
01	713 N	527	-0-	-186	-0-	-0-	527	2		N	-0-		-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		27	RRCID ->	286757	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3195 -	3337
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-		-0-
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-		-0-
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-		-0-
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-		-0-
12	961 N	771	-0-	-190	-0-	-0-	771	2		N	-0-		-0-
01	961 N	771	-0-	-190	-0-	-0-	771	2		N	-0-		-0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771		AQUA DULCE-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023779	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER						
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		//CONT.//	502771									
PARAMOUNT		WELL #:	A 3	RRCID ->	023823	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
OTIS		WELL #:	1	RRCID ->	025066	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
OTIS		WELL #:	2	RRCID ->	025067	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
JOHNSON, M. T.		WELL #:	1	RRCID ->	025255	COMPL. DATE	11/24/1956	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1978 - 2600	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
WHITTENBURG		WELL #:	2	RRCID ->	025266	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
WHITTENBURG		WELL #:	3	RRCID ->	025267	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
PARAMOUNT		WELL #:	2R	RRCID ->	218802	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2168 - 2700	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		//CONT.//		502771							
OTIS P		WELL #:		2R	RRCID ->	229946	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2212 - 2610
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
M5OEXIT, LLC				519482							
ELLER		WELL #:		1	RRCID ->	023021	COMPL. DATE	12/28/1947	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID ->	023029	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	3200	PERF. N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BEARD		WELL #:		5	RRCID ->	025685	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MCCONNELL		WELL #:		1	RRCID ->	025717	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MCCONNELL		WELL #:		4	RRCID ->	025718	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482  
MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 025719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 025733 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

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

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 043057 COMPL. DATE 07/31/1967 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 3050 - 3055

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

ARCO FEE -203- WELL #: 2 RRCID -> 116437 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2511 - 2683

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

CULLER WELL #: 4 RRCID -> 146198 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3180 - 3305

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

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986  
BAIRD WELL #: 1 RRCID -> 024284 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
12	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986									
CAVIN		WELL #:		1	RRCID ->	024292	COMPL. DATE	05/17/1944	TOTAL DEPTH	2980	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3		N	-0-			-0-
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3		N	-0-			-0-
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3		N	-0-			-0-
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HEAP		WELL #:		1	RRCID ->	024300	COMPL. DATE	07/13/1940	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A		
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
12	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	3		N	-0-			-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	024303	COMPL. DATE	01/25/1940	TOTAL DEPTH	2866	PERF. N/A		
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
01	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	024308	COMPL. DATE	11/10/1938	TOTAL DEPTH	2905	PERF. N/A		
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-			-0-
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3		N	-0-			-0-
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-			-0-
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3		N	-0-			-0-
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		N	-0-			-0-
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PANHANDLE BANK		WELL #:		1	RRCID ->	024310	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	2828	PERF. N/A		
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3		N	-0-			-0-
09	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3		N	-0-			-0-
10	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3		N	-0-			-0-
11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3		N	-0-			-0-
12	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3		N	-0-			-0-
01	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
POOL		WELL #:		1	RRCID ->	024311	COMPL. DATE	03/01/1945	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A		
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		N	-0-			-0-
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3		N	-0-			-0-
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	024314	COMPL. DATE	10/20/1938	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A		
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3		N	-0-			-0-
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3		N	-0-			-0-
11	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3		N	-0-			-0-
12	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3		N	-0-			-0-
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC. 540354												
COBB WELL #: B 1 RRCID -> 023188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-	-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-	-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-	-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-	-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-	-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-	-0-
-----												
PERCIVAL, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 025725 COMPL. DATE 08/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MCKAY OPERATING LLC 550222												
GILL WELL #: 6 RRCID -> 156188 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2739 - 2888												
08		708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-	-0-
09		582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-	-0-
10		464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-	-0-
11		202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-	-0-
12		195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-	-0-
*01		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-	-0-
-----												
MEGG, L.P. 559350												
BOOTH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 214560 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3014 - 3240												
08		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	3		N	-0-	-0-
09		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	3		N	-0-	-0-
10		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	3		N	-0-	-0-
*11		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	3		N	-0-	-0-
*12		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3		N	-0-	-0-
*01		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	3		N	-0-	-0-
-----												
MINCO OIL AND GAS CO. 569560												
HEXTER WELL #: 2 RRCID -> 023215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-	-0-
09		367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-	-0-
10		392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-	-0-
11		392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-	-0-
12		430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-	-0-
*01		439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-	-0-
-----												
CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 023260 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-	-0-
09		265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-	-0-
10		298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-	-0-
11		290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-	-0-
12		181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-	-0-
*01		142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.// 569560										
CANTRELL		WELL #: 3		RRCID -> 023261		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	150 X	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-	-0-	
10	251 X	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-	-0-	
11	197 X	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-	-0-	
12	123 X	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
CANTRELL		WELL #: 4 U		RRCID -> 023262		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
SAILOR, MARTHA		WELL #: 1		RRCID -> 023267		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
BRADFORD		WELL #: 1		RRCID -> 024286		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-	
09	11 X	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-	-0-	
10	23 X	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-	-0-	
11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-	-0-	
12	20 X	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-	-0-	
*01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-	
-----												
DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 024297		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	265 X	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-	-0-	
09	254 X	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-	-0-	
10	260 X	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-	-0-	
11	228 X	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-	-0-	
12	247 X	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-	-0-	
*01	47 X	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-	-0-	
-----												
FRASHER		WELL #: 1		RRCID -> 024299		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
HENDRIX		WELL #: 1		RRCID -> 024301		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	405 X	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-	-0-	
09	397 X	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-	-0-	
10	430 X	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-	-0-	
11	186 X	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-	-0-	
12	156 X	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-	-0-	
*01	62 X	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560								
KIRBY		WELL #:		1	RRCID ->	024304	COMPL. DATE	03/02/1933	TOTAL DEPTH	2718	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	024313	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-		-0-
09	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-		-0-
10	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-		-0-
11	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-		-0-
12	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-		-0-
*01	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-		-0-
KIRBY		WELL #:		2	RRCID ->	139994	COMPL. DATE	09/01/1991	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2514 - 3304
08	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-		-0-
09	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		N	-0-		-0-
10	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3		N	-0-		-0-
11	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-		-0-
12	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		N	-0-		-0-
*01	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3		N	-0-		-0-
HEITHOLT, H.		WELL #:		13-U	RRCID ->	141180	COMPL. DATE	01/21/1992	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2698 - 3257
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-		-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-		-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-		-0-
11	240 N	45	-0-	-195	-0-	45	3		N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
MCEWEN		WELL #:		1-R	RRCID ->	145544	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	2466 - 3310
08	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-		-0-
09	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-		-0-
10	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-		-0-
11	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-		-0-
12	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-		-0-
*01	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-		-0-
DUNCAN -135-		WELL #:		1-U	RRCID ->	149030	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2522 - 3456
08	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-		-0-
09	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-		-0-
10	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-		-0-
11	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-		-0-
12	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-		-0-
*01	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-		-0-
MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	158951	COMPL. DATE	12/13/1995	TOTAL DEPTH	2829	PERF.	2654 - 2840
08	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-		-0-
09	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-		-0-
10	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-		-0-
11	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-		-0-
12	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-		-0-
*01	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST MINCO OIL AND GAS CO. HOLMES, A.		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 569560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
		WELL #: 10 U		RRCID -> 162975		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3325		PERF. 2822 - 2975		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-			-0-
09	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-			-0-
10	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-			-0-
11	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-			-0-
12	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-			-0-
*01	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-			-0-

MOORE		WELL #: 3		RRCID -> 167431		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 2867		PERF. 2568 - 2804		
08	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-			-0-
09	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-			-0-
10	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-			-0-
11	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-			-0-
12	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-			-0-
*01	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-			-0-

MISTEX OPERATING, INC. BURNETT		570432		WELL #: B 1		RRCID -> 024001		COMPL. DATE 12/26/1949		TOTAL DEPTH 3080		PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

PERKINS -G-		WELL #: 1		RRCID -> 024646		COMPL. DATE 01/30/1959		TOTAL DEPTH 3029		PERF. N/A		
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-			-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-			-0-
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2	N	-0-			-0-
12	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2	N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-

PROTHRO -G-		WELL #: 1		RRCID -> 024647		COMPL. DATE 11/24/1959		TOTAL DEPTH 2085		PERF. N/A		
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT, S. B. NCT-5		WELL #: 22		RRCID -> 041944		COMPL. DATE 08/31/1965		TOTAL DEPTH 3115		PERF. 3016 - 3050		
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2	N	-0-			-0-
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2	N	-0-			-0-
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2	N	-0-			-0-
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-			-0-
12	775 N	768	-0-	-7	-0-	768	2	N	-0-			-0-
*01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
MISTEX OPERATING, INC.		//CONT.//		570432							
KILLOUGH 1C		WELL #:		2	RRCID ->	132150	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2560 - 2770
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KILLOUGH		WELL #:		B 13C	RRCID ->	180847	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2710 - 2880
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-	-0-
09	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	2	N	-0-	-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC.		WELL #:		574324	RRCID ->	023023	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
HEITHOLT		WELL #:		1	RRCID ->	023023	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CABOT-KNORPP		WELL #:		1	RRCID ->	023053	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

READ		WELL #:		1	RRCID ->	023831	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HERRING -A-		WELL #:		8	RRCID ->	023961	COMPL. DATE	07/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-	-0-
11	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-	-0-
12	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-	-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
HERRING -A-		WELL #:		18	RRCID ->	023962	COMPL. DATE	04/05/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			-0-
09	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-
10	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-			-0-
11	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-			-0-
12	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-			-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-			-0-
-----												
STRICKLAND		WELL #:		1	RRCID ->	023976	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-			-0-
09	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-			-0-
10	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	2	N	-0-			-0-
11	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882	2	N	-0-			-0-
12	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-			-0-
*01	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-			-0-
-----												
MCDOWELL "G"		WELL #:		1	RRCID ->	024673	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCDOWELL "G"		WELL #:		G 2	RRCID ->	024674	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	025275	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			-0-
09	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-
10	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-			-0-
11	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-			-0-
12	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-			-0-
*01	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		2	RRCID ->	025276	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-			-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2	N	-0-			-0-
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-			-0-
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-			-0-
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-			-0-
01	837 N	644	-0-	-193	-0-	644	2	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON		WELL #:		A 44	RRCID ->	025285	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2	N	-0-			-0-
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2	N	-0-			-0-
10	1643 N	1009	-0-	-634	-0-	1009	2	N	-0-			-0-
11	1590 N	645	-0-	-945	-0-	645	2	N	-0-			-0-
12	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-			-0-
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
JOHNSON		WELL #:		A 84	RRCID ->	025288	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
JOHNSON RANCH		WELL #:		B 22	RRCID ->	025289	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
JOHNSON RANCH		WELL #:		B 23	RRCID ->	025290	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
JOHNSON RANCH		WELL #:		B 24	RRCID ->	025291	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	1 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
JOHNSON RANCH		WELL #:		E 1	RRCID ->	025296	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2370 - 2780
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
JOHNSON RANCH		WELL #:		G 1	RRCID ->	025297	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
JOHNSON RANCH		WELL #:		H 1	RRCID ->	025298	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324									
JOHNSON		WELL #:		I 1	RRCID ->	025299	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON RANCH		WELL #:		J 2	RRCID ->	025300	COMPL. DATE	07/25/1948	TOTAL DEPTH	3066	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON RANCH		WELL #:		K 1	RRCID ->	025302	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON RANCH		WELL #:		M 1	RRCID ->	025303	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON RANCH		WELL #:		O 1	RRCID ->	025304	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399 2			N	-0-			-0-
09	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301 2			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2			N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON		WELL #:		P 1	RRCID ->	025305	COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL DEPTH	3058	PERF. 2212 - 2894		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
JONES, C. R.		WELL #:		A 1	RRCID ->	025660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324											
JONES, C. R.		WELL #: B 1		RRCID -> 025661	COMPL. DATE 06/29/1939	TOTAL DEPTH 3207	PERF. N/A								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-				-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-				-0-
10	434 N	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-				-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-				-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-				-0-
01	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-				-0-
-----															
YAKE, WM. C		WELL #: 1		RRCID -> 025697	COMPL. DATE 01/15/1937	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JOHNSON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 040309	COMPL. DATE 06/12/1966	TOTAL DEPTH 3217	PERF. 2310 - 2475								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HERRING -A-		WELL #: 34		RRCID -> 041945	COMPL. DATE 04/01/1964	TOTAL DEPTH 2938	PERF. 2792 - 2885								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-				-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-				-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-				-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-				-0-
-----															
LUCAS, G. B.		WELL #: 2		RRCID -> 084755	COMPL. DATE 10/18/1979	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2702 - 2982								
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-				-0-
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-				-0-
10	992 N	870	-0-	-122	-0-	870	2			N	-0-				-0-
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-				-0-
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-				-0-
*01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-				-0-
-----															
PRITCHARD, S. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 093223	COMPL. DATE 03/04/1981	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2812 - 3055								
08	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-				-0-
09	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-				-0-
10	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-				-0-
11	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-				-0-
12	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-				-0-
*01	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-				-0-
-----															
PHILLIPS, O. A.		WELL #: 2		RRCID -> 117620	COMPL. DATE 07/23/1985	TOTAL DEPTH 3221	PERF. 2895 - 3117								
08	713 N	386	-0-	-327	-0-	386	2			N	-0-				-0-
09	630 N	252	-0-	-378	-0-	252	2			N	-0-				-0-
10	527 N	445	-0-	-82	-0-	445	2			N	-0-				-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-				-0-
12	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-				-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
BERGESON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	130815	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3210 - 3529
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2	N	-0-			-0-
09	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2	N	-0-			-0-
10	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2	N	-0-			-0-
11	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2	N	-0-			-0-
12	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-			-0-
*01	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2	N	-0-			-0-
-----												
MCDOWELL "G"		WELL #:		3	RRCID ->	166366	COMPL. DATE	10/11/1997	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	2845 - 3164
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
POWELL UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	179875	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2856 - 3120
08	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-			-0-
09	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-			-0-
10	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-			-0-
11	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-			-0-
12	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-			-0-
*01	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-			-0-
-----												
MCDOWELL "G"		WELL #:		2R	RRCID ->	204438	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	3727	PERF.	2707 - 3605
08	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2	N	-0-			-0-
09	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2	N	-0-			-0-
10	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2	N	-0-			-0-
11	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2	N	-0-			-0-
12	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	-0-			-0-
*01	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-			-0-
-----												
JONES, C. R. -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	204806	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2820 - 3072
08	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-			-0-
09	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-			-0-
10	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			-0-
11	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-			-0-
12	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-			-0-
*01	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-			-0-
-----												
JONES, C.R. A-3		WELL #:		3	RRCID ->	258736	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2830 - 2970
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HARRISON MCDOWELL		WELL #:		7GW	RRCID ->	280670	COMPL. DATE	04/25/2016	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2555 - 2775
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-			-0-
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-			-0-
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-			-0-
11	630 N	590	-0-	-40	-0-	590	2	N	-0-			-0-
12	651 N	312	-0-	-339	-0-	312	2	N	-0-			-0-
01	682 N	285	-0-	-397	-0-	285	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 MON CORP. 574328  
 TADDIKEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 023258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
*01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-

YOUNG, PETER WELL #: 1 RRCID -> 023259 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
*01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041317 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2796 - 2872

08	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
09	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
10	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
11	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
12	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
*01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-

PALMER, J. H. WELL #: 11 RRCID -> 142283 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2670 - 2780

08	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
09	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
10	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
11	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
12	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
*01	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-

HAIDUK WELL #: 1R RRCID -> 171253 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2838 - 2972

08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
*01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-

MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. 578951  
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 025475 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
09	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-
10	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
11	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
12	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-
*01	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.		//CONT.//		578951										
BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	025476	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	025477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
09	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
10	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
11	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
12	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
*01	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
BROWN		WELL #:		B 6	RRCID ->	025478	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
09	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
10	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
11	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
12	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
*01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
BROWN		WELL #:		B 7	RRCID ->	025479	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
09	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
10	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
11	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
12	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
*01	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
BROWN		WELL #:		C 5	RRCID ->	025480	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
09	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
10	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
11	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
12	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
*01	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
BROWN		WELL #:		5	RRCID ->	100226	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	3509	PERF.	3218 - 3456		
08	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
09	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
10	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
11	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
12	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
*01	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
BROWN		WELL #:		6MG	RRCID ->	199940	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	3427	PERF.	3375 - 3394		
08	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
09	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
10	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
11	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
12	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
*01	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951															
BROWN WELL #: 12MG RRCID -> 199941 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3536 - 3566															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	209 X	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
09	241 X	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
10	244 X	244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
11	211 X	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
12	176 X	176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
*01	209 X	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
-----															
BROWN WELL #: 13MG RRCID -> 199943 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3290 - 3432															
08	214 X	214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
09	220 X	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
10	237 X	237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
11	203 X	203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
12	201 X	201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
*01	177 X	177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
-----															
BROWN WELL #: 10MG RRCID -> 199945 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3424 - 3464															
08	220 X	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
09	254 X	254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
10	224 X	224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
11	178 X	178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
12	197 X	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
*01	205 X	205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
-----															
BROWN WELL #: 2R RRCID -> 276932 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3392 - 3466															
08	198 X	198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
09	260 X	260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
10	246 X	246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
11	196 X	196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
12	173 X	173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
*01	203 X	203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
-----															
BROWN WELL #: 2MG RRCID -> 280460 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 3364 - 3688															
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
12	217 N	169	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
-----															
BROWN WELL #: 11A RRCID -> 281826 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3334 - 3424															
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
12	248 N	194	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
NGS, INC.				598339							
BURNETT -79-				WELL #: 1	RRCID -> 083752	COMPL. DATE 12/05/1977	TOTAL DEPTH 3255	PERF. 2350	- 2600		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3	N	-0-			-0-
09	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3	N	-0-			-0-
10	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3	N	-0-			-0-
11	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3	N	-0-			-0-
12	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729 3	N	-0-			-0-
*01	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3	N	-0-			-0-
-----											
NEW-TEX OPERATING, LLC				606154	RRCID -> 034542		COMPL. DATE 09/22/1964		TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
STATE -A-				WELL #: A 9							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
NORTH COUNTRY ENERGY LLC				613782	RRCID -> 024112		COMPL. DATE 07/15/1932		TOTAL DEPTH 2465	PERF. N/A	
DAUER				WELL #: G 1							
08	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749 3	N	-0-			-0-
09	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751 3	N	-0-			-0-
10	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717 3	N	-0-			-0-
11	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984 3	N	-0-			-0-
12	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3	N	-0-			-0-
*01	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3	N	-0-			-0-
-----											
DAUER				WELL #: G 2	RRCID -> 024113		COMPL. DATE 03/07/1939		TOTAL DEPTH 2480	PERF. N/A	
08	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559 3	N	-0-			-0-
09	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3	N	-0-			-0-
10	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637 3	N	-0-			-0-
11	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3	N	-0-			-0-
12	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3	N	-0-			-0-
*01	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3	N	-0-			-0-
-----											
DAUER				WELL #: T 1	RRCID -> 024114		COMPL. DATE 11/00/1931		TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
08	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-			-0-
09	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-			-0-
10	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638 3	N	-0-			-0-
11	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-			-0-
12	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-			-0-
*01	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-			-0-
-----											
JACOBSON				WELL #: 1	RRCID -> 024667		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
08	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994 3	N	-0-			-0-
09	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971 3	N	-0-			-0-
10	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964 3	N	-0-			-0-
11	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901 3	N	-0-			-0-
12	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896 3	N	-0-			-0-
*01	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3	N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
NORTH COUNTRY ENERGY LLC		//CONT.//		613782								
JACOBSON		WELL #:		2	RRCID ->	278318	COMPL. DATE	06/29/2015	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2774 - 3200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		847 X	847	-0-	-0-	-0-	847 3		N	-0-		-0-
09		959 X	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-		-0-
10		1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3		N	-0-		-0-
11		956 X	956	-0-	-0-	-0-	956 3		N	-0-		-0-
12		972 X	972	-0-	-0-	-0-	972 3		N	-0-		-0-
*01		776 X	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-		-0-

O'NEAL CATTLE CO.		617022		WELL #:		1011	RRCID ->	142440	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 2590 - 3268
08		1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370 3		N	-0-		-0-	
09		1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3		N	-0-		-0-	
10		1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3		N	-0-		-0-	
11		978 X	978	-0-	-0-	-0-	978 3		N	-0-		-0-	
12		1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		N	-0-		-0-	
*01		844 X	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-		-0-	

DAUER -B-		617022		WELL #:		2	RRCID ->	166472	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2670 - 2772
08		651 N	497	-0-	-154	-0-	497 3		N	-0-		-0-	
09		600 N	398	-0-	-202	-0-	398 3		N	-0-		-0-	
10		527 N	378	-0-	-149	-0-	378 3		N	-0-		-0-	
11		480 N	350	-0-	-130	-0-	350 3		N	-0-		-0-	
12		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-		-0-	
01		372 N	359	-0-	-13	-0-	359 3		N	-0-		-0-	

JARVIS		617042		WELL #:		2012	RRCID ->	167903	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 2786 - 3330
08		364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-		-0-	
09		337 X	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-		-0-	
10		335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		-0-	
11		375 X	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-		-0-	
12		317 X	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-		-0-	
*01		342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-		-0-	

O'RYAN OIL AND GAS		617042		WELL #:		1	RRCID ->	024583	COMPL. DATE	03/21/1946	TOTAL DEPTH	3351	PERF. N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WENGER		617042		WELL #:		1	RRCID ->	024584	COMPL. DATE	11/22/1953	TOTAL DEPTH	3730	PERF. N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
O. H. M. OPERATING				617053						
CHRISTIAN -A-				WELL #: 1	RRCID -> 024468	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-	-0-
09	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-	-0-
10	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-	-0-
11	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-	-0-
*12	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-	-0-
*01	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-	-0-
-----										
CHRISTIAN -A-				WELL #: 2	RRCID -> 024469	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-	-0-
09	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-	-0-
10	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-	-0-
11	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-	-0-
*12	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-	-0-
*01	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-	-0-
-----										
CHRISTIAN -A-				WELL #: 3	RRCID -> 024470	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-	-0-
09	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-	-0-
10	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-	-0-
11	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-	-0-
*12	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-	-0-
*01	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-	-0-
-----										
JAMIESON -A-				WELL #: 1	RRCID -> 024474	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-	-0-
09	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-	-0-
10	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-	-0-
11	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-	-0-
*12	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	-0-
*01	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-	-0-
-----										
BURNETT-GATES				WELL #: 1	RRCID -> 024590	COMPL. DATE 02/04/1925	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BURNETT				WELL #: 6	RRCID -> 024620	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
BURNETT				WELL #: 7	RRCID -> 024621	COMPL. DATE 09/17/1952	TOTAL DEPTH	3222	PERF.	N/A
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053  
 SMITH WELL #: L 3 RRCID -> 025124 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BADGER WELL #: 65 RRCID -> 025716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 025766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2831 - 3147

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

BIGGS-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 025767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2840 - 3040

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

MAYE, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 066650 COMPL. DATE 05/25/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2668 - 2830

08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-

BLACKBURN WELL #: 1A RRCID -> 081944 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2288 - 2850

08	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
10	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*12	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*01	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

MAYE, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 126628 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2460 - 2650

08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053								
MAYE, PATSY		WELL #:		2	RRCID ->	134225	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2374 - 2924	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-	-0-
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-	-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-	-0-
11	300 N	243	-0-	-57	-0-	243	3			N	-0-	-0-
*12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-	-0-
01	248 N	143	-0-	-105	-0-	143	3			N	-0-	-0-
-----												
WEATHERLY		WELL #:		4A	RRCID ->	139786	COMPL. DATE	09/19/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3075 - 3228	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-	-0-
11	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-	-0-
*12	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-	-0-
*01	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-	-0-
-----												
SMITH -G-		WELL #:		1	RRCID ->	159957	COMPL. DATE	07/00/1996	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2935 - 2945	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SMITH -F-		WELL #:		1	RRCID ->	160190	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	2912	PERF. 2641 - 2900	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
WEATHERLY -18-		WELL #:		1	RRCID ->	276467	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2935 - 3162	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
*01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
-----												
JOHNSON		WELL #:		6	RRCID ->	290304	COMPL. DATE	02/24/1957	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2925 - 2930	
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-	-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
01	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER						
OIL MANAGEMENT CORPORATION			620480									
BRUMLEY, FRANCES		WELL #:	A 1	RRCID ->	023677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
JONES, C. R.		WELL #:	1	RRCID ->	023680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
JONES, F. J.		WELL #:	A 1	RRCID ->	023681	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
JONES, F. J.		WELL #:	A 2	RRCID ->	023682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
REEDER		WELL #:	A 1	RRCID ->	023683	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
OILWELL OPERATORS, INC.		621040	WELL #:	1	RRCID ->	023070	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
MAGNOLIA FEE												
08	0	X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	127	X	127	-0-	-0-		127	2	N	-0-	-0-	
10	477	X	477	-0-	-0-		477	2	N	-0-	-0-	
11	174	X	174	-0-	-0-		174	2	N	-0-	-0-	
12	210	X	210	-0-	-0-		210	2	N	-0-	-0-	
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.// 621040									
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #: 43		RRCID -> 024594		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-		-0-
09	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-		-0-
10	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-		-0-
11	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-		-0-
12	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #: 44		RRCID -> 024595		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-		-0-
09	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-		-0-
10	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-		-0-
11	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-		-0-
12	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #: 45		RRCID -> 024596		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-		-0-
09	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-		-0-
10	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-		-0-
11	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #: 46		RRCID -> 024597		COMPL. DATE 05/05/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		N	-0-		-0-
09	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-		-0-
10	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		N	-0-		-0-
11	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-		-0-
12	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #: 47		RRCID -> 024598		COMPL. DATE 08/02/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-		-0-
09	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-		-0-
10	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-		-0-
11	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-		-0-
12	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #: 48		RRCID -> 024599		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-		-0-
09	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-		-0-
10	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-		-0-
11	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-		-0-
12	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #: 49		RRCID -> 024600		COMPL. DATE 11/17/1966		TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST												
OILWELL OPERATORS, INC.												
TAYLOR RANCH -HJC-												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 621040												
WELL #: 50 RRCID -> 024601 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HOLMES												
WELL #: 1 RRCID -> 024605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-		-0-
09	270 N	214	-0-	-56	-0-	-0-	214	2	N	-0-		-0-
10	310 N	269	-0-	-41	-0-	-0-	269	2	N	-0-		-0-
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	-0-	262	2	N	-0-		-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BIVINS												
WELL #: 2 RRCID -> 024606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-		-0-
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-		-0-
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	1032	2	N	-0-		-0-
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-		-0-
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SANFORD												
WELL #: A 1 RRCID -> 024607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	-0-	145	2	N	-0-		-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-		-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	-0-	128	2	N	-0-		-0-
12	186 N	134	-0-	-52	-0-	-0-	134	2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TAYLOR FEE												
WELL #: 2 RRCID -> 024682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	275 X	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-		-0-
09	215 X	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-		-0-
10	14 X	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TAYLOR FEE												
WELL #: 3 RRCID -> 024683 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	-0-	2372	2	N	-0-		-0-
09	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	-0-	2418	2	N	-0-		-0-
10	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	-0-	1996	2	N	-0-		-0-
11	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	-0-	2402	2	N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TAYLOR FEE												
WELL #: 4 RRCID -> 024684 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	-0-	1668	2	N	-0-		-0-
09	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	1516	2	N	-0-		-0-
10	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	1468	2	N	-0-		-0-
11	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	1331	2	N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST														
OILWELL OPERATORS, INC.														
ACKERMAN, C. C.														
		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
		//CONT.//		621040										
		WELL #:		2		RRCID -> 024698		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-			-0-
09	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			-0-
10	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-			-0-
11	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-			-0-
12	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ACKERMAN														
		WELL #:		3		RRCID -> 024699		COMPL. DATE 09/09/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-			-0-
09	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-			-0-
10	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-			-0-
11	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-			-0-
12	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CEDAR														
		WELL #:		1		RRCID -> 025239		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
09	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
10	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
11	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
12	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DEAN														
		WELL #:		1		RRCID -> 025240		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
09	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			-0-
10	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
11	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
12	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GULF-JOHNSON														
		WELL #:		1		RRCID -> 025241		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-			-0-
09	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-			-0-
10	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-
11	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-			-0-
12	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LEON														
		WELL #:		1		RRCID -> 025242		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
09	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
10	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
11	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ROSS														
		WELL #:		1		RRCID -> 025243		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-			-0-
09	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
10	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-			-0-
11	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			-0-
12	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.// 621040									
TAYLOR FEE		WELL #: 1		RRCID -> 025328		COMPL. DATE 02/18/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		-0-
10	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		-0-
11	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BOLLINGER, E.		WELL #: 1		RRCID -> 025329		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-		-0-
09	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-		-0-
10	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-		-0-
11	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-		-0-
12	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STEED, N. A. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 025330		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-		-0-
09	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-		-0-
10	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-		-0-
11	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-		-0-
12	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TAYLOR RANCH -TEH-		WELL #: 32		RRCID -> 025333		COMPL. DATE 04/27/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2	N	-0-		-0-
09	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	-0-		-0-
10	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-		-0-
11	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	N	-0-		-0-
12	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #: 35		RRCID -> 025336		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-		-0-
09	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-		-0-
10	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-		-0-
11	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-		-0-
12	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #: 37		RRCID -> 025338		COMPL. DATE 10/09/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-		-0-
09	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-		-0-
10	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		-0-
11	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-		-0-
12	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #: 38		RRCID -> 025339		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-		-0-
09	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-		-0-
10	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-		-0-
11	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-		-0-
12	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		41	RRCID ->	025342	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-			-0-
09	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2	N	-0-			-0-
10	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	N	-0-			-0-
11	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-			-0-
12	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		42	RRCID ->	025343	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	N	-0-			-0-
09	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-			-0-
10	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-			-0-
11	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-			-0-
12	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		26	RRCID ->	025345	COMPL. DATE	12/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		27	RRCID ->	025346	COMPL. DATE	11/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	N	-0-			-0-
09	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	N	-0-			-0-
10	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-			-0-
11	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-			-0-
12	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		5	RRCID ->	025348	COMPL. DATE	04/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-			-0-
09	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-			-0-
10	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-			-0-
11	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-			-0-
12	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		6	RRCID ->	025349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-			-0-
09	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-			-0-
10	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-			-0-
11	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-			-0-
12	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		7	RRCID ->	025350	COMPL. DATE	03/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040							
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 8	RRCID -> 025351	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945 2	N	-0-			-0-
09	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 2	N	-0-			-0-
10	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 2	N	-0-			-0-
11	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 2	N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 13	RRCID -> 025354	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-			-0-
09	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-			-0-
10	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-			-0-
11	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-			-0-
12	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 14	RRCID -> 025355	COMPL. DATE 11/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 2	N	-0-			-0-
09	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-			-0-
10	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-			-0-
11	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-			-0-
12	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 15	RRCID -> 025356	COMPL. DATE 11/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-			-0-
09	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-			-0-
10	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-			-0-
11	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-			-0-
12	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 16	RRCID -> 025357	COMPL. DATE 05/04/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2	N	-0-			-0-
09	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2	N	-0-			-0-
10	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2	N	-0-			-0-
11	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2	N	-0-			-0-
12	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2	N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 17	RRCID -> 025358	COMPL. DATE 06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 20	RRCID -> 025361	COMPL. DATE 06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040							
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		22	RRCID ->	025363	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-	-0-
09	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-	-0-
10	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-	-0-
11	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-	-0-
12	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		24	RRCID ->	025366	COMPL. DATE	05/21/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-	-0-
09	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-	-0-
10	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-	-0-
11	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-	-0-
12	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		25	RRCID ->	025367	COMPL. DATE	05/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-	-0-
09	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-	-0-
10	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-	-0-
11	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-	-0-
12	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		1	RRCID ->	025369	COMPL. DATE	06/03/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-	-0-
09	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-	-0-
10	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-	-0-
11	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-	-0-
12	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		2	RRCID ->	025370	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-	-0-
09	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-	-0-
10	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-	-0-
11	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-	-0-
12	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		3	RRCID ->	025371	COMPL. DATE	06/06/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-	-0-
09	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-	-0-
10	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-	-0-
11	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-	-0-
12	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
BURNETT -R-		WELL #:		47	RRCID ->	032017	COMPL. DATE	12/03/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-	-0-
09	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-	-0-
10	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-	-0-
11	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-	-0-
12	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040									
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		12	RRCID ->	035807	COMPL. DATE	04/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
11	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
12	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		40	RRCID ->	040313	COMPL. DATE	08/06/1966	TOTAL DEPTH	3026	PERF.	2728 - 2750	
08	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-
09	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-			-0-
10	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
11	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
12	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TAYLOR RANCH /CT/		WELL #:		28	RRCID ->	040360	COMPL. DATE	06/01/1966	TOTAL DEPTH	2735	PERF.	2620 - 2660	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TAYLOR RANCH /CT/		WELL #:		29	RRCID ->	041609	COMPL. DATE	07/27/1966	TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2618 - 2640	
08	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
09	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			-0-
10	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			-0-
11	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-			-0-
12	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		23	RRCID ->	042396	COMPL. DATE	06/02/1967	TOTAL DEPTH	2991	PERF.	2700 - 2731	
08	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			-0-
09	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
10	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-
11	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-
12	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BIRD		WELL #:		3	RRCID ->	048137	COMPL. DATE	01/12/1970	TOTAL DEPTH	2831	PERF.	2662 - 2722	
08	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
09	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
10	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
11	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
12	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		39 A	RRCID ->	050540	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	2654	PERF.	2594 - 2654	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
09	9 X	9	-0-	-0-	-0-			9	1				140
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
TAYLOR RANCH		WELL #:		33R	RRCID ->	068961	COMPL. DATE	09/05/1976	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2509 - 2594	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-		-0-
09		901 X	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-		-0-
10		922 X	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-		-0-
11		920 X	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-		-0-
12		923 X	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TAYLOR RANCH		WELL #:		36R	RRCID ->	068962	COMPL. DATE	08/29/1976	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2543 - 2637	
08		740 X	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-		-0-
09		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		612 X	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-		-0-
11		654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-		-0-
12		672 X	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		30R	RRCID ->	072548	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2600 - 2643	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
10		9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TAYLOR RANCH WHT		WELL #:		11 R	RRCID ->	096948	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2474 - 2558	
08		1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2		N	-0-		-0-
09		1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		N	-0-		-0-
10		1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2		N	-0-		-0-
11		1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2		N	-0-		-0-
12		1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2		N	-0-		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		34 R	RRCID ->	096949	COMPL. DATE	09/28/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2392 - 2454	
08		197 X	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-		-0-
09		192 X	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-		-0-
10		195 X	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		-0-
11		191 X	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		-0-
12		200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		31 R	RRCID ->	096950	COMPL. DATE	11/07/1981	TOTAL DEPTH	3272	PERF. 2490 - 3060	
08		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261 2		N	-0-		-0-
09		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029 2		N	-0-		-0-
10		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070 2		N	-0-		-0-
11		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830 2		N	-0-		-0-
12		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988 2		N	-0-		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TAYLOR RANCH (TEH)		WELL #:		51 R	RRCID ->	109533	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 2654 - 2720	
08		1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-		-0-
09		991 X	991	-0-	-0-	-0-	991 2		N	-0-		-0-
10		932 X	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-		-0-
11		918 X	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-		-0-
12		894 X	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----  
 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040  
 TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 19 R RRCID -> 116508 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2474 - 2642

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			-0-
09	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			-0-
10	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			-0-
11	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			-0-
12	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 18 R RRCID -> 118645 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2544 - 2720

08	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			-0-
09	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-			-0-
10	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			-0-
11	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			-0-
12	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 10RR RRCID -> 166063 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2632 - 2754

08	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			-0-
09	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			-0-
10	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			-0-
11	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-			-0-
12	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 4R RRCID -> 203263 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2569 - 2650

08	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-			-0-
09	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-			-0-
10	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-			-0-
11	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-			-0-
12	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 21R RRCID -> 223472 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2392 - 2468

08	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-			-0-
09	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		N	-0-			-0-
10	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-			-0-
11	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		N	-0-			-0-
12	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 PABLO ENERGY II, LLC 631643  
 JACKSON, NORTH WELL #: 8 RRCID -> 087030 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2609 - 2670

08	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
09	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
10	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-			-0-
11	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-			-0-
12	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-			-0-
*01	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC				631795								
MEERS				WELL #:	1	RRCID ->	023252	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
SANFORD				WELL #:	D 3	RRCID ->	023928	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
JOHNSON				WELL #:	Y 1Y	RRCID ->	024953	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----												
JOHNSON				WELL #:	K 1	RRCID ->	024954	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
PHILLIPS -C-				WELL #:	1	RRCID ->	025073	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----												
YAKE				WELL #:	2	RRCID ->	025220	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
MEERS				WELL #:	1A	RRCID ->	078812	COMPL. DATE	08/06/1978	TOTAL DEPTH	2898	PERF. 2500 - 2600
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	



-----																
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795																
MEERS WELL #: 1 RRCID -> 139553 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2847 - 3056																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----																
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WHITTENBURG, J. A. WELL #: 100 RRCID -> 145522 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2635 - 2794																
-----																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
PAMPA WATER DISPOSAL, INC. 637465																
DUMAS SWD WELL #: 1 RRCID -> 284483 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 2850 - 3620																
-----																
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
PANTERA ENERGY COMPANY 638486																
KIRBY-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 023026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
-----																
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-				-0-
*01		789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-				-0-
-----																
WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 023046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
-----																
08		295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-				-0-
09		337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-				-0-
10		343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-				-0-
11		336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-				-0-
12		340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-				-0-
*01		340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-				-0-
-----																
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 023080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
-----																
08		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-				-0-
09		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-				-0-
10		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-				-0-
11		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-				-0-
12		651 N	392	-0-	-259	-0-	392	3			N	-0-				-0-
01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
DAUER		WELL #: B 1		RRCID -> 023192		COMPL. DATE 07/11/1928		TOTAL DEPTH 2441 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	-0-		-0-
09	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-		-0-
10	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-		-0-
11	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		-0-
12	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-		-0-
*01	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-		-0-
-----											
JORDAN		WELL #: A 1		RRCID -> 023220		COMPL. DATE 01/13/1931		TOTAL DEPTH 2346 PERF. N/A			
08	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-		-0-
09	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-		-0-
10	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-		-0-
11	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-		-0-
12	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-		-0-
*01	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-		-0-
-----											
MONGOLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 023224		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-		-0-
09	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-		-0-
10	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-		-0-
11	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-		-0-
12	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-		-0-
*01	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-		-0-
-----											
TEXAS		WELL #: A 1		RRCID -> 023232		COMPL. DATE 03/18/1928		TOTAL DEPTH 2518 PERF. N/A			
08	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-		-0-
09	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-		-0-
10	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-		-0-
11	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-		-0-
12	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-		-0-
*01	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-		-0-
-----											
CHADWICK		WELL #: 1		RRCID -> 023246		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-		-0-
09	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-		-0-
10	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-		-0-
11	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-		-0-
12	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-		-0-
*01	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
-----											
MAGNOLIA FEE		WELL #: 1		RRCID -> 023247		COMPL. DATE 04/18/1931		TOTAL DEPTH 2593 PERF. N/A			
08	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-		-0-
09	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-		-0-
10	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-		-0-
11	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-		-0-
12	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-		-0-
*01	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: 3		RRCID -> 023666		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	465 N	356	-0-	-109	-0-	356 3		N	-0-		-0-
09	540 N	156	-0-	-384	-0-	156 3		N	-0-		-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		-0-
11	330 N	233	-0-	-97	-0-	233 3		N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BOST		WELL #:		1		RRCID -> 023667		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244 3					-0-
09	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179 3					-0-
10	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195 3					-0-
11	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 3					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*01	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147 3					-0-
-----											
BOST		WELL #:		B 2		RRCID -> 023668		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002 3					-0-
09	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150 3					-0-
10	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130 3					-0-
11	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 3					-0-
12	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727 3					-0-
*01	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3					-0-
-----											
BOST		WELL #:		3		RRCID -> 023669		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 3					-0-
09	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258 3					-0-
10	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268 3					-0-
11	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 3					-0-
12	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283 3					-0-
*01	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 3					-0-
-----											
BOST		WELL #:		4		RRCID -> 023670		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 3					-0-
09	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631 3					-0-
10	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530 3					-0-
11	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420 3					-0-
12	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238 3					-0-
*01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 3					-0-
-----											
ALLISON		WELL #:		A 1		RRCID -> 023671		COMPL. DATE 10/19/1981		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3					-0-
09	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3					-0-
10	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807 3					-0-
11	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837 3					-0-
12	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828 3					-0-
*01	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 3					-0-
-----											
ALAMOSA SANFORD		WELL #:		3		RRCID -> 023774		COMPL. DATE 01/10/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138 3					-0-
09	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132 3					-0-
10	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 3					-0-
11	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 3					-0-
12	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96 3					-0-
*01	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 3					-0-
-----											
ALAMOSA SANFORD		WELL #:		4		RRCID -> 023775		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421 3					-0-
11	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272 3					-0-
12	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214 3					-0-
*01	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82 3					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
ANTELOPE CREEK		WELL #:		5	RRCID ->	023777	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ANTELOPE CREEK		WELL #:		6	RRCID ->	023778	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-	-0-	-0-
09	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-	-0-	-0-
10	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-	-0-
11	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023780	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-	-0-
09	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-	-0-
10	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-	-0-
11	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	-0-
12	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023781	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		1	RRCID ->	023789	COMPL. DATE	11/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	3	N	-0-	-0-	-0-
09	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	3	N	-0-	-0-	-0-
10	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-	-0-	-0-
11	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-	-0-	-0-
12	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		2	RRCID ->	023790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-	-0-	-0-
09	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-	-0-	-0-
10	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-	-0-	-0-
11	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-	-0-	-0-
12	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
JOHNSON TRACT -2-		WELL #:		1	RRCID ->	023791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3	N	-0-	-0-	-0-
12	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JOHNSON TRACT -3-		WELL #:		1	RRCID ->	023792	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3		N	-0-		-0-
09	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3		N	-0-		-0-
10	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3		N	-0-		-0-
11	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3		N	-0-		-0-
12	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3		N	-0-		-0-
*01	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-		-0-
-----												
JOHNSON TRACT -5-		WELL #:		1	RRCID ->	023794	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-		-0-
09	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-		-0-
10	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-		-0-
11	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-		-0-
12	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-		-0-
*01	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-		-0-
-----												
RUBIN		WELL #:		1	RRCID ->	023795	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3		N	-0-		-0-
09	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3		N	-0-		-0-
10	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3		N	-0-		-0-
11	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-		-0-
12	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3		N	-0-		-0-
*01	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3		N	-0-		-0-
-----												
SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	023799	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3		N	-0-		-0-
09	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3		N	-0-		-0-
10	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3		N	-0-		-0-
11	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3		N	-0-		-0-
12	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3		N	-0-		-0-
*01	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3		N	-0-		-0-
-----												
SOHIO-SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023809	COMPL. DATE	01/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3		N	-0-		-0-
09	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3		N	-0-		-0-
10	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3		N	-0-		-0-
11	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3		N	-0-		-0-
12	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3		N	-0-		-0-
*01	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3		N	-0-		-0-
-----												
SOHIO-SANFORD-BIVINS		WELL #:		C 2	RRCID ->	023810	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
POLO-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023826	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-		-0-
09	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-		-0-
10	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-		-0-
11	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-		-0-
12	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-		-0-
*01	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
SANFORD		WELL #: 1		RRCID -> 023827		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			-0-
09	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-			-0-
10	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-			-0-
11	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-			-0-
12	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-
*01	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-			-0-

MERCHANT-VACUUM		WELL #: 1		RRCID -> 023828		COMPL. DATE 10/01/1927		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1975 - 2540				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERCHANT-VACUUM		WELL #: 5		RRCID -> 023830		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2294 - 2724				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEATHAM		WELL #: A 2		RRCID -> 023850		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHEATHAM B		WELL #: B 3		RRCID -> 023852		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DELMAR JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 023856		COMPL. DATE 04/26/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-			-0-
09	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-			-0-
10	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-			-0-
11	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-			-0-
12	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-			-0-
*01	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-			-0-

PENNY		WELL #: B 6		RRCID -> 023898		COMPL. DATE 05/29/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-			-0-
09	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-
10	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-			-0-
11	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-			-0-
12	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-			-0-
*01	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
COBB, E. E.		WELL #: 1		RRCID -> 023964		COMPL. DATE 01/00/1931		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-			-0-
09	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-			-0-
10	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-			-0-
11	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-			-0-
12	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-			-0-
*01	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-			-0-
-----												
COBB, T. B.		WELL #: 1		RRCID -> 023965		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-			-0-
09	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-			-0-
10	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-			-0-
11	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			-0-
12	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			-0-
*01	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-			-0-
-----												
COBB, T. B.		WELL #: 2		RRCID -> 023966		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-			-0-
09	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-			-0-
10	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			-0-
11	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-
12	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
*01	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-
-----												
MCKAY, A. G.		WELL #: 1		RRCID -> 023968		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-			-0-
09	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-			-0-
10	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-			-0-
11	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			-0-
12	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-			-0-
*01	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-			-0-
-----												
MCKAY, A. G.		WELL #: 2		RRCID -> 023969		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCKAY, A. G.		WELL #: 3		RRCID -> 023970		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3	N	-0-			-0-
09	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3	N	-0-			-0-
10	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3	N	-0-			-0-
11	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3	N	-0-			-0-
12	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3	N	-0-			-0-
*01	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3	N	-0-			-0-
-----												
MCKAY -R-		WELL #: 1		RRCID -> 023971		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
09	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-			-0-
10	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			-0-
11	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PERCIVAL		WELL #:		1	RRCID ->	023973	COMPL. DATE	02/05/1938	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	3		N	-0-	-0-	
09	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3		N	-0-	-0-	
10	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3		N	-0-	-0-	
11	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3		N	-0-	-0-	
12	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3		N	-0-	-0-	
*01	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3		N	-0-	-0-	
-----												
LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	023975	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	259 X	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	N	-0-	
09	223 X	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	N	-0-	
10	247 X	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	N	-0-	
11	193 X	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	-0-	
12	205 X	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-	
*01	245 X	245	-0-	-0-	-0-	9	1	236	3	N	-0-	
-----												
SUNRAY		WELL #:		1	RRCID ->	023977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	921 X	921	-0-	-0-	-0-	57	1	864	3	N	-0-	
09	887 X	887	-0-	-0-	-0-	55	1	832	3	N	-0-	
10	951 X	951	-0-	-0-	-0-	54	1	897	3	N	-0-	
11	854 X	854	-0-	-0-	-0-	50	1	804	3	N	-0-	
12	877 X	877	-0-	-0-	-0-	42	1	835	3	N	-0-	
*01	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	38	1	1032	3	N	-0-	
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		A 1	RRCID ->	023983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		2	RRCID ->	023984	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2573 N	2420	-0-	-153	-0-	2420	3		N	-0-	-0-	
09	2220 N	1880	-0-	-340	-0-	1880	3		N	-0-	-0-	
10	2480 N	1798	-0-	-682	-0-	1798	3		N	-0-	-0-	
11	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3		N	-0-	-0-	
12	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3		N	-0-	-0-	
*01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3		N	-0-	-0-	
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		3	RRCID ->	023985	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		4	RRCID ->	023986	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-	-0-	
10	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3		N	-0-	-0-	
11	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3		N	-0-	-0-	
12	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3		N	-0-	-0-	
*01	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-	-0-	



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BRITAIN, E. C.		WELL #:		5	RRCID ->	023987	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3	N	-0-		-0-
09	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3	N	-0-		-0-
10	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3	N	-0-		-0-
11	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3	N	-0-		-0-
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3	N	-0-		-0-
01	930 N	867	-0-	-63	-0-	867	3	N	-0-		-0-
-----											
BROWN G		WELL #:		G 2	RRCID ->	024028	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3	N	-0-		-0-
09	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3	N	-0-		-0-
10	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3	N	-0-		-0-
11	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3	N	-0-		-0-
12	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3	N	-0-		-0-
*01	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3	N	-0-		-0-
-----											
BROWN G		WELL #:		G 3	RRCID ->	024029	COMPL. DATE	02/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3	N	-0-		-0-
09	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3	N	-0-		-0-
10	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3	N	-0-		-0-
11	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3	N	-0-		-0-
12	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3	N	-0-		-0-
*01	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3	N	-0-		-0-
-----											
JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	024283	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BARNARD		WELL #:		2	RRCID ->	024318	COMPL. DATE	09/29/1934	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A
08	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-		-0-
09	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-		-0-
10	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-		-0-
11	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-		-0-
12	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-		-0-
*01	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-		-0-
-----											
BARNARD		WELL #:		3	RRCID ->	024319	COMPL. DATE	02/23/1935	TOTAL DEPTH	2731	PERF. N/A
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	024324	COMPL. DATE	08/10/1934	TOTAL DEPTH	2650	PERF. N/A
08	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-		-0-
09	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-		-0-
10	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-		-0-
11	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-		-0-
12	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-		-0-
*01	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	024325	COMPL. DATE	06/00/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BRYAN, E. F.		WELL #:		1	RRCID ->	024334	COMPL. DATE	11/20/1936	TOTAL DEPTH	2682	PERF. N/A				
08	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-				-0-
09	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-				-0-
10	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-				-0-
11	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-				-0-
12	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-				-0-
*01	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-				-0-
-----															
BURKE		WELL #:		6	RRCID ->	024336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CASE, ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024337	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-				-0-
09	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-				-0-
10	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-				-0-
11	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-				-0-
12	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-				-0-
*01	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-				-0-
-----															
CLICK		WELL #:		1	RRCID ->	024338	COMPL. DATE	12/30/1944	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A				
08	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-				-0-
09	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-				-0-
10	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-				-0-
11	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-				-0-
12	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-				-0-
*01	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-				-0-
-----															
COFFEE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024340	COMPL. DATE	06/08/1938	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A				
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-				-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-				-0-
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-				-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-				-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-				-0-
*01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-				-0-
-----															
DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	024342	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A				
08	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-				-0-
09	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-				-0-
10	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-				-0-
11	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-				-0-
12	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-				-0-
*01	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
DURRETT		WELL #:		1	RRCID ->	024343	COMPL. DATE	09/30/1938	TOTAL DEPTH	2835	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-		-0-
09	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		N	-0-		-0-
10	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-		-0-
11	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-		-0-
12	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-		-0-
*01	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-		-0-
-----												
DURRETT		WELL #:		2	RRCID ->	024344	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-		-0-
09	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-		-0-
10	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-		-0-
11	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-		-0-
12	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-		-0-
*01	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-		-0-
-----												
FARLEY		WELL #:		1	RRCID ->	024346	COMPL. DATE	07/15/1948	TOTAL DEPTH	2978	PERF. N/A	
08	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	3		N	-0-		-0-
09	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-		-0-
10	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-		-0-
11	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-		-0-
12	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-		-0-
*01	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-		-0-
-----												
FIELDS, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	024347	COMPL. DATE	04/06/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-
09	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-
10	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-		-0-
11	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-		-0-
12	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-		-0-
*01	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-		-0-
-----												
FRASHIER		WELL #:		1	RRCID ->	024349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-		-0-
09	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-		-0-
10	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-		-0-
11	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-		-0-
12	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-		-0-
*01	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-		-0-
-----												
GINN		WELL #:		1	RRCID ->	024350	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-		-0-
09	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-		-0-
10	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-		-0-
11	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-		-0-
12	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-		-0-
*01	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-		-0-
-----												
GORDZELIK		WELL #:		1	RRCID ->	024351	COMPL. DATE	06/06/1939	TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A	
08	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-		-0-
09	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-		-0-
10	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-		-0-
11	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-		-0-
12	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-		-0-
*01	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
HAIDUK		WELL #:		1	RRCID ->	024353	COMPL. DATE	07/30/1940	TOTAL DEPTH	2714	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
09	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
10	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
11	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
12	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
*01	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3		N	-0-			-0-
-----													
HERBER		WELL #:		G 1	RRCID ->	024354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HODGES		WELL #:		1	RRCID ->	024355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
09	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
10	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
11	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
12	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
*01	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
-----													
HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	024356	COMPL. DATE	07/28/1948	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	N/A	
08	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3		N	-0-			-0-
09	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3		N	-0-			-0-
10	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3		N	-0-			-0-
11	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3		N	-0-			-0-
12	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3		N	-0-			-0-
*01	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3		N	-0-			-0-
-----													
JENDRUSCH		WELL #:		1	RRCID ->	024358	COMPL. DATE	07/14/1938	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	N/A	
08	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3		N	-0-			-0-
09	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3		N	-0-			-0-
10	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3		N	-0-			-0-
11	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3		N	-0-			-0-
12	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3		N	-0-			-0-
*01	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3		N	-0-			-0-
-----													
KALKA		WELL #:		1	RRCID ->	024359	COMPL. DATE	02/25/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
09	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
10	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
11	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		N	-0-			-0-
12	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
*01	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3		N	-0-			-0-
-----													
MCCONNELL -J-		WELL #:		1	RRCID ->	024364	COMPL. DATE	11/20/1930	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		2	RRCID ->	024365	COMPL. DATE	12/03/1930	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	611 X	611	-0-	-0-	-0-		611	3		N	-0-				-0-
09	590 X	590	-0-	-0-	-0-		590	3		N	-0-				-0-
10	551 X	551	-0-	-0-	-0-		551	3		N	-0-				-0-
11	291 X	291	-0-	-0-	-0-		291	3		N	-0-				-0-
12	431 X	431	-0-	-0-	-0-		431	3		N	-0-				-0-
*01	424 X	424	-0-	-0-	-0-		424	3		N	-0-				-0-
-----															
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		3	RRCID ->	024366	COMPL. DATE	12/28/1930	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A				
08	197 X	197	-0-	-0-	-0-		197	3		N	-0-				-0-
09	223 X	223	-0-	-0-	-0-		223	3		N	-0-				-0-
10	256 X	256	-0-	-0-	-0-		256	3		N	-0-				-0-
11	238 X	238	-0-	-0-	-0-		238	3		N	-0-				-0-
12	247 X	247	-0-	-0-	-0-		247	3		N	-0-				-0-
*01	226 X	226	-0-	-0-	-0-		226	3		N	-0-				-0-
-----															
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		4	RRCID ->	024367	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		5	RRCID ->	024368	COMPL. DATE	09/13/1934	TOTAL DEPTH	2670	PERF. N/A				
08	681 X	681	-0-	-0-	-0-		681	3		N	-0-				-0-
09	655 X	655	-0-	-0-	-0-		655	3		N	-0-				-0-
10	631 X	631	-0-	-0-	-0-		631	3		N	-0-				-0-
11	605 X	605	-0-	-0-	-0-		605	3		N	-0-				-0-
12	653 X	653	-0-	-0-	-0-		653	3		N	-0-				-0-
*01	628 X	628	-0-	-0-	-0-		628	3		N	-0-				-0-
-----															
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		6	RRCID ->	024369	COMPL. DATE	10/05/1934	TOTAL DEPTH	2658	PERF. N/A				
08	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-		1874	3		N	-0-				-0-
09	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-		1793	3		N	-0-				-0-
10	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-		1778	3		N	-0-				-0-
11	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-		1587	3		N	-0-				-0-
12	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-		1643	3		N	-0-				-0-
*01	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-		1600	3		N	-0-				-0-
-----															
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		8	RRCID ->	024371	COMPL. DATE	07/26/1938	TOTAL DEPTH	2938	PERF. N/A				
08	520 X	520	-0-	-0-	-0-		520	3		N	-0-				-0-
09	484 X	484	-0-	-0-	-0-		484	3		N	-0-				-0-
10	500 X	500	-0-	-0-	-0-		500	3		N	-0-				-0-
11	518 X	518	-0-	-0-	-0-		518	3		N	-0-				-0-
12	720 X	720	-0-	-0-	-0-		720	3		N	-0-				-0-
*01	514 X	514	-0-	-0-	-0-		514	3		N	-0-				-0-
-----															
MCILROY		WELL #:		1	RRCID ->	024372	COMPL. DATE	09/09/1938	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	227 X	227	-0-	-0-	-0-		227	3		N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	205 X	205	-0-	-0-	-0-		205	3		N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	245 X	245	-0-	-0-	-0-		245	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST  
PANTERA ENERGY COMPANY  
MACKIE

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
//CONT.// 638486  
WELL #: 1 RRCID -> 024373 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-			-0-
09	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			-0-
10	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			-0-
11	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-			-0-
12	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-			-0-
*01	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-			-0-

MARTIN -B-

WELL #: 1 RRCID -> 024374 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641 3		N	-0-			-0-
09	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3		N	-0-			-0-
10	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3		N	-0-			-0-
11	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3		N	-0-			-0-
12	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3		N	-0-			-0-
*01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-

MATHERS

WELL #: 1 RRCID -> 024375 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		N	-0-			-0-
09	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807 3		N	-0-			-0-
10	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941 3		N	-0-			-0-
11	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-			-0-
12	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833 3		N	-0-			-0-
*01	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799 3		N	-0-			-0-

OSBORNE

WELL #: 1 RRCID -> 024376 COMPL. DATE 06/30/1939 TOTAL DEPTH 3027 PERF. N/A

08	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523 3		N	-0-			-0-
09	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3		N	-0-			-0-
10	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3		N	-0-			-0-
11	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAN

WELL #: A 1 RRCID -> 024378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-
09	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
10	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-			-0-
11	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-			-0-
12	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-			-0-
*01	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-

PAN

WELL #: D 1 RRCID -> 024379 COMPL. DATE 03/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2021

PANHANDLE, WEST  
PANTERA ENERGY COMPANY  
PICKENS

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
//CONT.// 638486  
WELL #: A 1 RRCID -> 024380 COMPL. DATE 06/10/1938 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2021													

PINNELL

WELL #: 1 RRCID -> 024381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
09	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
10	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
11	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
12	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
*01	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-

POPE

WELL #: 1 RRCID -> 024382 COMPL. DATE 08/04/1948 TOTAL DEPTH 2762 PERF. N/A

08	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-			-0-
09	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			-0-
10	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-
11	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-
12	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-			-0-
*01	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-

POWERS

WELL #: 1 RRCID -> 024383 COMPL. DATE 12/20/1947 TOTAL DEPTH 2873 PERF. N/A

08	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
09	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
10	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
11	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
12	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
*01	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-

SHERIDAN

WELL #: 3 RRCID -> 024386 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SULLIVAN

WELL #: 1 RRCID -> 024387 COMPL. DATE 07/28/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

08	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
09	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
10	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-
11	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-
12	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
*01	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-

SULLIVAN

WELL #: 2 RRCID -> 024388 COMPL. DATE 08/12/1934 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
10	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
11	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
12	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
*01	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486								
THOMPSON, ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 024389		COMPL. DATE 08/00/1930		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			-0-
09	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	3			-0-
10	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	3			-0-
11	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	3			-0-
12	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			-0-
*01	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			-0-
-----										
THORNBERG		WELL #: 1		RRCID -> 024390		COMPL. DATE 08/29/1938		TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A		
08	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			-0-
09	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			-0-
10	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			-0-
11	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			-0-
12	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			-0-
*01	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			-0-
-----										
UPSHAW-BARNARD		WELL #: 1		RRCID -> 024391		COMPL. DATE 01/00/1934		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			-0-
09	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			-0-
10	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			-0-
11	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			-0-
12	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			-0-
*01	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			-0-
-----										
URBANCZYK, L. T.		WELL #: 1		RRCID -> 024392		COMPL. DATE 11/23/1937		TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A		
08	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			-0-
09	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			-0-
10	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			-0-
11	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			-0-
12	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			-0-
*01	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			-0-
-----										
URBANCZYK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 024393		COMPL. DATE 10/02/1939		TOTAL DEPTH 2966 PERF. N/A		
08	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			-0-
09	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			-0-
10	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			-0-
11	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			-0-
12	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			-0-
*01	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			-0-
-----										
URBANCZYK -B-		WELL #: 3		RRCID -> 024394		COMPL. DATE 10/15/1939		TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A		
08	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			-0-
09	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			-0-
10	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			-0-
11	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			-0-
12	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			-0-
*01	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			-0-
-----										
URBANCZYK, L. T.		WELL #: 4		RRCID -> 024395		COMPL. DATE 11/00/1932		TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
VANDERBURG GU		WELL #:		1	RRCID ->	024396	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 3			N	-0-			-0-
09	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298 3			N	-0-			-0-
10	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 3			N	-0-			-0-
11	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 3			N	-0-			-0-
12	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311 3			N	-0-			-0-
*01	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 3			N	-0-			-0-
-----													
WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	024398	COMPL. DATE	08/28/1939	TOTAL DEPTH	2677	PERF. N/A		
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3			Y	-0-			-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3			Y	-0-			-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3			Y	-0-			-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3			Y	-0-			-0-
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3			Y	-0-			-0-
01	713 N	670	-0-	-43	-0-	670 3			Y	-0-			-0-
-----													
CULBERTSON		WELL #:		2	RRCID ->	024399	COMPL. DATE	08/13/1938	TOTAL DEPTH	2931	PERF. N/A		
08	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316 3			N	-0-			-0-
09	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359 3			N	-0-			-0-
10	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 3			N	-0-			-0-
11	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 3			N	-0-			-0-
12	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261 3			N	-0-			-0-
*01	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 3			N	-0-			-0-
-----													
WELLS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024400	COMPL. DATE	10/24/1947	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A		
08	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 3			N	-0-			-0-
09	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 3			N	-0-			-0-
10	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 3			N	-0-			-0-
11	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201 3			N	-0-			-0-
12	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 3			N	-0-			-0-
*01	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 3			N	-0-			-0-
-----													
WHITE DEER INV.		WELL #:		1	RRCID ->	024401	COMPL. DATE	10/22/1935	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A		
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3			Y	-0-			-0-
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3			Y	-0-			-0-
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3			Y	-0-			-0-
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3			Y	-0-			-0-
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3			Y	-0-			-0-
*01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3			Y	-0-			-0-
-----													
WILSON-HART		WELL #:		1	RRCID ->	024403	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228 3			N	-0-			-0-
09	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 3			N	-0-			-0-
10	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 3			N	-0-			-0-
11	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 3			N	-0-			-0-
12	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 3			N	-0-			-0-
*01	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 3			N	-0-			-0-
-----													
WITTER		WELL #:		A 1	RRCID ->	024404	COMPL. DATE	02/26/1943	TOTAL DEPTH	2680	PERF. N/A		
08	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 3			N	-0-			-0-
09	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 3			N	-0-			-0-
10	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 3			N	-0-			-0-
11	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 3			N	-0-			-0-
12	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505 3			N	-0-			-0-
*01	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486						
WITTER				WELL #: 2	RRCID -> 024405	COMPL. DATE 09/15/1938	TOTAL DEPTH	2751	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-	-0-
09	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-	-0-
10	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-	-0-
11	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-	-0-
12	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-	-0-
*01	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-	-0-
-----										
BOWERS, J. B. NCT-5				WELL #: 1	RRCID -> 024406	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-	-0-
09	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-	-0-
10	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-	-0-
11	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-	-0-
12	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-	-0-
*01	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-	-0-
-----										
BARNES STATE				WELL #: 1	RRCID -> 024445	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-	-0-
09	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875 3		N	-0-	-0-
10	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-	-0-
11	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-	-0-
12	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-	-0-
*01	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-	-0-
-----										
ANDERSON				WELL #: 1	RRCID -> 024649	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3		N	-0-	-0-
09	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859 3		N	-0-	-0-
10	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807 3		N	-0-	-0-
11	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-	-0-
12	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-	-0-
*01	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918 3		N	-0-	-0-
-----										
ARIE				WELL #: 1	RRCID -> 024650	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989 3		N	-0-	-0-
09	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036 3		N	-0-	-0-
10	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595 3		N	-0-	-0-
11	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-	-0-
12	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739 3		N	-0-	-0-
*01	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440 3		N	-0-	-0-
-----										
BRIDGES				WELL #: 1	RRCID -> 024654	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 3		N	-0-	-0-
09	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342 3		N	-0-	-0-
10	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2171 3		N	-0-	-0-
11	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178 3		N	-0-	-0-
12	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311 3		N	-0-	-0-
*01	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330 3		N	-0-	-0-
-----										
BURNETT M				WELL #: 1	RRCID -> 024655	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
DONALDSON		WELL #:		2	RRCID ->	024659	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3			N	-0-			-0-
09	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3			N	-0-			-0-
10	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3			N	-0-			-0-
11	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3			N	-0-			-0-
12	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3			N	-0-			-0-
*01	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946 3			N	-0-			-0-
-----													
B.A. DONALDSON		WELL #:		1	RRCID ->	024660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3			N	-0-			-0-
09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3			N	-0-			-0-
10	1612 N	1443	-0-	-169	-0-	1443 3			N	-0-			-0-
11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 3			N	-0-			-0-
12	1705 N	1504	-0-	-201	-0-	1504 3			N	-0-			-0-
01	1457 N	642	-0-	-815	-0-	642 3			N	-0-			-0-
-----													
PAYE		WELL #:		1	RRCID ->	024663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286 3			N	-0-			-0-
09	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618 3			N	-0-			-0-
10	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 3			N	-0-			-0-
11	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 3			N	-0-			-0-
12	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231 3			N	-0-			-0-
*01	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 3			N	-0-			-0-
-----													
FLYNN		WELL #:		1	RRCID ->	024664	COMPL. DATE	06/28/1973	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2880	-	3320
08	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310 3			N	-0-			-0-
09	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2133 3			N	-0-			-0-
10	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046 3			N	-0-			-0-
11	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070 3			N	-0-			-0-
12	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096 3			N	-0-			-0-
*01	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2058 3			N	-0-			-0-
-----													
HELT		WELL #:		1	RRCID ->	024665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917 3			N	-0-			-0-
09	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771 3			N	-0-			-0-
10	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361 3			N	-0-			-0-
11	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3			N	-0-			-0-
12	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937 3			N	-0-			-0-
*01	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3			N	-0-			-0-
-----													
HILTON		WELL #:		1	RRCID ->	024666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3			N	-0-			-0-
09	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3			N	-0-			-0-
10	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3			N	-0-			-0-
11	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3			N	-0-			-0-
12	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3			N	-0-			-0-
*01	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3			N	-0-			-0-
-----													
JONES -A-		WELL #:		M 1	RRCID ->	024668	COMPL. DATE	10/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907 3			N	-0-			-0-
09	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3			N	-0-			-0-
10	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595 3			N	-0-			-0-
11	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400 3			N	-0-			-0-
12	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3			N	-0-			-0-
*01	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MORTON B		WELL #:		2	RRCID ->	024676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3082	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3	N	-0-		-0-	
09	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3	N	-0-		-0-	
10	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3	N	-0-		-0-	
11	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3	N	-0-		-0-	
12	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3	N	-0-		-0-	
*01	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3	N	-0-		-0-	
-----												
MORTON		WELL #:		3	RRCID ->	024677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1457 N	1420	-0-	-37	-0-	1420	3	N	-0-		-0-	
09	1800 N	1770	-0-	-30	-0-	1770	3	N	-0-		-0-	
10	1736 N	1073	-0-	-663	-0-	1073	3	N	-0-		-0-	
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3	N	-0-		-0-	
12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3	N	-0-		-0-	
*01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3	N	-0-		-0-	
-----												
MORTON		WELL #:		A 4	RRCID ->	024678	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	3	N	-0-		-0-	
09	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-		-0-	
10	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-		-0-	
11	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-		-0-	
12	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	3	N	-0-		-0-	
*01	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-		-0-	
-----												
PHILLIPS, JAKE		WELL #:		1	RRCID ->	024679	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3	N	-0-		-0-	
09	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3	N	-0-		-0-	
10	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3	N	-0-		-0-	
11	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3	N	-0-		-0-	
12	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-		-0-	
*01	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-		-0-	
-----												
STRUNK		WELL #:		1	RRCID ->	024680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-		-0-	
09	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3	N	-0-		-0-	
10	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3	N	-0-		-0-	
11	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3	N	-0-		-0-	
12	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3	N	-0-		-0-	
*01	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3	N	-0-		-0-	
-----												
WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	024685	COMPL. DATE	11/00/1935	TOTAL DEPTH	3432	PERF. 2837 - 3220	
08	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	3	N	-0-		-0-	
09	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-		-0-	
10	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-		-0-	
11	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-		-0-	
12	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-		-0-	
*01	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-		-0-	
-----												
WILBAR		WELL #:		1	RRCID ->	024686	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-		-0-	
09	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-		-0-	
10	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-		-0-	
11	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-		-0-	
12	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-		-0-	
*01	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
WILBAR				WELL #:	2	RRCID ->	024687	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-			-0-
09	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-			-0-
10	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-			-0-
11	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-			-0-
12	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-			-0-
*01	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-			-0-
-----														
WILBAR				WELL #:	3	RRCID ->	024688	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-			-0-
09	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-			-0-
10	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-			-0-
11	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-			-0-
12	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-			-0-
*01	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-			-0-
-----														
MICHAEL				WELL #:	1	RRCID ->	024695	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			-0-
09	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			-0-
10	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			-0-
11	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-			-0-
12	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-			-0-
*01	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
-----														
CECIL				WELL #:	1	RRCID ->	024702	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-
09	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
10	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-			-0-
11	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-			-0-
12	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			-0-
*01	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-			-0-
-----														
CECIL				WELL #:	2	RRCID ->	024703	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	2554	PERF. 1865	-	2554
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BIVINS				WELL #:	1	RRCID ->	024745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON, E. B.				WELL #:	1	RRCID ->	025244	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
JOHNSON, E. B.		WELL #: B 1		RRCID ->	025245	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3					-0-
09	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3					-0-
10	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3					-0-
11	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3					-0-
12	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3					-0-
*01	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3					-0-
-----											
JOHNSON, E. B.		WELL #: A 1		RRCID ->	025272	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618 3					-0-
09	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791 3					-0-
10	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698 3					-0-
11	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609 3					-0-
12	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578 3					-0-
*01	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188 3					-0-
-----											
BIVINS		WELL #: 1		RRCID ->	025309	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
BOWERS, J. B.		WELL #: 3		RRCID ->	025372	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442 3					-0-
09	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 3					-0-
10	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465 3					-0-
11	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316 3					-0-
12	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 3					-0-
*01	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 3					-0-
-----											
WEYMOUTH		WELL #: S 7F		RRCID ->	025422	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
WEYMOUTH		WELL #: 6003		RRCID ->	025423	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3					-0-
09	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3					-0-
10	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3					-0-
11	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3					-0-
12	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3					-0-
*01	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719 3					-0-
-----											
MCDOWELL -186-		WELL #: 1		RRCID ->	025458	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3					-0-
09	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3					-0-
10	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656 3					-0-
11	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3					-0-
12	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3					-0-
*01	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 3					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ALLEN		WELL #:		2	RRCID ->	025486	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3	N	-0-		-0-	
09	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3	N	-0-		-0-	
10	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3	N	-0-		-0-	
11	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3	N	-0-		-0-	
12	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3	N	-0-		-0-	
*01	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-		-0-	
-----												
ANSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	025488	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2635 N	2499	-0-	-136	-0-	2499	3	N	-0-		-0-	
09	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3	N	-0-		-0-	
10	2635 N	1855	-0-	-780	-0-	1855	3	N	-0-		-0-	
11	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3	N	-0-		-0-	
12	2635 N	2364	-0-	-271	-0-	2364	3	N	-0-		-0-	
*01	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3	N	-0-		-0-	
-----												
BECKER		WELL #:		1	RRCID ->	025495	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-		-0-	
09	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-		-0-	
10	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-		-0-	
11	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-		-0-	
12	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-		-0-	
*01	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-		-0-	
-----												
BROWN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	025503	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	3	N	-0-		-0-	
09	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-		-0-	
10	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-		-0-	
11	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-		-0-	
12	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-		-0-	
*01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-	
-----												
BRUMLEY		WELL #:		3	RRCID ->	025507	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-		-0-	
09	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-		-0-	
10	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-	
11	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-		-0-	
12	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-		-0-	
*01	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-	
-----												
RICKY B		WELL #:		2	RRCID ->	025508	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3	N	-0-		-0-	
09	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3	N	-0-		-0-	
10	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3	N	-0-		-0-	
11	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3	N	-0-		-0-	
12	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3	N	-0-		-0-	
*01	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3	N	-0-		-0-	
-----												
BRUMLEY-RYAN		WELL #:		1	RRCID ->	025511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3	N	-0-		-0-	
09	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3	N	-0-		-0-	
10	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3	N	-0-		-0-	
11	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3	N	-0-		-0-	
12	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3	N	-0-		-0-	
*01	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BURNETT G		WELL #:		1	RRCID ->	025514	COMPL. DATE	08/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	3	N	-0-		-0-
09	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-		-0-
10	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-		-0-
11	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3	N	-0-		-0-
12	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3	N	-0-		-0-
*01	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-		-0-
-----											
BURNETT, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	025517	COMPL. DATE	04/25/1949	TOTAL DEPTH	3662	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
COFFEE		WELL #:		A 1	RRCID ->	025518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
COFFEE		WELL #:		H 1	RRCID ->	025522	COMPL. DATE	04/07/1938	TOTAL DEPTH	3175	PERF. N/A
08	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3	N	-0-		-0-
09	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3	N	-0-		-0-
10	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	N	-0-		-0-
11	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3	N	-0-		-0-
12	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3	N	-0-		-0-
*01	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3	N	-0-		-0-
-----											
COX		WELL #:		1	RRCID ->	025524	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3	N	-0-		-0-
09	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3	N	-0-		-0-
10	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3	N	-0-		-0-
11	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3	N	-0-		-0-
12	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3	N	-0-		-0-
*01	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3	N	-0-		-0-
-----											
COX		WELL #:		2	RRCID ->	025525	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3	N	-0-		-0-
09	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3	N	-0-		-0-
10	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3	N	-0-		-0-
11	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3	N	-0-		-0-
12	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3	N	-0-		-0-
*01	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3	N	-0-		-0-
-----											
FOWLSTON		WELL #:		1	RRCID ->	025531	COMPL. DATE	11/00/1941	TOTAL DEPTH	3103	PERF. N/A
08	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3	N	-0-		-0-
09	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3	N	-0-		-0-
10	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3	N	-0-		-0-
11	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3	N	-0-		-0-
12	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-		-0-
*01	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	3	N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FUQUA				WELL #: 1	RRCID -> 025532	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FUQUA				WELL #: 2	RRCID -> 025533	COMPL. DATE 05/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-			-0-
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-			-0-
10	713 N	668	-0-	-45	-0-	668 3		N	-0-			-0-
11	660 N	632	-0-	-28	-0-	632 3		N	-0-			-0-
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-			-0-
01	682 N	4	-0-	-678	-0-	4 3		N	-0-			-0-
-----												
FUQUA				WELL #: 3	RRCID -> 025534	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-			-0-
09	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-			-0-
10	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-			-0-
11	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711 3		N	-0-			-0-
12	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-			-0-
*01	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-
-----												
FUQUA				WELL #: 4	RRCID -> 025535	COMPL. DATE 10/17/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3		N	-0-			-0-
09	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3		N	-0-			-0-
10	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3		N	-0-			-0-
11	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466 3		N	-0-			-0-
12	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3		N	-0-			-0-
*01	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-			-0-
-----												
GEARHART				WELL #: 1	RRCID -> 025537	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439 3		N	-0-			-0-
09	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3		N	-0-			-0-
10	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975 3		N	-0-			-0-
11	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3		N	-0-			-0-
12	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3		N	-0-			-0-
*01	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3		N	-0-			-0-
-----												
GEARY				WELL #: 1	RRCID -> 025538	COMPL. DATE 03/17/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083 3		N	-0-			-0-
09	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744 3		N	-0-			-0-
10	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650 3		N	-0-			-0-
11	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170 3		N	-0-			-0-
12	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		N	-0-			-0-
*01	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3		N	-0-			-0-
-----												
HARDWICK				WELL #: 1	RRCID -> 025540	COMPL. DATE 04/15/1945	TOTAL DEPTH	3562	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HARRISON		WELL #:		B 2	RRCID ->	025543	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3	N	-0-		-0-	
09	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3	N	-0-		-0-	
10	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3	N	-0-		-0-	
11	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3	N	-0-		-0-	
12	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3	N	-0-		-0-	
*01	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3	N	-0-		-0-	
-----												
HASTIE		WELL #:		1	RRCID ->	025544	COMPL. DATE	08/24/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3	N	-0-		-0-	
09	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	3	N	-0-		-0-	
10	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-		-0-	
11	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-		-0-	
12	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-		-0-	
*01	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-		-0-	
-----												
HIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	025545	COMPL. DATE	07/14/1939	TOTAL DEPTH	3559	PERF. 2905 - 3148	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
HIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	025546	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
HOUSEHOLDER		WELL #:		1	RRCID ->	025548	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-		-0-	
09	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-		-0-	
10	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-		-0-	
11	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-		-0-	
12	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-		-0-	
*01	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-		-0-	
-----												
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	025551	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-		-0-	
09	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-		-0-	
10	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-		-0-	
11	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-		-0-	
12	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-		-0-	
*01	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-		-0-	
-----												
JOHNSON		WELL #:		B 1	RRCID ->	025553	COMPL. DATE	04/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3	N	-0-		-0-	
09	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3	N	-0-		-0-	
10	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3	N	-0-		-0-	
11	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3	N	-0-		-0-	
12	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3	N	-0-		-0-	
*01	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JOHNSON		WELL #:		C 2	RRCID ->	025554	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022 3		N	-0-			-0-
09	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067 3		N	-0-			-0-
10	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3		N	-0-			-0-
11	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653 3		N	-0-			-0-
12	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657 3		N	-0-			-0-
*01	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248 3		N	-0-			-0-
-----												
JONES, C. R.		WELL #:		E 1	RRCID ->	025559	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798 3		N	-0-			-0-
09	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629 3		N	-0-			-0-
10	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-			-0-
11	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890 3		N	-0-			-0-
12	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JONES, F. J.		WELL #:		A 1	RRCID ->	025560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 3		N	-0-			-0-
09	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832 3		N	-0-			-0-
10	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-			-0-
11	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-			-0-
12	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-			-0-
*01	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-			-0-
-----												
JONES-RYAN		WELL #:		1	RRCID ->	025561	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	025562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3		N	-0-			-0-
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3		N	-0-			-0-
10	1333 N	613	-0-	-720	-0-	613 3		N	-0-			-0-
11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3		N	-0-			-0-
12	1395 N	675	-0-	-720	-0-	675 3		N	-0-			-0-
01	620 N	302	-0-	-318	-0-	302 3		N	-0-			-0-
-----												
KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	025563	COMPL. DATE	04/01/1953	TOTAL DEPTH	2785	PERF. N/A	
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
01	93 N	19	-0-	-74	-0-	19 3		N	-0-			-0-
-----												
KEMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	025564	COMPL. DATE	02/04/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912 3		N	-0-			-0-
09	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473 3		N	-0-			-0-
10	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3		N	-0-			-0-
11	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690 3		N	-0-			-0-
12	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942 3		N	-0-			-0-
*01	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
LANE, W. P.		WELL #:		1	RRCID ->	025566	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		-0-	
09	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	3	N	-0-		-0-	
10	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-		-0-	
11	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3	N	-0-		-0-	
12	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-		-0-	
*01	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	N	-0-		-0-	
-----												
MAKEIG		WELL #:		2	RRCID ->	025572	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3	N	-0-		-0-	
09	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3	N	-0-		-0-	
10	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3	N	-0-		-0-	
11	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3	N	-0-		-0-	
12	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3	N	-0-		-0-	
*01	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3	N	-0-		-0-	
-----												
MEINHARDT		WELL #:		1	RRCID ->	025582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3	N	-0-		-0-	
09	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3	N	-0-		-0-	
10	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3	N	-0-		-0-	
11	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3	N	-0-		-0-	
12	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	3	N	-0-		-0-	
*01	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3	N	-0-		-0-	
-----												
MERCER		WELL #:		1	RRCID ->	025583	COMPL. DATE	05/09/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3	N	-0-		-0-	
10	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-		-0-	
11	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-		-0-	
12	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-		-0-	
*01	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-		-0-	
-----												
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	025584	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3	N	-0-		-0-	
09	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-		-0-	
10	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-		-0-	
11	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3	N	-0-		-0-	
12	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3	N	-0-		-0-	
*01	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-		-0-	
-----												
OTIS PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	025588	COMPL. DATE	01/19/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3	N	-0-		-0-	
09	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3	N	-0-		-0-	
10	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3	N	-0-		-0-	
11	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3	N	-0-		-0-	
12	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3	N	-0-		-0-	
*01	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3	N	-0-		-0-	
-----												
OTIS PHILLIPS A		WELL #:		A 1	RRCID ->	025589	COMPL. DATE	12/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	3	N	-0-		-0-	
09	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3	N	-0-		-0-	
10	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-		-0-	
11	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-		-0-	
12	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	3	N	-0-		-0-	
*01	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
OTIS PHILLIPS B		WELL #:		B 1	RRCID ->	025590	COMPL. DATE	12/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	367 X	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-				-0-
09	89 X	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-				-0-
10	131 X	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-				-0-
11	260 X	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-				-0-
12	354 X	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-				-0-
*01	200 X	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-				-0-
-----															
POWELL-MAGNOLIA		WELL #:		1	RRCID ->	025594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-				-0-
09	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-				-0-
10	802 X	802	-0-	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-				-0-
11	601 X	601	-0-	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-				-0-
12	843 X	843	-0-	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-				-0-
*01	243 X	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-				-0-
-----															
READ		WELL #:		D 1	RRCID ->	025596	COMPL. DATE	07/25/1954	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	3177	-	3202	
08	951 X	951	-0-	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-				-0-
09	916 X	916	-0-	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-				-0-
10	729 X	729	-0-	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-				-0-
11	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	1109	3		N	-0-				-0-
12	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-				-0-
*01	971 X	971	-0-	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-				-0-
-----															
READ "E" 141		WELL #:		E 1	RRCID ->	025597	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	421 X	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	282 X	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-				-0-
11	897 X	897	-0-	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-				-0-
12	839 X	839	-0-	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-				-0-
*01	740 X	740	-0-	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-				-0-
-----															
ROBERTSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	025605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	264 X	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-				-0-
09	222 X	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-				-0-
10	256 X	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-				-0-
11	420 X	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-				-0-
12	414 X	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-				-0-
*01	334 X	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-				-0-
-----															
ROBERTSON "D"		WELL #:		2	RRCID ->	025608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
ROBERTSON "D"		WELL #:		3	RRCID ->	025609	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	1262	3		N	-0-				-0-
09	609 X	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-				-0-
10	766 X	766	-0-	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-				-0-
11	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	1260	3		N	-0-				-0-
12	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-				-0-
*01	442 X	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ROBERTSON "E"		WELL #:		1	RRCID ->	025610	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	366 X	366	-0-	-0-	-0-		366 3		N	-0-		-0-
09	351 X	351	-0-	-0-	-0-		351 3		N	-0-		-0-
10	211 X	211	-0-	-0-	-0-		211 3		N	-0-		-0-
11	280 X	280	-0-	-0-	-0-		280 3		N	-0-		-0-
12	148 X	148	-0-	-0-	-0-		148 3		N	-0-		-0-
*01	272 X	272	-0-	-0-	-0-		272 3		N	-0-		-0-
-----												
SEAGRAVES		WELL #:		1	RRCID ->	025616	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2294 N	2293	-0-	-1	-0-		2293 3		N	-0-		-0-
09	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-		2117 3		N	-0-		-0-
10	1457 N	1339	-0-	-118	-0-		1339 3		N	-0-		-0-
11	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-		2346 3		N	-0-		-0-
12	2201 N	1998	-0-	-203	-0-		1998 3		N	-0-		-0-
01	1333 N	66	-0-	-1267	-0-		66 3		N	-0-		-0-
-----												
SHARY		WELL #:		1	RRCID ->	025617	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	903 X	903	-0-	-0-	-0-		903 3		N	-0-		-0-
09	845 X	845	-0-	-0-	-0-		845 3		N	-0-		-0-
10	645 X	645	-0-	-0-	-0-		645 3		N	-0-		-0-
11	669 X	669	-0-	-0-	-0-		669 3		N	-0-		-0-
12	788 X	788	-0-	-0-	-0-		788 3		N	-0-		-0-
*01	712 X	712	-0-	-0-	-0-		712 3		N	-0-		-0-
-----												
SIMMONS		WELL #:		B 1	RRCID ->	025618	COMPL. DATE	08/07/1945	TOTAL DEPTH	3409	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SMITH, F. E.		WELL #:		1	RRCID ->	025620	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-		448 3		N	-0-		-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-		340 3		N	-0-		-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-		297 3		N	-0-		-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-		420 3		N	-0-		-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-		390 3		N	-0-		-0-
01	310 N	149	-0-	-161	-0-		149 3		N	-0-		-0-
-----												
SMITH M		WELL #:		1	RRCID ->	025623	COMPL. DATE	02/24/1939	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-		3568 3		N	-0-		-0-
09	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-		3153 3		N	-0-		-0-
10	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-		2307 3		N	-0-		-0-
11	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-		2428 3		N	-0-		-0-
12	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-		2073 3		N	-0-		-0-
*01	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-		2177 3		N	-0-		-0-
-----												
SNEED		WELL #:		20	RRCID ->	025624	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-		1480 3		N	-0-		-0-
09	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-		1481 3		N	-0-		-0-
10	930 X	930	-0-	-0-	-0-		930 3		N	-0-		-0-
11	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-		1327 3		N	-0-		-0-
12	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-		1176 3		N	-0-		-0-
*01	208 X	208	-0-	-0-	-0-		208 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486						
SNEED A				WELL #: 21	RRCID -> 025625	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744 3		N	-0-	-0-
09	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724 3		N	-0-	-0-
10	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3		N	-0-	-0-
11	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864 3		N	-0-	-0-
12	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3		N	-0-	-0-
*01	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 3		N	-0-	-0-
-----										
STALLMAN				WELL #: 1	RRCID -> 025626	COMPL. DATE 12/31/1951	TOTAL DEPTH	3201	PERF.	N/A
08	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-	-0-
09	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-	-0-
10	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093 3		N	-0-	-0-
11	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3		N	-0-	-0-
12	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-	-0-
*01	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-	-0-
-----										
SUPPES				WELL #: 1	RRCID -> 025631	COMPL. DATE 05/20/1945	TOTAL DEPTH	3374	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
SUPPES				WELL #: 2	RRCID -> 025632	COMPL. DATE 05/07/1953	TOTAL DEPTH	3401	PERF.	N/A
08	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-	-0-
09	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-	-0-
10	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-	-0-
11	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-	-0-
12	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-	-0-
*01	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-	-0-
-----										
TAYLOR				WELL #: 1	RRCID -> 025634	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3107	PERF. N/A
08	2480 N	2479	-0-	-1	-0-	2479 3		N	-0-	-0-
09	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3		N	-0-	-0-
10	1519 N	1283	-0-	-236	-0-	1283 3		N	-0-	-0-
11	2400 N	2396	-0-	-4	-0-	2396 3		N	-0-	-0-
12	2170 N	1973	-0-	-197	-0-	1973 3		N	-0-	-0-
01	1271 N	52	-0-	-1219	-0-	52 3		N	-0-	-0-
-----										
TAYLOR -A-				WELL #: 1	RRCID -> 025635	COMPL. DATE 08/13/1953	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
THOMAS, MARY				WELL #: 1	RRCID -> 025638	COMPL. DATE 01/29/1941	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	N/A
08	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-	-0-
09	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-	-0-
10	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-	-0-
11	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-	-0-
12	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-	-0-
*01	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
THOMPSON E		WELL #:		1	RRCID ->	025639	COMPL. DATE	04/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	-0-	3369	3		N	-0-				-0-
09	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	-0-	3183	3		N	-0-				-0-
10	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	-0-	2398	3		N	-0-				-0-
11	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	-0-	3347	3		N	-0-				-0-
12	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	-0-	3176	3		N	-0-				-0-
*01	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	-0-	2987	3		N	-0-				-0-
-----															
THOMPSON, T. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	025640	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	364 X	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-				-0-
09	435 X	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-				-0-
10	268 X	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-				-0-
11	496 X	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-				-0-
12	455 X	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-				-0-
*01	338 X	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-				-0-
-----															
WARD		WELL #:		A 2	RRCID ->	025643	COMPL. DATE	04/14/1953	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2868 -	3235			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
WARD, J. F.		WELL #:		1	RRCID ->	025644	COMPL. DATE	04/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
YONGUE		WELL #:		1	RRCID ->	025647	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-				-0-
09	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-				-0-
10	967 X	967	-0-	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-				-0-
11	788 X	788	-0-	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-				-0-
12	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	3		N	-0-				-0-
*01	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-				-0-
-----															
YOUNG		WELL #:		2	RRCID ->	025649	COMPL. DATE	04/00/1953	TOTAL DEPTH	3463	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
PERCIVAL		WELL #:		2	RRCID ->	025772	COMPL. DATE	09/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	1957	3		N	-0-				-0-
09	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	1907	3		N	-0-				-0-
10	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	1841	3		N	-0-				-0-
11	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	-0-	1785	3		N	-0-				-0-
12	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-				-0-
*01	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	3		N	-0-				-0-



PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY SMITH, FRED		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
WELL #: 2		RRCID -> 030444		COMPL. DATE 05/30/1963		TOTAL DEPTH 3300		PERF. N/A							
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-				-0-
09	660 N	616	-0-	-44	-0-	-0-	616	3		N	-0-				-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-				-0-
11	660 N	404	-0-	-256	-0-	-0-	404	3		N	-0-				-0-
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-				-0-
01	620 N	375	-0-	-245	-0-	-0-	375	3		N	-0-				-0-
PURE		WELL #: 2		RRCID -> 031691		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
08	40 X	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-				-0-
09	146 X	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-				-0-
10	220 X	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-				-0-
11	260 X	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-				-0-
12	110 X	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-				-0-
*01	40 X	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-				-0-
OSBORNE		WELL #: 4		RRCID -> 042831		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 3439		PERF. 2788 - 2860					
08	465 X	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-				-0-
09	737 X	737	-0-	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-				-0-
10	749 X	749	-0-	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-				-0-
11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-				-0-
12	279 X	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
AVERY		WELL #: 1 A		RRCID -> 056396		COMPL. DATE 09/20/1973		TOTAL DEPTH 3103		PERF. 2774 - 3103					
08	898 X	898	-0-	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-				-0-
09	996 X	996	-0-	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-				-0-
10	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	1035	3		N	-0-				-0-
11	988 X	988	-0-	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-				-0-
12	764 X	764	-0-	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-				-0-
*01	425 X	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-				-0-
CREED		WELL #: 1 A		RRCID -> 058066		COMPL. DATE 04/03/1974		TOTAL DEPTH 3262		PERF. 2953 - 3262					
08	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	1804	3		N	-0-				-0-
09	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	-0-	1859	3		N	-0-				-0-
10	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	-0-	1991	3		N	-0-				-0-
11	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	-0-	2710	3		N	-0-				-0-
12	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	-0-	2718	3		N	-0-				-0-
*01	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	1685	3		N	-0-				-0-
HARRISON		WELL #: 3		RRCID -> 060553		COMPL. DATE 12/09/1974		TOTAL DEPTH 3340		PERF. 3221 - 3292					
08	994 X	994	-0-	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-				-0-
09	775 X	775	-0-	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-				-0-
10	817 X	817	-0-	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-				-0-
11	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	1169	3		N	-0-				-0-
12	880 X	880	-0-	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-				-0-
*01	938 X	938	-0-	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-				-0-
ROBERTSON -C-		WELL #: 5		RRCID -> 076869		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 3436		PERF. 3264 - 3295					
08	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	-0-	2377	3		N	-0-				-0-
09	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	-0-	2281	3		N	-0-				-0-
10	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	1434	3		N	-0-				-0-
11	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	-0-	1821	3		N	-0-				-0-
12	965 X	965	-0-	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-				-0-
*01	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	-0-	1766	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
ROBERTSON -C-		WELL #:		6	RRCID ->	076870	COMPL. DATE	03/13/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3164 - 3354		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	589 N	531	-0-	-58	-0-		531	3		N	-0-			-0-
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-		809	3		N	-0-			-0-
10	589 N	450	-0-	-139	-0-		450	3		N	-0-			-0-
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-		881	3		N	-0-			-0-
12	837 N	815	-0-	-22	-0-		815	3		N	-0-			-0-
*01	734 N	734	-0-	-0-	-0-		734	3		N	-0-			-0-
-----														
BROWN, J. T. -ET- -AL-		WELL #:		6	RRCID ->	076871	COMPL. DATE	04/17/1978	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3508 - 3536		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ROBERTSON -C-		WELL #:		7	RRCID ->	081228	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3130 - 3280		
08	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-		3622	3		N	-0-			-0-
09	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-		2283	3		N	-0-			-0-
10	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-		2752	3		N	-0-			-0-
11	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-		4622	3		N	-0-			-0-
12	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-		4310	3		N	-0-			-0-
*01	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-		4060	3		N	-0-			-0-
-----														
GRIMES		WELL #:		1 A	RRCID ->	081664	COMPL. DATE	02/09/1979	TOTAL DEPTH	2895	PERF.	2668 - 2895		
08	530 X	530	-0-	-0-	-0-		530	3		N	-0-			-0-
09	440 X	440	-0-	-0-	-0-		440	3		N	-0-			-0-
10	431 X	431	-0-	-0-	-0-		431	3		N	-0-			-0-
11	255 X	255	-0-	-0-	-0-		255	3		N	-0-			-0-
12	234 X	234	-0-	-0-	-0-		234	3		N	-0-			-0-
*01	229 X	229	-0-	-0-	-0-		229	3		N	-0-			-0-
-----														
MCKEE, GARLAND		WELL #:		3	RRCID ->	081948	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	N/A		
08	15 X	15	-0-	-0-	-0-		15	3		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	9 X	9	-0-	-0-	-0-		9	3		N	-0-			-0-
11	8 X	8	-0-	-0-	-0-		8	3		N	-0-			-0-
12	9 X	9	-0-	-0-	-0-		9	3		N	-0-			-0-
*01	10 X	10	-0-	-0-	-0-		10	3		N	-0-			-0-
-----														
KUYKENDALL		WELL #:		1A	RRCID ->	085886	COMPL. DATE	01/03/1980	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2707 - 2832		
08	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-		1189	3		N	-0-			-0-
09	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-		1069	3		N	-0-			-0-
10	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-		1063	3		N	-0-			-0-
11	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-		1018	3		N	-0-			-0-
12	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-		1057	3		N	-0-			-0-
*01	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-		1039	3		N	-0-			-0-
-----														
SHERIDAN		WELL #:		1A	RRCID ->	091903	COMPL. DATE	01/06/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2694 - 2834		
08	262 X	262	-0-	-0-	-0-		262	3		N	-0-			-0-
09	212 X	212	-0-	-0-	-0-		212	3		N	-0-			-0-
10	214 X	214	-0-	-0-	-0-		214	3		N	-0-			-0-
11	192 X	192	-0-	-0-	-0-		192	3		N	-0-			-0-
12	210 X	210	-0-	-0-	-0-		210	3		N	-0-			-0-
*01	177 X	177	-0-	-0-	-0-		177	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JOHNSON		WELL #:		C 1	RRCID ->	092589	COMPL. DATE	10/18/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2274 - 2490	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
KINNEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	097913	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2658 - 2744	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BURGIN		WELL #:		1 A	RRCID ->	097915	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2786 - 2868	
08	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3		N	-0-		-0-
09	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3		N	-0-		-0-
10	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3		N	-0-		-0-
11	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3		N	-0-		-0-
12	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		N	-0-		-0-
*01	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3		N	-0-		-0-
-----												
COFFEE -I-		WELL #:		1	RRCID ->	099502	COMPL. DATE	05/21/1962	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 1200 - 1270	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ZWACK-BARNSDALL -210-		WELL #:		2	RRCID ->	101527	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	3117	PERF. N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
KILGORE		WELL #:		3 R	RRCID ->	101528	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3364	PERF. 3017 - 3268	
08	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-		-0-
09	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3		N	-0-		-0-
10	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3		N	-0-		-0-
11	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3		N	-0-		-0-
12	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3		N	-0-		-0-
*01	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-		-0-
-----												
BOBBITT		WELL #:		2	RRCID ->	107392	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2890 - 2960	
08	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-		-0-
09	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-		-0-
10	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-		-0-
11	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-		-0-
12	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-		-0-
*01	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
WITHERBEE		WELL #:		2	RRCID ->	114266	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3080 - 3110		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3		N	-0-			-0-
09	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3		N	-0-			-0-
10	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3		N	-0-			-0-
11	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3		N	-0-			-0-
12	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3		N	-0-			-0-
*01	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3		N	-0-			-0-
-----													
SCHLEE		WELL #:		2	RRCID ->	117000	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2880 - 3436		
08	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3		N	-0-			-0-
09	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3		N	-0-			-0-
10	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3		N	-0-			-0-
11	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3		N	-0-			-0-
12	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3		N	-0-			-0-
*01	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3		N	-0-			-0-
-----													
BOWERS, J. B. NCT-2		WELL #:		4	RRCID ->	117379	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2510 - 2632		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	121247	COMPL. DATE	08/09/1964	TOTAL DEPTH	3345	PERF. 1157 - 1167		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SWEATT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	121340	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3332	PERF. 1210 - 1230		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
READ -C-		WELL #:		2	RRCID ->	123073	COMPL. DATE	11/26/1986	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3212 - 3247		
08	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3		N	-0-			-0-
09	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3		N	-0-			-0-
10	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
11	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3		N	-0-			-0-
12	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		N	-0-			-0-
*01	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3		N	-0-			-0-
-----													
COFFEE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	124041	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	3501	PERF. 3305 - 3370		
08	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
09	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
10	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
11	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
12	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
*01	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BLASDEL -D-		WELL #:		2	RRCID ->	124051	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2328 - 2835
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
TAYLOR 62		WELL #:		1	RRCID ->	124642	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	2738	PERF. 2332 - 2594
08	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-	-0-
09	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-	-0-
10	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-	-0-
11	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-	-0-
12	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-	-0-
*01	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-	-0-
-----											
JONES, C. R.		WELL #:		2	RRCID ->	128821	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3601	PERF. 3107 - 3320
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	129782	COMPL. DATE	04/02/1995	TOTAL DEPTH	3289	PERF. 2682 - 2774
08	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-	-0-
09	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3		N	-0-	-0-
10	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-	-0-
11	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-	-0-
12	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-	-0-
*01	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-	-0-
-----											
TRICIA		WELL #:		1	RRCID ->	129988	COMPL. DATE	02/15/1989	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 2938 - 3096
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-	-0-
10	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-	-0-
11	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-	-0-
12	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-	-0-
*01	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-	-0-
-----											
POPE, MARY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	132391	COMPL. DATE	03/31/1988	TOTAL DEPTH	3357	PERF. 2675 - 3170
08	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3		N	-0-	-0-
09	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3		N	-0-	-0-
10	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3		N	-0-	-0-
11	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3		N	-0-	-0-
12	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		N	-0-	-0-
*01	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3		N	-0-	-0-
-----											
SMITH, DALE		WELL #:		2R	RRCID ->	136589	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 3275 - 3356
08	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3		N	-0-	-0-
09	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3		N	-0-	-0-
10	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-	-0-
11	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3		N	-0-	-0-
12	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3		N	-0-	-0-
*01	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BRUMLEY GULF		WELL #:		2	RRCID ->	139554	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 2815 - 2954		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
09	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
10	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
11	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
12	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
*01	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
-----													
BROWN		WELL #:		7	RRCID ->	141191	COMPL. DATE	03/18/1992	TOTAL DEPTH	3558	PERF. 3293 - 3404		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MCDOWELL C		WELL #:		2-R	RRCID ->	148823	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	3283	PERF. 2892 - 3113		
08	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
09	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
10	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
11	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-			-0-
12	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-			-0-
*01	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-
-----													
O'NEAL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	151450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 2420 - 2634		
08	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			-0-
09	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
10	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-			-0-
11	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
12	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
*01	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
-----													
MCDOWELL C		WELL #:		C 7	RRCID ->	152087	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3040 - 3270		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2021													
-----													
LANE		WELL #:		1R	RRCID ->	152816	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	2528	PERF. 2214 - 2400		
08	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
09	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
10	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
11	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
12	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
*01	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
-----													
BRITAIN E. C.		WELL #:		36	RRCID ->	154190	COMPL. DATE	04/16/1995	TOTAL DEPTH	2912	PERF. 2705 - 2829		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRITAIN, E.C.		WELL #:		35	RRCID ->	155938	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2646 - 2780
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3	N	-0-			-0-
09	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3	N	-0-			-0-
10	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3	N	-0-			-0-
11	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3	N	-0-			-0-
12	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3	N	-0-			-0-
*01	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3	N	-0-			-0-
-----												
ROBERTSON "C"		WELL #:		8	RRCID ->	156856	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	3093 - 3270
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			-0-
11	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3	N	-0-			-0-
12	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-			-0-
*01	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		37	RRCID ->	157919	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2688 - 2790
08	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3	N	-0-			-0-
09	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3	N	-0-			-0-
10	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3	N	-0-			-0-
11	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3	N	-0-			-0-
12	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3	N	-0-			-0-
*01	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3	N	-0-			-0-
-----												
MERCHANT-VACUUM		WELL #:		7	RRCID ->	158447	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2239 - 2372
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SCHLEE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	158817	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3086 - 3498
08	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3	N	-0-			-0-
09	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	3	N	-0-			-0-
10	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3	N	-0-			-0-
11	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3	N	-0-			-0-
12	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	3	N	-0-			-0-
*01	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3	N	-0-			-0-
-----												
WALL		WELL #:		1	RRCID ->	159213	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2510 - 3279
08	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-			-0-
09	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			-0-
10	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			-0-
11	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-			-0-
12	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
*01	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-			-0-
-----												
BENEDICT		WELL #:		1R	RRCID ->	160767	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	3473	PERF.	2504 - 2662
08	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-			-0-
09	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	3	N	-0-			-0-
10	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-			-0-
11	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-			-0-
12	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-			-0-
*01	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CULBERTSON		WELL #:		106	RRCID ->	162623	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2930 - 3055	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647 3			N	-0-		-0-
09	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 3			N	-0-		-0-
10	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 3			N	-0-		-0-
11	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 3			N	-0-		-0-
12	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301 3			N	-0-		-0-
*01	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61 3			N	-0-		-0-
-----												
MYERS		WELL #:		2	RRCID ->	162710	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3082 - 3450	
08	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3			N	-0-		-0-
09	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3			N	-0-		-0-
10	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269 3			N	-0-		-0-
11	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748 3			N	-0-		-0-
12	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626 3			N	-0-		-0-
*01	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3			N	-0-		-0-
-----												
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	162784	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2442 - 2760	
08	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968 3			N	-0-		-0-
09	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918 3			N	-0-		-0-
10	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772 3			N	-0-		-0-
11	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3			N	-0-		-0-
12	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399 3			N	-0-		-0-
*01	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3			N	-0-		-0-
-----												
DEAHL, G. W. "3"		WELL #:		3	RRCID ->	163102	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2260 - 2760	
08	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 3			N	-0-		-0-
09	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600 3			N	-0-		-0-
10	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612 3			N	-0-		-0-
11	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 3			N	-0-		-0-
12	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633 3			N	-0-		-0-
*01	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 3			N	-0-		-0-
-----												
HAYS TRUST		WELL #:		107	RRCID ->	163516	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	3138	PERF. 2940 - 3064	
08	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764 3			N	-0-		-0-
09	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727 3			N	-0-		-0-
10	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 3			N	-0-		-0-
11	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693 3			N	-0-		-0-
12	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 3			N	-0-		-0-
*01	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692 3			N	-0-		-0-
-----												
BRELSFORD		WELL #:		2	RRCID ->	163758	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 3103 - 3432	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153 3			N	-0-		-0-
*01	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148 3			N	-0-		-0-
-----												
MONGOLE		WELL #:		1R	RRCID ->	164742	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	2719	PERF. 2490 - 2719	
08	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 3			N	-0-		-0-
09	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 3			N	-0-		-0-
10	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 3			N	-0-		-0-
11	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276 3			N	-0-		-0-
12	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292 3			N	-0-		-0-
*01	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 3			N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		1R	RRCID ->	164744	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	2704	PERF. 2503 - 2704				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	542 X	542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	583 X	583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	522 X	522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	282 X	282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	587 X	587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	628 X	628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BURNETT M		WELL #:		M 2	RRCID ->	165222	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	4409	PERF. 2818 - 3103				
08	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4065	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3994	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3804	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3724	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3510	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1822	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
WILBAR		WELL #:		4	RRCID ->	165559	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	4496	PERF. 2657 - 2993				
08	491 X	491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	514 X	514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	443 X	443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	525 X	525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	551 X	551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	581 X	581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MORTON		WELL #:		5	RRCID ->	166021	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 2855 - 3056				
08	460 X	460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	79 X	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	104 X	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
HUFF -O-		WELL #:		1R	RRCID ->	166473	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	2687	PERF. 2481 - 2687				
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	587	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	540	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	589 N	558	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	558	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	570 N	504	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	504	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	558 N	514	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	514	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	523	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
DOWD		WELL #:		1R	RRCID ->	166536	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2523 - 2815				
08	563 X	563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	492 X	492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	518 X	518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	486 X	486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	444 X	444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	599 X	599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SMITH, FRED		WELL #:		3	RRCID ->	166910	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3485	PERF. 3090 - 3450				
08	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2518	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1820	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1745	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1763	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2634	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1431	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SHERIDAN		WELL #:		3R	RRCID ->	167478	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	2887	PERF.	2684 - 2822
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BELL		WELL #:		1R	RRCID ->	167910	COMPL. DATE	05/17/1982	TOTAL DEPTH	3406	PERF.	2546 - 3354
08	596 X	596	-0-	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-		-0-
09	562 X	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-		-0-
10	572 X	572	-0-	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-		-0-
11	482 X	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-		-0-
12	513 X	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-		-0-
*01	466 X	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-		-0-
-----												
SMITH, F. E.		WELL #:		3	RRCID ->	167970	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3100 - 3500
08	604 X	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-		-0-
09	692 X	692	-0-	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-		-0-
10	459 X	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-		-0-
11	648 X	648	-0-	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-		-0-
12	583 X	583	-0-	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-		-0-
*01	236 X	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-		-0-
-----												
BROWN, EPPS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	168143	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2900 - 3300
08	398 X	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-		-0-
09	366 X	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-		-0-
10	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	1420	3	N	-0-		-0-
11	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	-0-	2131	3	N	-0-		-0-
12	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	-0-	2340	3	N	-0-		-0-
*01	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	1265	3	N	-0-		-0-
-----												
SUNRAY		WELL #:		2	RRCID ->	168254	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	3976	PERF.	3158 - 3268
08	334 X	334	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	313	3	N	-0-
09	302 X	302	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	283	3	N	-0-
10	303 X	303	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	N	-0-
11	248 X	248	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	N	-0-
12	264 X	264	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	N	-0-
*01	314 X	314	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	303	3	N	-0-
-----												
KOTARA-HOLMES		WELL #:		1R	RRCID ->	168357	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	2772	PERF.	2575 - 2772
08	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	-0-	3386	3	N	-0-		-0-
09	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	-0-	3225	3	N	-0-		-0-
10	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	-0-	2721	3	N	-0-		-0-
11	488 X	488	-0-	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-		-0-
12	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	-0-	2189	3	N	-0-		-0-
*01	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	-0-	3154	3	N	-0-		-0-
-----												
HODGES		WELL #:		1R	RRCID ->	168597	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	2826 - 2948
08	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	-0-	1953	3	N	-0-		-0-
09	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	1802	3	N	-0-		-0-
10	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	-0-	1739	3	N	-0-		-0-
11	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	1737	3	N	-0-		-0-
12	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	1770	3	N	-0-		-0-
*01	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	-0-	1719	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
PINNELL		WELL #: 1R		RRCID -> 168600		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2629 - 2797				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-		-0-
09	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-		-0-
10	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-		-0-
11	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-		-0-
12	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-		-0-
*01	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-		-0-
-----												
URBANCZYK		WELL #: 4R		RRCID -> 170416		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2586 - 2761				
08	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-		-0-
09	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-		-0-
10	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-		-0-
11	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-		-0-
12	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-		-0-
*01	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-		-0-
-----												
POWERS		WELL #: 1R		RRCID -> 170531		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 2835 PERF. 2640 - 2728				
08	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-		-0-
09	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-		-0-
10	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-		-0-
11	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-		-0-
12	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-		-0-
*01	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-		-0-
-----												
BEDNORZ ESTATE		WELL #: 4R		RRCID -> 171264		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 2842 PERF. 2528 - 2762				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BRITAIN, E.C.		WELL #: 38		RRCID -> 171711		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2608 - 3081				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HIGHT, MARY C.		WELL #: 6354		RRCID -> 171725		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2795 - 3435				
08	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-		-0-
09	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-		-0-
10	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		-0-
11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-		-0-
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-
*01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-		-0-
-----												
WARD, J. F.		WELL #: 2319		RRCID -> 171820		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2794 - 3380				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BURNETT ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	171825	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2848 - 3400	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	1443 3	N	-0-			-0-
09	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	1286 3	N	-0-			-0-
10	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	1232 3	N	-0-			-0-
11	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	1131 3	N	-0-			-0-
12	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	1138 3	N	-0-			-0-
*01	789 X	789	-0-	-0-	-0-	-0-	789 3	N	-0-			-0-
-----												
FUQUA		WELL #:		5183	RRCID ->	171842	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3034 - 3400	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
YOUNG, J. H.		WELL #:		3263	RRCID ->	172112	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3220 - 3550	
08	889 X	889	-0-	-0-	-0-	-0-	889 3	N	-0-			-0-
09	520 X	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-			-0-
10	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	1144 3	N	-0-			-0-
11	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	1536 3	N	-0-			-0-
12	986 X	986	-0-	-0-	-0-	-0-	986 3	N	-0-			-0-
*01	780 X	780	-0-	-0-	-0-	-0-	780 3	N	-0-			-0-
-----												
LUCKHARDT		WELL #:		3353	RRCID ->	172125	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 2826 - 3319	
08	139 X	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-			-0-
09	235 X	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-			-0-
10	153 X	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-			-0-
11	215 X	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-			-0-
12	108 X	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-			-0-
*01	254 X	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-			-0-
-----												
FUQUA		WELL #:		6	RRCID ->	174703	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2880 - 3300	
08	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	-0-	2174 3	N	-0-			-0-
09	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	-0-	2150 3	N	-0-			-0-
10	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	1392 3	N	-0-			-0-
11	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	-0-	2141 3	N	-0-			-0-
12	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	-0-	1769 3	N	-0-			-0-
*01	598 X	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-			-0-
-----												
KEMPSON		WELL #:		204	RRCID ->	174705	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2633 - 3098	
08	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	-0-	2433 3	N	-0-			-0-
09	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	-0-	2332 3	N	-0-			-0-
10	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	-0-	1773 3	N	-0-			-0-
11	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	-0-	2597 3	N	-0-			-0-
12	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	-0-	2496 3	N	-0-			-0-
*01	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	-0-	2431 3	N	-0-			-0-
-----												
STEWART, A. A.		WELL #:		203	RRCID ->	174707	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2604 - 3098	
08	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	-0-	1831 3	N	-0-			-0-
09	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	-0-	2254 3	N	-0-			-0-
10	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	1491 3	N	-0-			-0-
11	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	-0-	2654 3	N	-0-			-0-
12	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	1911 3	N	-0-			-0-
*01	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	1328 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
TAYLOR -A-		WELL #:		2244	RRCID ->	174780	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2700 - 3100
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-		1108	3			-0-
09	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-		1053	3			-0-
10	755 X	755	-0-	-0-	-0-		755	3			-0-
11	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-		1093	3			-0-
12	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-		1056	3			-0-
*01	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-		1171	3			-0-
-----											
BRIAN		WELL #:		2051R	RRCID ->	174822	COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3250 - 3500
08	184 X	184	-0-	-0-	-0-		184	3			-0-
09	452 X	452	-0-	-0-	-0-		452	3			-0-
10	433 X	433	-0-	-0-	-0-		433	3			-0-
11	522 X	522	-0-	-0-	-0-		522	3			-0-
12	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-		1260	3			-0-
*01	887 X	887	-0-	-0-	-0-		887	3			-0-
-----											
BRUMLEY-SUNSET		WELL #:		2360	RRCID ->	174824	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2804 - 3200
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
-----											
THOMAS, MARY		WELL #:		2	RRCID ->	174893	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2736 - 3150
08	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-		1911	3			-0-
09	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-		1753	3			-0-
10	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-		1179	3			-0-
11	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-		1777	3			-0-
12	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-		1697	3			-0-
*01	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-		1259	3			-0-
-----											
BRITAIN, E.C.		WELL #:		39	RRCID ->	174931	COMPL. DATE	07/19/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2605 - 3100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
-----											
VANDERBURG GU		WELL #:		1R	RRCID ->	175247	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2807 - 3399
08	367 X	367	-0-	-0-	-0-		367	3			-0-
09	405 X	405	-0-	-0-	-0-		405	3			-0-
10	407 X	407	-0-	-0-	-0-		407	3			-0-
11	310 X	310	-0-	-0-	-0-		310	3			-0-
12	305 X	305	-0-	-0-	-0-		305	3			-0-
*01	155 X	155	-0-	-0-	-0-		155	3			-0-
-----											
TAYS		WELL #:		2396	RRCID ->	175561	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2840 - 3250
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
KINNEY "B"		WELL #:		1R	RRCID ->	175586	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2780 - 3068
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JORDAN		WELL #:		1R	RRCID ->	175817	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2330 - 2526
08	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-	-0-
09	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-	-0-
10	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-	-0-
11	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-	-0-
12	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-	-0-
*01	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-	-0-

VILAS		WELL #:		3	RRCID ->	176512	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3106 - 3360
08	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-	-0-
09	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-	-0-
10	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-	-0-
11	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-	-0-
12	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-	-0-
*01	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-	-0-

READ "E" 141		WELL #:		2141	RRCID ->	179278	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3074 - 3367
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

READ "D"		WELL #:		2124	RRCID ->	179279	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3183 - 3405
08	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-	-0-
09	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-	-0-
10	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-	-0-
11	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-	-0-
12	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-	-0-
*01	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-	-0-

JONES-RYAN		WELL #:		2190	RRCID ->	179290	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2780 - 3055
08	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-	-0-
09	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-	-0-
10	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-	-0-
11	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3		N	-0-	-0-
12	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3		N	-0-	-0-
*01	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3		N	-0-	-0-

NISBETT		WELL #:		2	RRCID ->	179415	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3562	PERF. 3142 - 3402
08	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-	-0-
09	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-	-0-
10	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-	-0-
11	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-	-0-
12	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-	-0-
*01	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
BENEDICT -W-		WELL #: 2R		RRCID -> 180457		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 2893 PERF. 2646 - 2770				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-			-0-
09	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-			-0-
10	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-			-0-
11	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-			-0-
12	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-			-0-
*01	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			-0-
-----												
GINN "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 180520		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3362 PERF. 2656 - 3358				
08	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-			-0-
09	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3		N	-0-			-0-
10	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-			-0-
11	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-			-0-
12	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-			-0-
*01	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-			-0-
-----												
DEAHL, G. W.		WELL #: 302		RRCID -> 180685		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2352 - 2848				
08	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-
09	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-
10	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-
11	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-
12	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
*01	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-
-----												
MCBRAYER		WELL #: 1R		RRCID -> 180995		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2840 - 2994				
08	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-			-0-
09	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-			-0-
10	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-			-0-
11	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-			-0-
12	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708 3		N	-0-			-0-
*01	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-			-0-
-----												
MCCONNELL, R.S.		WELL #: 8R		RRCID -> 181125		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2672 - 2836				
08	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-			-0-
09	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-			-0-
10	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-			-0-
11	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-			-0-
12	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-			-0-
*01	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-			-0-
-----												
COFFEE ESTATE		WELL #: 1R		RRCID -> 181865		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2520 - 2760				
08	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-			-0-
09	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-			-0-
10	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-			-0-
11	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-			-0-
12	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-			-0-
*01	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-			-0-
-----												
COFFEE "I"		WELL #: 3		RRCID -> 182359		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3025 - 3027				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
OSBORNE		WELL #:		2R	RRCID ->	182860	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	3470	PERF. 2525 - 3398		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
WELLS -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	184244	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2628 - 2862		
08	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-		-0-	
09	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-		-0-	
10	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-		-0-	
11	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-		-0-	
12	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-		-0-	
*01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-		-0-	
-----													
BISCHEL		WELL #:		1R	RRCID ->	184411	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2480 - 2700		
08	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-		-0-	
09	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-		-0-	
10	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-		-0-	
11	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-		-0-	
12	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-		-0-	
*01	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-		-0-	
-----													
SWEATT		WELL #:		3	RRCID ->	185208	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3052 - 3220		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
SHARY		WELL #:		2	RRCID ->	185656	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2686 - 3000		
08	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3		N	-0-		-0-	
09	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3		N	-0-		-0-	
10	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3		N	-0-		-0-	
11	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3		N	-0-		-0-	
12	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3		N	-0-		-0-	
*01	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3		N	-0-		-0-	
-----													
KRAKER		WELL #:		2	RRCID ->	185659	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	3359	PERF. 3100 - 3359		
08	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3		N	-0-		-0-	
09	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-		-0-	
10	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3		N	-0-		-0-	
11	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3		N	-0-		-0-	
12	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3		N	-0-		-0-	
*01	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3		N	-0-		-0-	
-----													
HARDWICK		WELL #:		3242	RRCID ->	185662	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3336 - 3550		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MCDADE		WELL #:		6	RRCID ->	185788	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	3513	PERF. 3255 - 3513		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----													
BURNETT, W. W.		WELL #:		2	RRCID ->	185816	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2840 - 3130		
08		128	X	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3		-0-	
09		123	X	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3		-0-	
10		74	X	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3		-0-	
11		98	X	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3		-0-	
12		52	X	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3		-0-	
*01		95	X	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3		-0-	
-----													
MERCER		WELL #:		2	RRCID ->	185881	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3275 - 3520		
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----													
ROBERTSON		WELL #:		3	RRCID ->	186096	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3008 - 3235		
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----													
JUANITA		WELL #:		1R	RRCID ->	186099	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	2511	PERF. 2195 - 2511		
08		4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	-0-	4551	3		-0-	
09		2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	-0-	2154	3		-0-	
10		3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	-0-	3841	3		-0-	
11		3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	-0-	3532	3		-0-	
12		2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	2020	3		-0-	
*01		2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	-0-	2901	3		-0-	
-----													
FIELDS		WELL #:		2R	RRCID ->	186205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2808 - 3333		
08		10	X	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3		-0-	
09		224	X	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3		-0-	
10		748	X	748	-0-	-0-	-0-	-0-	748	3		-0-	
11		406	X	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	3		-0-	
12		303	X	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	3		-0-	
*01		25	X	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3		-0-	
-----													
BURNETT		WELL #:		2	RRCID ->	186252	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	2845	PERF. 2174 - 2657		
08		1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	-0-	1695	3		-0-	
09		463	X	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463	3		-0-	
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	1537	3		-0-	
12		699	X	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699	3		-0-	
*01		1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	1932	3		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BROWN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	186418	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3271 - 3600
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-	-0-
09	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-	-0-
10	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-	-0-
11	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-	-0-
12	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-	-0-
*01	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-	-0-
-----												
OLSSON		WELL #:		2	RRCID ->	187288	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2726 - 3070
08	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-	-0-
09	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-	-0-
10	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-	-0-
11	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-	-0-
12	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-	-0-
*01	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-	-0-
-----												
LANE, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	189209	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	3128 - 3225
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MAKEIG, ELLA		WELL #:		3	RRCID ->	189395	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	3126 - 3240
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/04/2021												
-----												
ATCHESON		WELL #:		4	RRCID ->	195555	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3140 - 3350
08	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-	-0-
09	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-	-0-
10	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-	-0-
11	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-	-0-
12	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-	-0-
*01	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-	-0-
-----												
NISBETT		WELL #:		3	RRCID ->	195556	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3146 - 3400
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
READ -C-		WELL #:		3	RRCID ->	195557	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3211 - 3400
08	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-	-0-
09	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-	-0-
10	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-	-0-
11	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-	-0-
12	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-	-0-
*01	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486								
COFFEE "I"		WELL #: 4		RRCID -> 195566		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3181 - 3300		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	
08	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-	-0-	-0-
09	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-	-0-	-0-
10	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-	-0-	-0-
11	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-	-0-	-0-
12	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
BELL		WELL #: 2R		RRCID -> 195604		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2592 - 2674		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----										
SARGENT		WELL #: 4R		RRCID -> 195606		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2588 - 2640		
08	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-	-0-	-0-
09	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-	-0-	-0-
10	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-	-0-	-0-
11	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-	-0-	-0-
12	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
TWILL		WELL #: 1R		RRCID -> 195607		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2917 - 3230		
08	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885 3	N	-0-	-0-	-0-
09	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3	N	-0-	-0-	-0-
11	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
BARNARD		WELL #: 4R		RRCID -> 196453		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2548 - 2640		
08	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-	-0-	-0-
09	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 3	N	-0-	-0-	-0-
10	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553 3	N	-0-	-0-	-0-
11	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-	-0-	-0-
12	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
BIVINS		WELL #: 3A		RRCID -> 197575		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2127 - 2610		
08	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3	N	-0-	-0-	-0-
11	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966 3	N	-0-	-0-	-0-
12	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
TEST		WELL #: 4		RRCID -> 197583		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2736 - 3110		
08	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421 3	N	-0-	-0-	-0-
09	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300 3	N	-0-	-0-	-0-
10	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387 3	N	-0-	-0-	-0-
11	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558 3	N	-0-	-0-	-0-
12	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534 3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 198468		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 3490 PERF. 3348 - 3452			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
09	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-
10	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
11	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-
12	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FUQUA		WELL #: 7		RRCID -> 199358		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3251 - 3445			
08	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3	N	-0-	-0-	-0-
10	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	N	-0-	-0-	-0-
12	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MURPHY		WELL #: 1		RRCID -> 203146		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3294 - 3532			
08	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-
09	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-	-0-	-0-
10	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-	-0-
11	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-	-0-	-0-
12	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DAVIDSON		WELL #: 1053		RRCID -> 204475		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3238 - 3426			
08	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-	-0-
09	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-	-0-	-0-
10	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-	-0-	-0-
11	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SANFORD, ALAMOSA		WELL #: 5085A		RRCID -> 204772		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2272 - 2804			
08	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3	N	-0-	-0-	-0-
10	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	3	N	-0-	-0-	-0-
11	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-	-0-	-0-
12	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WEYMOUTH		WELL #: 8R		RRCID -> 204932		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 2404 PERF. 2011 - 2351			
08	1829 X	1404	-0-	-425	-0-	1404	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3441 X	3238	-0-	-203	-0-	3238	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3441 X	419	-0-	-3022	-0-	419	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PENNY		WELL #: 3035A		RRCID -> 204961		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2124 - 2693			
08	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3	N	-0-	-0-	-0-
09	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-	-0-	-0-
10	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	3	N	-0-	-0-	-0-
11	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	3	N	-0-	-0-	-0-
12	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
RUBERT		WELL #:		4191	RRCID ->	207373	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	3138	PERF. 2760 - 3117		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
BURKE		WELL #:		11	RRCID ->	209337	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2924 - 0		
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
NIELD, ARTHUR		WELL #:		2RR	RRCID ->	210038	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	3047	PERF. 2872 - 3047		
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
CHEATHAM B		WELL #:		3 A	RRCID ->	211270	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2218 - 2775		
08		298 X		298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	3			-0-
09		147 X		147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	3			-0-
10		297 X		297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	3			-0-
11		301 X		301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	3			-0-
12		373 X		373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	3			-0-
*01		304 X		304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	3			-0-
-----													
FUQUA 399		WELL #:		1 H	RRCID ->	211272	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2483 - 4804		
08		272 X		272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	3			-0-
09		261 X		261	-0-	-0-	-0-	-0-	261	3			-0-
10		157 X		157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3			-0-
11		209 X		209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	3			-0-
12		111 X		111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3			-0-
*01		202 X		202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3			-0-
-----													
CHEATHAM C		WELL #:		1	RRCID ->	211346	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2194 - 2800		
08		480 X		480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	3			-0-
09		215 X		215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3			-0-
10		454 X		454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	3			-0-
11		450 X		450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	3			-0-
12		439 X		439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	3			-0-
*01		452 X		452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	3			-0-
-----													
GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	214524	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2205 - 2780		
08		679 X		679	-0-	-0-	-0-	-0-	679	3			-0-
09		625 X		625	-0-	-0-	-0-	-0-	625	3			-0-
10		509 X		509	-0-	-0-	-0-	-0-	509	3			-0-
11		528 X		528	-0-	-0-	-0-	-0-	528	3			-0-
12		518 X		518	-0-	-0-	-0-	-0-	518	3			-0-
*01		436 X		436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	3			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
DEAL SANFORD		WELL #:		3A	RRCID ->	214974	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	2790	PERF. 2228 - 2740				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	118 X	118	-0-	-0-	-0-		118	3		N	-0-				-0-
09	133 X	133	-0-	-0-	-0-		133	3		N	-0-				-0-
10	145 X	145	-0-	-0-	-0-		145	3		N	-0-				-0-
11	108 X	108	-0-	-0-	-0-		108	3		N	-0-				-0-
12	86 X	86	-0-	-0-	-0-		86	3		N	-0-				-0-
*01	117 X	117	-0-	-0-	-0-		117	3		N	-0-				-0-
-----															
KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	217084	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2646	PERF. N/A				
08	281 X	281	-0-	-0-	-0-		281	3		N	-0-				-0-
09	127 X	127	-0-	-0-	-0-		127	3		N	-0-				-0-
10	219 X	219	-0-	-0-	-0-		219	3		N	-0-				-0-
11	133 X	133	-0-	-0-	-0-		133	3		N	-0-				-0-
12	98 X	98	-0-	-0-	-0-		98	3		N	-0-				-0-
*01	466 X	466	-0-	-0-	-0-		466	3		N	-0-				-0-
-----															
TRIGG		WELL #:		1A	RRCID ->	217693	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2270 - 2610				
08	583 X	583	-0-	-0-	-0-		583	3		N	-0-				-0-
09	590 X	590	-0-	-0-	-0-		590	3		N	-0-				-0-
10	575 X	575	-0-	-0-	-0-		575	3		N	-0-				-0-
11	501 X	501	-0-	-0-	-0-		501	3		N	-0-				-0-
12	504 X	504	-0-	-0-	-0-		504	3		N	-0-				-0-
*01	523 X	523	-0-	-0-	-0-		523	3		N	-0-				-0-
-----															
ROY'S		WELL #:		1	RRCID ->	218514	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3332 - 3650				
08	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-		1058	3		N	-0-				-0-
09	504 X	504	-0-	-0-	-0-		504	3		N	-0-				-0-
10	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-		1394	3		N	-0-				-0-
11	136 X	136	-0-	-0-	-0-		136	3		N	-0-				-0-
12	434 X	434	-0-	-0-	-0-		434	3		N	-0-				-0-
*01	611 X	611	-0-	-0-	-0-		611	3		N	-0-				-0-
-----															
BAXTER		WELL #:		1	RRCID ->	218888	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3379 - 3660				
08	724 X	724	-0-	-0-	-0-		724	3		N	-0-				-0-
09	352 X	352	-0-	-0-	-0-		352	3		N	-0-				-0-
10	999 X	999	-0-	-0-	-0-		999	3		N	-0-				-0-
11	166 X	166	-0-	-0-	-0-		166	3		N	-0-				-0-
12	611 X	611	-0-	-0-	-0-		611	3		N	-0-				-0-
*01	806 X	806	-0-	-0-	-0-		806	3		N	-0-				-0-
-----															
KIDD		WELL #:		1	RRCID ->	218902	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2271 - 2825				
08	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-		1260	3		N	-0-				-0-
09	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-		1194	3		N	-0-				-0-
10	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-		1188	3		N	-0-				-0-
11	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-		1110	3		N	-0-				-0-
12	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-		1113	3		N	-0-				-0-
*01	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-		1081	3		N	-0-				-0-
-----															
FELTZ		WELL #:		3	RRCID ->	218903	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	3691	PERF. 3411 - 3615				
08	614 X	614	-0-	-0-	-0-		614	3		N	-0-				-0-
09	300 X	300	-0-	-0-	-0-		300	3		N	-0-				-0-
10	857 X	857	-0-	-0-	-0-		857	3		N	-0-				-0-
11	132 X	132	-0-	-0-	-0-		132	3		N	-0-				-0-
12	892 X	892	-0-	-0-	-0-		892	3		N	-0-				-0-
*01	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-		1008	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
THORPE				WELL #:	1	RRCID ->	219041	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2554	PERF.	2101 -	2526
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-
09	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
10	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-
11	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-			-0-
12	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-			-0-
*01	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
-----														
DEAHL, G.W.				WELL #:	403	RRCID ->	221277	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2253 -	2636
08	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-			-0-
09	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			-0-
10	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-			-0-
11	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			-0-
12	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			-0-
*01	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
-----														
RUBIN				WELL #:	2A	RRCID ->	222846	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	2655	PERF.	2145 -	2655
08	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-			-0-
09	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-			-0-
10	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-			-0-
11	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-			-0-
12	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-			-0-
*01	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-			-0-
-----														
RUBIN				WELL #:	4A	RRCID ->	222901	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2204 -	2780
08	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-			-0-
09	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-			-0-
10	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			-0-
11	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-			-0-
12	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
*01	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-			-0-
-----														
PENNY -A-				WELL #:	4	RRCID ->	222902	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	2746	PERF.	2141 -	2583
08	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
09	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
10	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
11	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
12	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
*01	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
-----														
ANSTED				WELL #:	2	RRCID ->	222904	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	2622	PERF.	2340 -	2587
08	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
09	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
10	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-
11	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-			-0-
12	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
*01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
-----														
JONES, C. R. 166				WELL #:	3	RRCID ->	227103	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3405	PERF.	2931 -	3405
08	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			-0-
09	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-
10	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
11	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-			-0-
12	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-			-0-
*01	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
JONES, C. R. -C- 170		WELL #:		2	RRCID ->	227126	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3156	PERF. 2713 - 3156				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
READ "E" 141				WELL #:	3	RRCID ->	227376	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 3039 - 3546			
08	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-				-0-
11	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-				-0-
12	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-				-0-
*01	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-				-0-
-----															
SWEATT 125				WELL #:	4	RRCID ->	227377	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	3414	PERF. 3126 - 3414			
08	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-				-0-
09	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-				-0-
10	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-				-0-
11	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-				-0-
12	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-				-0-
*01	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-				-0-
-----															
HARRIS, ANN LEE				WELL #:	2	RRCID ->	228702	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 3493 - 3585			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CHEATHAM				WELL #:	A 3	RRCID ->	228857	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	2623	PERF. 2296 - 2623			
08	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-				-0-
09	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-				-0-
10	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-				-0-
11	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-				-0-
12	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-				-0-
*01	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-				-0-
-----															
BRITAIN, E. C.				WELL #:	40	RRCID ->	229355	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2624 - 3164			
08	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-				-0-
09	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-				-0-
10	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-				-0-
11	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-				-0-
12	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-				-0-
*01	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
-----															
COFFEE "C" 355				WELL #:	4	RRCID ->	230329	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	3402	PERF. 2841 - 3175			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BATES 284				WELL #:	2	RRCID ->	230333	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3170 - 3830	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARD, J. F. 319				WELL #:	3	RRCID ->	230970	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	3526	PERF.	2838 - 3526	
08	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-			-0-
09	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-			-0-
10	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
11	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			-0-
12	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-			-0-
*01	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-			-0-

BRUMLEY -B- 398				WELL #:	3	RRCID ->	230978	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL DEPTH	3306	PERF.	2789 - 3306	
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			-0-
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-			-0-
10	279 N	162	-0-	-117	-0-	162	3			N	-0-			-0-
11	270 N	205	-0-	-65	-0-	205	3			N	-0-			-0-
12	279 N	109	-0-	-170	-0-	109	3			N	-0-			-0-
*01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-

LEE				WELL #:	2	RRCID ->	245464	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	2923 - 3041	
08	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
09	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
10	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERKY				WELL #:	3438	RRCID ->	246078	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	3161 - 3408	
08	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-			-0-
09	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-			-0-
10	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-			-0-
11	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-			-0-
12	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-			-0-
*01	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-			-0-

FURNEAUX				WELL #:	2	RRCID ->	246198	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	2762 - 3179	
08	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-			-0-
09	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-			-0-
10	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-			-0-
11	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-
12	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-			-0-
*01	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-			-0-

NIELD				WELL #:	3	RRCID ->	246654	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3165	PERF.	2834 - 3081	
08	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-			-0-
09	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-			-0-
10	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-			-0-
11	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-			-0-
12	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-			-0-
*01	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
NOWLIN		WELL #: 1		RRCID -> 249774		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3395 - 3553			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-	-0-	-0-
09	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-	-0-	-0-
10	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
POPE		WELL #: 2		RRCID -> 255199		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2640 - 3450			
08	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-	-0-	-0-
09	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-	-0-	-0-
10	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-	-0-	-0-
11	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-	-0-	-0-
12	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
READ		WELL #: 1R		RRCID -> 256736		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3434 - 3565			
08	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-	-0-	-0-
09	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-	-0-	-0-
10	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-	-0-	-0-
11	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868	3	N	-0-	-0-	-0-
12	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
C. R. JONES		WELL #: G 1R		RRCID -> 258112		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 3229 PERF. 2815 - 3229			
08	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DONALDSON, A. J.		WELL #: R 2		RRCID -> 258113		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2716 - 3034			
08	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3	N	-0-	-0-	-0-
10	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MORTON		WELL #: 1R		RRCID -> 259836		COMPL. DATE 10/13/2010		TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2719 - 2978			
08	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WILBAR		WELL #: 5		RRCID -> 259841		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2704 - 3055			
08	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
RAGER		WELL #:		1	RRCID ->	262520	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2808 - 3160	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 3		N	-0-			-0-
09	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2218 3		N	-0-			-0-
10	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877 3		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204 3		N	-0-			-0-
-----												
VENABLE		WELL #:		3	RRCID ->	262768	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2754 - 3024	
08	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		N	-0-			-0-
09	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-			-0-
10	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-			-0-
11	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993 3		N	-0-			-0-
12	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-			-0-
*01	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819 3		N	-0-			-0-
-----												
DOWD		WELL #:		1H	RRCID ->	265512	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	2818	PERF. 2767 - 4206	
08	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-			-0-
09	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			-0-
10	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-			-0-
11	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-			-0-
12	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-			-0-
*01	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			-0-
-----												
B. A. DONALDSON		WELL #:		2	RRCID ->	265590	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2796 - 2986	
08	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012 3		N	-0-			-0-
09	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580 3		N	-0-			-0-
10	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974 3		N	-0-			-0-
11	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401 3		N	-0-			-0-
12	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771 3		N	-0-			-0-
*01	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-			-0-
-----												
STARK		WELL #:		1	RRCID ->	266980	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2706 - 2971	
08	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3		N	-0-			-0-
09	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3		N	-0-			-0-
10	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-			-0-
11	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3		N	-0-			-0-
12	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3		N	-0-			-0-
*01	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3		N	-0-			-0-
-----												
TAYS		WELL #:		2R	RRCID ->	267987	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2894 - 3082	
08	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265 3		N	-0-			-0-
09	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779 3		N	-0-			-0-
10	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754 3		N	-0-			-0-
11	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403 3		N	-0-			-0-
12	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331 3		N	-0-			-0-
*01	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814 3		N	-0-			-0-
-----												
WARD		WELL #:		A 2R	RRCID ->	267988	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2846 - 3021	
08	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825 3		N	-0-			-0-
09	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952 3		N	-0-			-0-
10	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954 3		N	-0-			-0-
11	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266 3		N	-0-			-0-
12	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645 3		N	-0-			-0-
*01	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
SIMMONS		WELL #:		1R		RRCID -> 267999		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 3415		PERF. 3212 - 3415		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-			-0-
09	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-			-0-
10	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-			-0-
11	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-			-0-
12	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-			-0-
*01	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-			-0-
-----														
BOYLE		WELL #:		1		RRCID -> 268052		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 3358		PERF. 3176 - 3358		
08	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-			-0-
09	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-			-0-
10	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-			-0-
11	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-			-0-
12	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			-0-
*01	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-			-0-
-----														
HIGHT		WELL #:		1R		RRCID -> 269095		COMPL. DATE 05/01/2012		TOTAL DEPTH 3228		PERF. 2891 - 3136		
08	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-			-0-
09	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-			-0-
10	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
11	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-			-0-
12	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-			-0-
*01	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-			-0-
-----														
HARRINGTON		WELL #:		4		RRCID -> 269129		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 3172 - 3411		
08	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
09	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-			-0-
10	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-			-0-
11	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-			-0-
12	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-			-0-
*01	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON		WELL #:		2R		RRCID -> 269362		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 3086		PERF. 2883 - 3081		
08	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			-0-
09	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-			-0-
10	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			-0-
11	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-			-0-
12	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-			-0-
*01	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
-----														
SUPPES		WELL #:		1R		RRCID -> 269364		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 3406		PERF. 3196 - 3395		
08	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-			-0-
09	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-			-0-
10	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-			-0-
11	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-			-0-
12	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-			-0-
*01	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-			-0-
-----														
MCDOWELL C		WELL #:		7R		RRCID -> 269563		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 3092		PERF. 2748 - 3080		
08	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-			-0-
09	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-			-0-
10	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-			-0-
11	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-			-0-
12	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-			-0-
*01	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
RICKY B		WELL #:		1	RRCID ->	269813	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	3071	PERF. 2821 -	3071
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	6882 X	5313	-0-	-1569	-0-	5313	3	N	-0-			-0-
09	6660 X	6222	-0-	-438	-0-	6222	3	N	-0-			-0-
10	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	3	N	-0-			-0-
11	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	3	N	-0-			-0-
12	6417 X	5799	-0-	-618	-0-	5799	3	N	-0-			-0-
01	6417 X	4876	-0-	-1541	-0-	4876	3	N	-0-			-0-
-----												
BRADY		WELL #:		1R	RRCID ->	270447	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	3606	PERF. 3480 -	3606
08	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			-0-
09	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-			-0-
10	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-			-0-
11	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-			-0-
12	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-			-0-
*01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-			-0-
-----												
O'NEAL -A-		WELL #:		3	RRCID ->	274795	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3310 -	3464
08	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-			-0-
09	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			-0-
10	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-			-0-
11	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JERILYNN		WELL #:		1	RRCID ->	276001	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2791 -	3180
08	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3	N	-0-			-0-
09	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3	N	-0-			-0-
10	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3	N	-0-			-0-
11	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3	N	-0-			-0-
12	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3	N	-0-			-0-
*01	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3	N	-0-			-0-
-----												
BRIDGES		WELL #:		3	RRCID ->	276002	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3169	PERF. 2799 -	3169
08	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3	N	-0-			-0-
09	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3	N	-0-			-0-
10	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3	N	-0-			-0-
11	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3	N	-0-			-0-
12	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3	N	-0-			-0-
*01	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3	N	-0-			-0-
-----												
B. A. DONALDSON		WELL #:		3R	RRCID ->	276003	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	2979	PERF. 2622 -	2979
08	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3	N	-0-			-0-
09	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3	N	-0-			-0-
10	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3	N	-0-			-0-
11	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	3	N	-0-			-0-
12	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3	N	-0-			-0-
*01	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3	N	-0-			-0-
-----												
AVERY		WELL #:		2R	RRCID ->	276004	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	3171	PERF. 2777 -	3171
08	3069 X	2817	-0-	-252	-0-	2817	3	N	-0-			-0-
09	2970 X	2898	-0-	-72	-0-	2898	3	N	-0-			-0-
10	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3	N	-0-			-0-
11	2730 X	2642	-0-	-88	-0-	2642	3	N	-0-			-0-
12	3007 X	2627	-0-	-380	-0-	2627	3	N	-0-			-0-
01	3007 X	2464	-0-	-543	-0-	2464	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BRIDGES		WELL #:		2	RRCID ->	276005	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 2813 -	3167	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367 3			N	-0-			-0-
09	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157 3			N	-0-			-0-
10	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033 3			N	-0-			-0-
11	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082 3			N	-0-			-0-
12	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111 3			N	-0-			-0-
*01	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067 3			N	-0-			-0-
-----													
BURNETT M		WELL #:		3	RRCID ->	276027	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 2869 -	3254	
08	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388 3			N	-0-			-0-
09	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185 3			N	-0-			-0-
10	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204 3			N	-0-			-0-
11	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081 3			N	-0-			-0-
12	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3			N	-0-			-0-
*01	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039 3			N	-0-			-0-
-----													
RAGER		WELL #:		2	RRCID ->	276231	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2794 -	3142	
08	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193 3			N	-0-			-0-
09	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090 3			N	-0-			-0-
10	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193 3			N	-0-			-0-
11	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3			N	-0-			-0-
12	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269 3			N	-0-			-0-
*01	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1796 3			N	-0-			-0-
-----													
C. R. JONES		WELL #:		G 2	RRCID ->	276232	COMPL. DATE	07/12/2014	TOTAL DEPTH	3224	PERF. 2817 -	3224	
08	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610 3			N	-0-			-0-
09	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317 3			N	-0-			-0-
10	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299 3			N	-0-			-0-
11	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168 3			N	-0-			-0-
12	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146 3			N	-0-			-0-
*01	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993 3			N	-0-			-0-
-----													
VENABLE		WELL #:		4	RRCID ->	276242	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	3073	PERF. 2788 -	3073	
08	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365 3			N	-0-			-0-
09	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166 3			N	-0-			-0-
10	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3			N	-0-			-0-
11	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186 3			N	-0-			-0-
12	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3			N	-0-			-0-
*01	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631 3			N	-0-			-0-
-----													
BROWN		WELL #:		7R	RRCID ->	276262	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	3392	PERF. 3188 -	3392	
08	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164 3			N	-0-			-0-
09	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3			N	-0-			-0-
10	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3			N	-0-			-0-
11	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679 3			N	-0-			-0-
12	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753 3			N	-0-			-0-
*01	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833 3			N	-0-			-0-
-----													
MORTON		WELL #:		2052	RRCID ->	276267	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	3111	PERF. 2745 -	3111	
08	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580 3			N	-0-			-0-
09	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417 3			N	-0-			-0-
10	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783 3			N	-0-			-0-
11	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583 3			N	-0-			-0-
12	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 3			N	-0-			-0-
*01	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MORTON		WELL #:		2053	RRCID ->	276268	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	3064	PERF. 2720 - 3064	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3	N	-0-			-0-
09	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3	N	-0-			-0-
10	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3	N	-0-			-0-
11	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3	N	-0-			-0-
12	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3	N	-0-			-0-
*01	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3	N	-0-			-0-
-----												
MCDOWELL C		WELL #:		8	RRCID ->	276271	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2797 - 3142	
08	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3	N	-0-			-0-
09	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3	N	-0-			-0-
10	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3	N	-0-			-0-
11	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3	N	-0-			-0-
12	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3	N	-0-			-0-
*01	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3	N	-0-			-0-
-----												
MCDOWELL C		WELL #:		9	RRCID ->	276272	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3076	PERF. 2720 - 3076	
08	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3	N	-0-			-0-
09	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3	N	-0-			-0-
10	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3	N	-0-			-0-
11	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3	N	-0-			-0-
12	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3	N	-0-			-0-
*01	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3	N	-0-			-0-
-----												
CULBERTSON		WELL #:		206	RRCID ->	276504	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2878 - 3072	
08	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-			-0-
09	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-			-0-
10	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-			-0-
11	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			-0-
12	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			-0-
*01	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-			-0-
-----												
B. A. DONALDSON		WELL #:		4	RRCID ->	276578	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	2949	PERF. 2642 - 2949	
08	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3	N	-0-			-0-
09	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3	N	-0-			-0-
10	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3	N	-0-			-0-
11	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3	N	-0-			-0-
12	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3	N	-0-			-0-
*01	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-			-0-
-----												
JONES -A-		WELL #:		M 2	RRCID ->	276609	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	3133	PERF. 2781 - 3133	
08	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3	N	-0-			-0-
09	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3	N	-0-			-0-
10	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3	N	-0-			-0-
11	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3	N	-0-			-0-
12	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-			-0-
*01	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-			-0-
-----												
SHARY		WELL #:		3	RRCID ->	277625	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	3184	PERF. 2766 - 3184	
08	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3	N	-0-			-0-
09	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3	N	-0-			-0-
10	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3	N	-0-			-0-
11	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3	N	-0-			-0-
12	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3	N	-0-			-0-
*01	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ALLEN		WELL #:		3	RRCID ->	277981	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	3078	PERF. 2835 - 3065	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/12/2021												

CULBERTSON		WELL #:		506	RRCID ->	278007	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	3182	PERF. 2878 - 2910
08	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-	-0-
09	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-	-0-
10	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-	-0-
11	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-	-0-
12	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-	-0-
*01	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-	-0-

TWILL		WELL #:		4	RRCID ->	278013	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 2860 - 3223
08	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3		N	-0-	-0-
09	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3		N	-0-	-0-
10	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3		N	-0-	-0-
11	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		N	-0-	-0-
12	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3		N	-0-	-0-
*01	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-	-0-

MORTON B		WELL #:		2064	RRCID ->	278086	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	3083	PERF. 2718 - 3083
08	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3		N	-0-	-0-
09	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3		N	-0-	-0-
10	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3		N	-0-	-0-
11	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3		N	-0-	-0-
12	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3		N	-0-	-0-
*01	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3		N	-0-	-0-

MORTON B		WELL #:		2063	RRCID ->	278087	COMPL. DATE	09/03/2014	TOTAL DEPTH	3057	PERF. 2707 - 3057
08	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3		N	-0-	-0-
09	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3		N	-0-	-0-
10	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3		N	-0-	-0-
11	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3		N	-0-	-0-
12	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3		N	-0-	-0-
*01	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3		N	-0-	-0-

WILBAR		WELL #:		2263	RRCID ->	278106	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	3109	PERF. 2718 - 3109
08	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3		N	-0-	-0-
09	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3		N	-0-	-0-
10	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3		N	-0-	-0-
11	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	3		N	-0-	-0-
12	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3		N	-0-	-0-
*01	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3		N	-0-	-0-

SMITH M		WELL #:		2	RRCID ->	278112	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 2820 - 3118
08	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3		N	-0-	-0-
09	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3		N	-0-	-0-
10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3		N	-0-	-0-
11	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3		N	-0-	-0-
12	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3		N	-0-	-0-
*01	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3		N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WILBAR				WELL #: 2257	RRCID ->	278134	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2749 -	3092
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3	N	-0-			-0-
09	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3	N	-0-			-0-
10	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3	N	-0-			-0-
11	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3	N	-0-			-0-
12	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3	N	-0-			-0-
*01	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3	N	-0-			-0-
-----												
WILBAR				WELL #: 2264	RRCID ->	278135	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2751 -	3135
08	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3	N	-0-			-0-
09	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3	N	-0-			-0-
10	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3	N	-0-			-0-
11	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3	N	-0-			-0-
12	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3	N	-0-			-0-
*01	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3	N	-0-			-0-
-----												
WARD				WELL #: A 3	RRCID ->	278137	COMPL. DATE	08/28/2015	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2834 -	3045
08	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3	N	-0-			-0-
09	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3	N	-0-			-0-
10	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	3	N	-0-			-0-
11	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3	N	-0-			-0-
12	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3	N	-0-			-0-
*01	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-			-0-
-----												
WILBAR				WELL #: 2262	RRCID ->	278227	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2763 -	3130
08	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3	N	-0-			-0-
09	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	3	N	-0-			-0-
10	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3	N	-0-			-0-
11	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	3	N	-0-			-0-
12	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	3	N	-0-			-0-
*01	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3	N	-0-			-0-
-----												
MEINHARDT				WELL #: 3	RRCID ->	278230	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2796 -	3116
08	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3	N	-0-			-0-
09	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3	N	-0-			-0-
10	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3	N	-0-			-0-
11	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3	N	-0-			-0-
12	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3	N	-0-			-0-
*01	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3	N	-0-			-0-
-----												
SMITH M				WELL #: 3	RRCID ->	278253	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	3149	PERF. 2817 -	3135
08	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3	N	-0-			-0-
09	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3	N	-0-			-0-
10	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3	N	-0-			-0-
11	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	3	N	-0-			-0-
12	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3	N	-0-			-0-
*01	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3	N	-0-			-0-
-----												
GEARHART				WELL #: 2	RRCID ->	278267	COMPL. DATE	03/04/2015	TOTAL DEPTH	3088	PERF. 2816 -	3076
08	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3	N	-0-			-0-
09	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3	N	-0-			-0-
10	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3	N	-0-			-0-
11	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3	N	-0-			-0-
12	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3	N	-0-			-0-
*01	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SMITH M		WELL #:		4	RRCID ->	278269	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	3149	PERF.	2811 - 3133
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3	N	-0-			-0-
09	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3	N	-0-			-0-
10	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3	N	-0-			-0-
11	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3	N	-0-			-0-
12	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3	N	-0-			-0-
*01	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3	N	-0-			-0-
-----												
COX		WELL #:		3	RRCID ->	278270	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	3148	PERF.	2800 - 3136
08	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3	N	-0-			-0-
09	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3	N	-0-			-0-
10	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	3	N	-0-			-0-
11	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3	N	-0-			-0-
12	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3	N	-0-			-0-
*01	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	3	N	-0-			-0-
-----												
MEINHARDT		WELL #:		2	RRCID ->	278272	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	3114	PERF.	2802 - 3108
08	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3	N	-0-			-0-
09	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3	N	-0-			-0-
10	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3	N	-0-			-0-
11	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3	N	-0-			-0-
12	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3	N	-0-			-0-
*01	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3	N	-0-			-0-
-----												
BRUMLEY-RYAN		WELL #:		2	RRCID ->	278276	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	3104	PERF.	2714 - 3086
08	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3	N	-0-			-0-
09	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-			-0-
10	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-			-0-
11	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3	N	-0-			-0-
12	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3	N	-0-			-0-
*01	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3	N	-0-			-0-
-----												
SNEED		WELL #:		1421	RRCID ->	278289	COMPL. DATE	05/04/2015	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2502 - 2890
08	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3	N	-0-			-0-
09	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3	N	-0-			-0-
10	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3	N	-0-			-0-
11	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3	N	-0-			-0-
12	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3	N	-0-			-0-
*01	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3	N	-0-			-0-
-----												
WILBAR		WELL #:		2256	RRCID ->	278314	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL DEPTH	3089	PERF.	2714 - 3077
08	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3	N	-0-			-0-
09	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3	N	-0-			-0-
10	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3	N	-0-			-0-
11	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3	N	-0-			-0-
12	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3	N	-0-			-0-
*01	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3	N	-0-			-0-
-----												
WILBAR		WELL #:		2305	RRCID ->	278315	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2752 - 3130
08	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3	N	-0-			-0-
09	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3	N	-0-			-0-
10	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3	N	-0-			-0-
11	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3	N	-0-			-0-
12	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3	N	-0-			-0-
*01	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
SNEED A		WELL #:		1524	RRCID ->	278326	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	3048	PERF.	2566 - 3037	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	4030 X	3568	-0-	-462	-0-	3568 3			N	-0-			-0-
09	3720 X	3057	-0-	-663	-0-	3057 3			N	-0-			-0-
10	3906 X	2573	-0-	-1333	-0-	2573 3			N	-0-			-0-
11	3780 X	3623	-0-	-157	-0-	3623 3			N	-0-			-0-
12	3906 X	3442	-0-	-464	-0-	3442 3			N	-0-			-0-
01	3565 X	3135	-0-	-430	-0-	3135 3			N	-0-			-0-
-----													
SNEED		WELL #:		1423	RRCID ->	278537	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	2946	PERF.	2542 - 2935	
08	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038 3			N	-0-			-0-
09	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579 3			N	-0-			-0-
10	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746 3			N	-0-			-0-
11	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 3			N	-0-			-0-
12	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889 3			N	-0-			-0-
*01	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986 3			N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	278538	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	3053	PERF.	2725 - 3037	
08	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 3			N	-0-			-0-
09	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 3			N	-0-			-0-
10	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298 3			N	-0-			-0-
11	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941 3			N	-0-			-0-
12	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781 3			N	-0-			-0-
*01	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085 3			N	-0-			-0-
-----													
SNEED A		WELL #:		1522	RRCID ->	278540	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2500 - 2896	
08	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926 3			N	-0-			-0-
09	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938 3			N	-0-			-0-
10	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914 3			N	-0-			-0-
11	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521 3			N	-0-			-0-
12	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380 3			N	-0-			-0-
*01	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033 3			N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR		WELL #:		3	RRCID ->	278544	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL DEPTH	2998	PERF.	2637 - 2984	
08	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608 3			N	-0-			-0-
09	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246 3			N	-0-			-0-
10	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579 3			N	-0-			-0-
11	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133 3			N	-0-			-0-
12	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536 3			N	-0-			-0-
*01	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129 3			N	-0-			-0-
-----													
SNEED A		WELL #:		1523	RRCID ->	278545	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	2966	PERF.	2565 - 2952	
08	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058 3			N	-0-			-0-
09	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504 3			N	-0-			-0-
10	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141 3			N	-0-			-0-
11	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886 3			N	-0-			-0-
12	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651 3			N	-0-			-0-
*01	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979 3			N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR		WELL #:		4	RRCID ->	278547	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	3096	PERF.	2741 - 3084	
08	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315 3			N	-0-			-0-
09	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003 3			N	-0-			-0-
10	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3			N	-0-			-0-
11	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937 3			N	-0-			-0-
12	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869 3			N	-0-			-0-
*01	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
STEWART, A. A.		WELL #:		303	RRCID ->	278550	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	2931	PERF. 2562 -	2917
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3	N	-0-			-0-
09	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3	N	-0-			-0-
10	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3	N	-0-			-0-
11	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3	N	-0-			-0-
12	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3	N	-0-			-0-
*01	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3	N	-0-			-0-
-----												
COX		WELL #:		4	RRCID ->	278552	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	3163	PERF. 2790 -	3151
08	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3	N	-0-			-0-
09	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3	N	-0-			-0-
10	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3	N	-0-			-0-
11	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3	N	-0-			-0-
12	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3	N	-0-			-0-
*01	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3	N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1741	RRCID ->	278700	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	3323	PERF. 2610 -	2881
08	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3	N	-0-			-0-
09	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3	N	-0-			-0-
10	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3	N	-0-			-0-
11	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3	N	-0-			-0-
12	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3	N	-0-			-0-
*01	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3	N	-0-			-0-
-----												
SNEED		WELL #:		1422	RRCID ->	278701	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2483 -	2880
08	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3	N	-0-			-0-
09	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3	N	-0-			-0-
10	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3	N	-0-			-0-
11	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3	N	-0-			-0-
12	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3	N	-0-			-0-
*01	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3	N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1751	RRCID ->	278709	COMPL. DATE	09/23/2015	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2563 -	2993
08	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	3	N	-0-			-0-
09	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	3	N	-0-			-0-
10	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3	N	-0-			-0-
11	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	3	N	-0-			-0-
12	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	3	N	-0-			-0-
*01	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3	N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1731	RRCID ->	278714	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	3206	PERF. 2700 -	3193
08	1457 N	1396	-0-	-61	-0-	1396	3	N	-0-			-0-
09	1380 N	1331	-0-	-49	-0-	1331	3	N	-0-			-0-
10	1488 N	1019	-0-	-469	-0-	1019	3	N	-0-			-0-
11	1350 N	1224	-0-	-126	-0-	1224	3	N	-0-			-0-
12	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	1336	3	N	-0-			-0-
*01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3	N	-0-			-0-
-----												
OTIS PHILLIPS A		WELL #:		2	RRCID ->	278716	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	3154	PERF. 2758 -	3140
08	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3	N	-0-			-0-
09	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3	N	-0-			-0-
10	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3	N	-0-			-0-
11	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3	N	-0-			-0-
12	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3	N	-0-			-0-
*01	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
OTIS PHILLIPS		WELL #:		2	RRCID ->	278731	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	3101	PERF. 2732 - 3085
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588 3		N	-0-		-0-
09	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468 3		N	-0-		-0-
10	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 3		N	-0-		-0-
11	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796 3		N	-0-		-0-
12	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503 3		N	-0-		-0-
*01	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519 3		N	-0-		-0-
-----											
OTIS PHILLIPS		WELL #:		3	RRCID ->	278732	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2669 - 3028
08	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 3		N	-0-		-0-
09	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703 3		N	-0-		-0-
10	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040 3		N	-0-		-0-
11	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846 3		N	-0-		-0-
12	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534 3		N	-0-		-0-
*01	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 3		N	-0-		-0-
-----											
THOMAS, MARY		WELL #:		4	RRCID ->	278745	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 2787 - 3145
08	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153 3		N	-0-		-0-
09	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2028 3		N	-0-		-0-
10	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664 3		N	-0-		-0-
11	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205 3		N	-0-		-0-
12	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096 3		N	-0-		-0-
*01	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3		N	-0-		-0-
-----											
STEWART, A. A.		WELL #:		503	RRCID ->	278840	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2632 - 2986
08	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3		N	-0-		-0-
09	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3		N	-0-		-0-
10	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3		N	-0-		-0-
11	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675 3		N	-0-		-0-
12	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595 3		N	-0-		-0-
*01	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3		N	-0-		-0-
-----											
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1611	RRCID ->	279134	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2672 - 3155
08	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857 3		N	-0-		-0-
09	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614 3		N	-0-		-0-
10	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748 3		N	-0-		-0-
11	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 3		N	-0-		-0-
12	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673 3		N	-0-		-0-
*01	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 3		N	-0-		-0-
-----											
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1841	RRCID ->	279135	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	3074	PERF. 2560 - 2940
08	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061 3		N	-0-		-0-
09	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 3		N	-0-		-0-
10	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409 3		N	-0-		-0-
11	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044 3		N	-0-		-0-
12	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895 3		N	-0-		-0-
*01	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866 3		N	-0-		-0-
-----											
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1621	RRCID ->	279138	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	3191	PERF. 2671 - 3178
08	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-		-0-
09	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997 3		N	-0-		-0-
10	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785 3		N	-0-		-0-
11	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-		-0-
12	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3		N	-0-		-0-
*01	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
VANDERBURG GU		WELL #:		2	RRCID ->	279269	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3601	PERF. 2992 - 3536		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3		N	-0-		-0-	
09	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	3		N	-0-		-0-	
10	310 N	117	-0-	-193	-0-	117	3		N	-0-		-0-	
11	270 N	180	-0-	-90	-0-	180	3		N	-0-		-0-	
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-		-0-	
01	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3		N	-0-		-0-	
-----													
VANDERBURG GU		WELL #:		4	RRCID ->	279459	COMPL. DATE	04/28/1980	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3100 - 3330		
08	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-		-0-	
09	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-		-0-	
10	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-		-0-	
11	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-		-0-	
12	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-		-0-	
*01	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-		-0-	
-----													
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1612	RRCID ->	279513	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	3156	PERF. 2794 - 3156		
08	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-		-0-	
09	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3		N	-0-		-0-	
10	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-		-0-	
11	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		N	-0-		-0-	
12	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-		-0-	
*01	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-		-0-	
-----													
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1613	RRCID ->	279516	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	3218	PERF. 2862 - 3218		
08	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-		-0-	
09	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-		-0-	
10	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-		-0-	
11	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		N	-0-		-0-	
12	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-		-0-	
*01	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-		-0-	
-----													
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1752	RRCID ->	279549	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	2969	PERF. 2520 - 2969		
08	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	3		N	-0-		-0-	
09	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	3		N	-0-		-0-	
10	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	3		N	-0-		-0-	
11	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	3		N	-0-		-0-	
12	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	3		N	-0-		-0-	
*01	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	3		N	-0-		-0-	
-----													
KINNEY 'B'		WELL #:		3	RRCID ->	279551	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 2996 - 3774		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
KINNEY 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	279552	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3118 - 3434		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BARRETT		WELL #:		2	RRCID ->	279785	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 2504 - 3400	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	465 N	271	-0-	-194	-0-	271 3		N	-0-			-0-
09	450 N	226	-0-	-224	-0-	226 3		N	-0-			-0-
10	465 N	250	-0-	-215	-0-	250 3		N	-0-			-0-
11	270 N	178	-0-	-92	-0-	178 3		N	-0-			-0-
12	248 N	61	-0-	-187	-0-	61 3		N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1753	RRCID ->	279820	COMPL. DATE	01/26/2016	TOTAL DEPTH	2934	PERF. 2509 - 2934	
08	2015 X	1602	-0-	-413	-0-	1602 3		N	-0-			-0-
09	1860 X	1623	-0-	-237	-0-	1623 3		N	-0-			-0-
10	1674 N	1190	-0-	-484	-0-	1190 3		N	-0-			-0-
11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 3		N	-0-			-0-
12	1674 N	1536	-0-	-138	-0-	1536 3		N	-0-			-0-
*01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1733	RRCID ->	280020	COMPL. DATE	03/24/2016	TOTAL DEPTH	3183	PERF. 2755 - 3183	
08	1395 N	1102	-0-	-293	-0-	1102 3		N	-0-			-0-
09	1200 N	1006	-0-	-194	-0-	1006 3		N	-0-			-0-
10	1209 N	768	-0-	-441	-0-	768 3		N	-0-			-0-
11	1080 N	992	-0-	-88	-0-	992 3		N	-0-			-0-
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3		N	-0-			-0-
01	775 N	689	-0-	-86	-0-	689 3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1842	RRCID ->	280024	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	2909	PERF. 2520 - 2909	
08	1767 N	1581	-0-	-186	-0-	1581 3		N	-0-			-0-
09	1620 N	1345	-0-	-275	-0-	1345 3		N	-0-			-0-
10	1488 N	1100	-0-	-388	-0-	1100 3		N	-0-			-0-
11	1530 N	1459	-0-	-71	-0-	1459 3		N	-0-			-0-
12	1395 N	1235	-0-	-160	-0-	1235 3		N	-0-			-0-
01	1085 N	786	-0-	-299	-0-	786 3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1843	RRCID ->	280038	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2648 - 2987	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FIELDS		WELL #:		10	RRCID ->	280049	COMPL. DATE	11/30/1981	TOTAL DEPTH	3382	PERF. 2740 - 3360	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3		N	-0-			-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-			-0-
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-			-0-
01	930 N	165	-0-	-765	-0-	165 3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1632	RRCID ->	280055	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	3222	PERF. 2773 - 3041	
08	3410 X	3255	-0-	-155	-0-	3255 3		N	-0-			-0-
09	3300 X	3104	-0-	-196	-0-	3104 3		N	-0-			-0-
10	3410 X	2350	-0-	-1060	-0-	2350 3		N	-0-			-0-
11	3210 X	3088	-0-	-122	-0-	3088 3		N	-0-			-0-
12	3317 X	3103	-0-	-214	-0-	3103 3		N	-0-			-0-
01	3255 X	2917	-0-	-338	-0-	2917 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1851	RRCID ->	280066	COMPL. DATE	03/14/2016	TOTAL DEPTH	3061	PERF. 2659 - 3052	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1767 N	1641	-0-	-126	-0-	1641	3	N	-0-			-0-
09	1860 N	1185	-0-	-675	-0-	1185	3	N	-0-			-0-
10	1705 N	1019	-0-	-686	-0-	1019	3	N	-0-			-0-
11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3	N	-0-			-0-
12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3	N	-0-			-0-
*01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3	N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1622	RRCID ->	280089	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 2791 - 3028	
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-			-0-
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-			-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-			-0-
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-			-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-			-0-
01	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	3	N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1991	RRCID ->	280128	COMPL. DATE	03/24/2016	TOTAL DEPTH	2996	PERF. 2604 - 2932	
08	2542 X	1821	-0-	-721	-0-	1821	3	N	-0-			-0-
09	2460 X	2425	-0-	-35	-0-	2425	3	N	-0-			-0-
10	2387 N	1849	-0-	-538	-0-	1849	3	N	-0-			-0-
11	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3	N	-0-			-0-
12	2511 N	2395	-0-	-116	-0-	2395	3	N	-0-			-0-
*01	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3	N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1743	RRCID ->	280416	COMPL. DATE	03/23/2016	TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2578 - 2980	
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-			-0-
09	930 N	915	-0-	-15	-0-	915	3	N	-0-			-0-
10	961 N	615	-0-	-346	-0-	615	3	N	-0-			-0-
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3	N	-0-			-0-
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3	N	-0-			-0-
*01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-			-0-
-----												
STEWART, A. A.		WELL #:		403	RRCID ->	283390	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2593 - 3021	
08	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	1189	3	N	-0-			-0-
09	1170 N	1102	-0-	-68	-0-	1102	3	N	-0-			-0-
10	1209 N	389	-0-	-820	-0-	389	3	N	-0-			-0-
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			-0-
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3	N	-0-			-0-
*01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-			-0-
-----												
OTIS PHILLIPS		WELL #:		4	RRCID ->	283638	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3106	PERF. 2696 - 3106	
08	2294 N	2140	-0-	-154	-0-	2140	3	N	-0-			-0-
09	1980 N	1878	-0-	-102	-0-	1878	3	N	-0-			-0-
10	2294 N	1493	-0-	-801	-0-	1493	3	N	-0-			-0-
11	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3	N	-0-			-0-
12	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3	N	-0-			-0-
*01	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3	N	-0-			-0-
-----												
KEMPSON		WELL #:		404	RRCID ->	283666	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	3027	PERF. 2593 - 3027	
08	2263 N	2245	-0-	-18	-0-	2245	3	N	-0-			-0-
09	2010 N	1803	-0-	-207	-0-	1803	3	N	-0-			-0-
10	1426 N	1102	-0-	-324	-0-	1102	3	N	-0-			-0-
11	2160 N	1872	-0-	-288	-0-	1872	3	N	-0-			-0-
12	1860 N	1622	-0-	-238	-0-	1622	3	N	-0-			-0-
*01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3	N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
KEMPSON		WELL #:		304	RRCID ->	283673	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	3146	PERF. 2669 - 3074	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751 3		N	-0-			-0-
09	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 3		N	-0-			-0-
10	2914 X	1734	-0-	-1180	-0-	1734 3		N	-0-			-0-
11	3630 X	3156	-0-	-474	-0-	3156 3		N	-0-			-0-
12	3751 X	2880	-0-	-871	-0-	2880 3		N	-0-			-0-
01	3751 X	2592	-0-	-1159	-0-	2592 3		N	-0-			-0-
-----												
OTIS PHILLIPS B		WELL #:		3	RRCID ->	283892	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3039	PERF. 2652 - 3039	
08	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 3		N	-0-			-0-
09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 3		N	-0-			-0-
10	2325 N	1560	-0-	-765	-0-	1560 3		N	-0-			-0-
11	2280 N	2156	-0-	-124	-0-	2156 3		N	-0-			-0-
12	2294 N	2235	-0-	-59	-0-	2235 3		N	-0-			-0-
01	1550 N	1457	-0-	-93	-0-	1457 3		N	-0-			-0-
-----												
RUBERT		WELL #:		5191	RRCID ->	284081	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2815 - 3171	
08	713 N	461	-0-	-252	-0-	461 3		N	-0-			-0-
09	450 N	328	-0-	-122	-0-	328 3		N	-0-			-0-
10	589 N	270	-0-	-319	-0-	270 3		N	-0-			-0-
11	450 N	390	-0-	-60	-0-	390 3		N	-0-			-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-			-0-
*01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-			-0-
-----												
PASH ENERGY, INC.		WELL #:		642961	RRCID ->	070667	COMPL. DATE	02/25/1977	TOTAL DEPTH	2921	PERF. 2458 - 2810	
BURNETT		WELL #:		1093	RRCID ->	070667	COMPL. DATE	02/25/1977	TOTAL DEPTH	2921	PERF. 2458 - 2810	
08	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553 2		N	-0-			-0-
09	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2		N	-0-			-0-
10	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		N	-0-			-0-
11	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-			-0-
*12	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PETCO ENERGY CORPORATION		WELL #:		657795	RRCID ->	023072	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
WORLEY		WELL #:		69	RRCID ->	023072	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
-----												
ARCHER, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	023981	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
PETCO ENERGY CORPORATION		//CONT.//		657795												
MELTON		WELL #:		B 2	RRCID ->	024585	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
-----																
JACKSON, WM.		WELL #:		5	RRCID ->	024626	COMPL. DATE	02/25/2017	TOTAL DEPTH	2951	PERF.	2774 -	2922			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WHITE DEER TOWNSHIP		WELL #:		1	RRCID ->	025412	COMPL. DATE	12/00/1955	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2574 -	2850			
08	1240 N	809	-0-	-431	-0-	809	2			N	-0-					-0-
09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
10	1581 N	1577	-0-	-4	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
12	1581 N	1541	-0-	-40	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
01	1581 N	1206	-0-	-375	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
-----																
WORLEY		WELL #:		31	RRCID ->	025779	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
-----																
COMBS-WORLEY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	036904	COMPL. DATE	04/09/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BOWERS		WELL #:		3	RRCID ->	139539	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	2692 -	3105			
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09	570 N	328	-0-	-242	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
11	570 N	512	-0-	-58	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	558 N	308	-0-	-250	-0-	308	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PETRO HALEY				660062											
BO				WELL #:	1	RRCID ->	142375	COMPL. DATE	08/31/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2950	-	3100
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUMLEY COMPANY				668426											
LATHAM, WISDOM -1-				WELL #:	1	RRCID ->	042651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3126	PERF.	2680	-	2750
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
DERRICK, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	100948	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	2992	-	3020
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
LATHAM-WISDOM				WELL #:	1A	RRCID ->	101779	COMPL. DATE	08/06/1982	TOTAL DEPTH	3248	PERF.	2990	-	3196
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
WISDOM, B.				WELL #:	2	RRCID ->	111016	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2840	-	3302
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
JOSHUA				WELL #:	1	RRCID ->	115318	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2986	-	3126
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PLUMLEY COMPANY		//CONT.//		668426										
WISDOM, B.		WELL #:		3	RRCID ->	117643	COMPL. DATE	07/20/1985	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2820 - 2902			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC				670097										
HUSTED, E. R.		WELL #:		2	RRCID ->	023025	COMPL. DATE	03/27/1936	TOTAL DEPTH	2868	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCULLOUGH		WELL #:		E 1	RRCID ->	023030	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORLEY, P. A. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	023048	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-			-0-
09	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-			-0-
10	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-			-0-
11	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-			-0-
*12	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEIBER		WELL #:		1	RRCID ->	023245	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITAIN-WEYMOUTH		WELL #:		5006	RRCID ->	023274	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	2420	PERF. N/A			
08	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-			-0-
09	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			-0-
10	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-			-0-
11	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			-0-
*12	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097											
WEYMOUTH, C. E.		WELL #:		9082	RRCID ->	023275	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-				-0-
09	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-				-0-
10	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-				-0-
11	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-				-0-
*12	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WEYMOUTH, C. E.		WELL #:		1020	RRCID ->	023276	COMPL. DATE	07/31/1972	TOTAL DEPTH	2852	PERF. N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
STORM		WELL #:		1	RRCID ->	023663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-				-0-
12	14B DENY	2	-0-	2	171	2	3			N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-
-----															
JAMESON		WELL #:		1	RRCID ->	023833	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-				-0-
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-				-0-
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-				-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-				-0-
*12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
STATE OF TEXAS A		WELL #:		1	RRCID ->	023939	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2182 - 2445				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
STATE OF TEXAS A		WELL #:		2	RRCID ->	023940	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2806	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WEATHERLY /BH/		WELL #:		A 3	RRCID ->	023944	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.// 670097														
WEATHERLY		WELL #: C 4		RRCID -> 023945		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEATHERLY -C-		WELL #: 5		RRCID -> 023946		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEATHERLY -C-		WELL #: 27		RRCID -> 023948		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 024294		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2723 - 2919								
08	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*12	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DAUER		WELL #: 1		RRCID -> 024296		COMPL. DATE 06/01/1938		TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BEDNORZ ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 024323		COMPL. DATE 06/09/1934		TOTAL DEPTH 2759 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PREMIER -A-		WELL #: 4		RRCID -> 024479		COMPL. DATE 07/10/1962		TOTAL DEPTH 3336 PERF. 2294 - 3081								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
BURNETT-GATES		WELL #:		9	RRCID ->	024589	COMPL. DATE	11/23/1941	TOTAL DEPTH	3102	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
-----												
FINLEY, B. E.		WELL #:		20	RRCID ->	024603	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-		-0-
09	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-		-0-
10	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-		-0-
11	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-		-0-
*12	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
STATE -A-		WELL #:		A 8	RRCID ->	024637	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
STATE -A-		WELL #:		A 38	RRCID ->	024639	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BINKLEY, O. E.		WELL #:		3	RRCID ->	024640	COMPL. DATE	12/14/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-		-0-
09	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-		-0-
10	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-		-0-
11	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-		-0-
*12	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	024700	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-		-0-
09	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-		-0-
10	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-		-0-
11	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-		-0-
*12	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
JOHNSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	025256	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
SALLY		WELL #:		1	RRCID ->	025271	COMPL. DATE	12/19/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3	N	-0-			-0-
09	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3	N	-0-			-0-
10	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3	N	-0-			-0-
11	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3	N	-0-			-0-
*12	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3	N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BURNETT -H-		WELL #:		1	RRCID ->	025320	COMPL. DATE	12/07/1925	TOTAL DEPTH	2996	PERF. N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BOST		WELL #:		1	RRCID ->	025426	COMPL. DATE	08/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3	N	-0-			-0-
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-			-0-
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-			-0-
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	N	-0-			-0-
*12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BURNETT -R-		WELL #:		6	RRCID ->	025712	COMPL. DATE	02/01/1937	TOTAL DEPTH	2965	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STATE -A-		WELL #:		A 10	RRCID ->	034543	COMPL. DATE	10/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2346		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2346		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2346		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2346		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2346		N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2346		N	NO RPT			-0-
-----												
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	041320	COMPL. DATE	07/09/1966	TOTAL DEPTH	2830	PERF. 2314 - 2620	
08	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-			-0-
09	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-			-0-
10	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-			-0-
11	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-			-0-
*12	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HUSTED		WELL #:		3	RRCID ->	042929	COMPL. DATE	06/22/1967	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2669 - 2864	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	043039	COMPL. DATE	11/24/1967	TOTAL DEPTH	2941	PERF. 2848 - 2895	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-	-0-
09	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-	-0-
10	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-	-0-
11	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-	-0-
*12	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BURNETT -R-		WELL #:		8A	RRCID ->	046184	COMPL. DATE	05/07/1969	TOTAL DEPTH	2885	PERF. 2527 - 2882	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-	-0-
10	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-	-0-
11	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-	-0-
*12	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BURNETT ESTATE -107-		WELL #:		1	RRCID ->	051385	COMPL. DATE	06/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2450 - 3020	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LATHAM		WELL #:		1	RRCID ->	051809	COMPL. DATE	01/10/1970	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2450 - 2696	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	080249	COMPL. DATE	05/15/1975	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 2550 - 2650	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SOUTH JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	080250	COMPL. DATE	10/15/1965	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2550 - 2650	
08	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-	-0-
09	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-	-0-
10	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-	-0-
11	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-	-0-
*12	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
EAST JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	080251	COMPL. DATE	06/07/1929	TOTAL DEPTH	3100	PERF. N/A	
08	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-	-0-
09	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-	-0-
10	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-	-0-
11	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-	-0-
*12	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
BOWERS				WELL #: 3	RRCID -> 082342	COMPL. DATE 03/10/1979	TOTAL DEPTH 2620	PERF. 2450	- 2560			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
09	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			-0-
10	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			-0-
11	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-			-0-
*12	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BOWERS				WELL #: 4	RRCID -> 087655	COMPL. DATE 03/26/1980	TOTAL DEPTH 2620	PERF. 2450	- 2560			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BOWERS, J. B.				WELL #: 10	RRCID -> 094609	COMPL. DATE 05/26/1981	TOTAL DEPTH 3165	PERF. 2582	- 2704			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HARBERT				WELL #: 1	RRCID -> 100225	COMPL. DATE 04/24/1982	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3218	- 3240			
08	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
10	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
*12	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CAROL				WELL #: 1	RRCID -> 102937	COMPL. DATE 11/05/1982	TOTAL DEPTH 2775	PERF. 2300	- 2620			
08	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-			-0-
09	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-			-0-
10	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-			-0-
11	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-			-0-
*12	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEATHERLY -C-				WELL #: 22 R	RRCID -> 105928	COMPL. DATE 04/11/1983	TOTAL DEPTH 2677	PERF. 2419	- 2520			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HEITHOLT				WELL #: 2	RRCID -> 122673	COMPL. DATE 10/12/1986	TOTAL DEPTH 3463	PERF. 2520	- 3050			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097							
SNEED -B-				WELL #: 1	RRCID -> 125266	COMPL. DATE 07/30/1987	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2526	- 2638		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3		N	-0-		-0-
09	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		N	-0-		-0-
10	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		N	-0-		-0-
11	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3		N	-0-		-0-
*12	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3		N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FRANK				WELL #: 1	RRCID -> 134565	COMPL. DATE 04/11/1990	TOTAL DEPTH 3072	PERF. 2720	- 2854		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCLAUGHLIN				WELL #: 18	RRCID -> 137731	COMPL. DATE 06/14/1979	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2540	- 2746		
08	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-
09	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
10	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
11	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
*12	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COFFEE				WELL #: 3	RRCID -> 138941	COMPL. DATE 10/26/1990	TOTAL DEPTH 3641	PERF. 2558	- 2780		
08	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-		-0-
09	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-		-0-
10	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		N	-0-		-0-
11	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3		N	-0-		-0-
*12	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3		N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SEIBER				WELL #: 8	RRCID -> 142381	COMPL. DATE 03/20/1992	TOTAL DEPTH 3435	PERF. 2650	- 3415		
08	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638 3		N	-0-		-0-
09	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562 3		N	-0-		-0-
10	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655 3		N	-0-		-0-
11	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391 3		N	-0-		-0-
*12	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236 3		N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BURNETT, R.				WELL #: 38	RRCID -> 142432	COMPL. DATE 07/21/1992	TOTAL DEPTH 3192	PERF. 2636	- 2847		
08	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 3		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2 3		N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	1	-0-	1	3	1 3		N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		-0-
-----											
POWELL -C-				WELL #: 12	RRCID -> 142433	COMPL. DATE 08/15/1992	TOTAL DEPTH 2976	PERF. 2425	- 2663		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097									
POWELL -D-		WELL #:		38	RRCID ->	142437	COMPL. DATE	08/15/1992	TOTAL DEPTH	3019	PERF.	2337 -	3019
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DAUER		WELL #:		2	RRCID ->	145141	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2700 -	2900
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PATTON-PURVIANCE		WELL #:		5	RRCID ->	145553	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	2843 -	3012
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MOODY, VICTOR		WELL #:		11	RRCID ->	146325	COMPL. DATE	07/07/1993	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2388 -	3884
08	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
09	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
10	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
11	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
*12	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MCLAUGHLIN		WELL #:		19	RRCID ->	146326	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	2974 -	3120
08	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
09	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
10	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
11	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
*12	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SNEED C		WELL #:		2	RRCID ->	156445	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	3014	PERF.	2748 -	2970
08	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
09	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
10	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
11	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-
*12	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BURNETT RH		WELL #:		2	RRCID ->	156713	COMPL. DATE	10/05/1995	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2673 -	2768
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
*12	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.// 670097								
HILDRETH		WELL #: 1		RRCID -> 162785		COMPL. DATE 02/24/1997		TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2411 - 2695		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LATHAM		WELL #: 2		RRCID -> 163306		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3469 PERF. 2479 - 3340		
08	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-		-0-
09	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-
10	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-		-0-
11	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		-0-
*12	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CRUTCHFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 165742		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2494 - 2686		
08	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		-0-
09	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-
10	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-
11	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-		-0-
*12	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SEIBER		WELL #: 1R		RRCID -> 171706		COMPL. DATE 01/01/1999		TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2656 - 3015		
08	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-		-0-
09	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-		-0-
10	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-		-0-
11	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-		-0-
*12	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CLARK		WELL #: 3		RRCID -> 175033		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2930 - 3250		
08	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-		-0-
09	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-		-0-
10	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-		-0-
11	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-		-0-
*12	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ARCHER		WELL #: 2		RRCID -> 196649		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3348 - 3420		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HUCKABY		WELL #: 5		RRCID -> 269036		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2498 - 2800		
08	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-		-0-
09	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-		-0-
10	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 3	N	-0-		-0-
11	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 3	N	-0-		-0-
*12	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C. 671480  
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 024648 COMPL. DATE 12/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634  
 CROWELL, A. & M. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 023068 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-			-0-
09	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947 3		N	-0-			-0-
10	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950 3		N	-0-			-0-
11	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896 3		N	-0-			-0-
12	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-			-0-
*01	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-			-0-

MCMURTY WELL #: 1 RRCID -> 023768 COMPL. DATE 11/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			28
09	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			28
10	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			28
11	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			28
12	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			28
*01	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			28

MEAKER WELL #: 2 RRCID -> 024012 COMPL. DATE 05/08/1960 TOTAL DEPTH 3153 PERF. N/A

08	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-			-0-
09	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-			-0-
10	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-			-0-
11	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-			-0-
12	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-			-0-
*01	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-			-0-

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 024690 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-
10	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698 3		N	-0-			-0-
11	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-			-0-
12	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
*01	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3		N	-0-			-0-

WHITTENBURG G.A. WELL #: 1 RRCID -> 057534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2710 - 2721

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

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634											
LOVE		WELL #:		2	RRCID ->	062217	COMPL. DATE	04/18/1975	TOTAL DEPTH	3537	PERF. 3415 -	3537			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-				-0-
09	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-				-0-
10	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-				-0-
11	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-				-0-
12	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-				-0-
*01	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-				-0-
-----															
NEVENHEIM		WELL #:		1-R	RRCID ->	139379	COMPL. DATE	07/07/1991	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3494 -	3602			
08	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-				-0-
09	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-				-0-
10	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-				-0-
11	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-				-0-
12	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-				-0-
*01	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-				-0-
-----															
VAUGHAN FARMS		WELL #:		1243	RRCID ->	182440	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	3562	PERF. 3386 -	3562			
08	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-				-0-
09	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				-0-
10	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-				-0-
11	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				-0-
12	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-				-0-
*01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-				-0-
-----															
PAN ROYALTY		WELL #:		1109	RRCID ->	193436	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3021 -	3260			
08	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			N	-0-				-0-
09	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-				-0-
10	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-				-0-
11	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-				-0-
12	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			N	-0-				-0-
*01	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-				-0-
-----															
AVERY		WELL #:		1	RRCID ->	223686	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	3635	PERF. 3455 -	3635			
08	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-				192
09	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-				192
10	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-				192
11	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-				192
12	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-				192
*01	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-				192
-----															
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		684641	RRCID ->	212643	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	3396	PERF. 2898 -	3396			
BRENT		WELL #:		1099	RRCID ->	212643	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	3396	PERF. 2898 -	3396			
08	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	602	1	601	3	N	-0-				-0-
09	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	547	1	547	3	N	-0-				-0-
10	948 X	948	-0-	-0-	-0-	474	1	474	3	N	-0-				-0-
11	683 X	683	-0-	-0-	-0-	342	1	341	3	N	-0-				-0-
12	638 X	638	-0-	-0-	-0-	319	1	319	3	N	-0-				-0-
*01	412 X	412	-0-	-0-	-0-	206	1	206	3	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		684641							
RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 219076	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH 3575	PERF. 3373	- 3575		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	142	-0-	-75	-0-	142 3		N	-0-		-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-		-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-		-0-
11	150 N	32	-0-	-118	-0-	32 3		N	-0-		-0-
12	217 N	59	-0-	-158	-0-	59 3		N	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-		-0-
-----											
BOSE				WELL #: 1	RRCID -> 225535	COMPL. DATE 02/12/2007	TOTAL DEPTH 3640	PERF. 3382	- 3640		
08	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763 3		N	-0-		-0-
09	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-		-0-
10	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-		-0-
11	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-		-0-
12	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-		-0-
*01	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		-0-
-----											
HERRMANN				WELL #: 1	RRCID -> 230465	COMPL. DATE 06/28/2007	TOTAL DEPTH 3163	PERF. 2820	- 3163		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DENNY				WELL #: 1	RRCID -> 230467	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 3601	PERF. 3372	- 3557		
08	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-		-0-
09	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 5		N	-0-		-0-
10	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-		-0-
11	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-		-0-
12	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-		-0-
*01	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		-0-
-----											
BLACKBURN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 244489	COMPL. DATE 09/19/2008	TOTAL DEPTH 3628	PERF. 3361	- 3628		
08	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-		-0-
09	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998 3		N	-0-		-0-
10	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939 3		N	-0-		-0-
11	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925 3		N	-0-		-0-
12	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-		-0-
*01	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-		-0-
-----											
BLACKBURN				WELL #: 1120	RRCID -> 244713	COMPL. DATE 07/25/2008	TOTAL DEPTH 3615	PERF. 3370	- 3615		
08	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-		-0-
09	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998 3		N	-0-		-0-
10	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940 3		N	-0-		-0-
11	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925 3		N	-0-		-0-
12	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-		-0-
*01	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-		-0-
-----											
BARRETT				WELL #: 135	RRCID -> 250005	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 3570	PERF. 3365	- 3570		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	231	-0-	231		231 3		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	379	-0-	379	610	379 3		N	-0-		-0-
01	14B DENY	938	-0-	938	1548	938 3		N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		684641											
COLE		WELL #:		1323	RRCID ->	250091	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	3383	PERF.	3180 - 3326			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	660 X	660	-0-	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-				-0-
09	629 X	629	-0-	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-				-0-
10	733 X	733	-0-	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-				-0-
11	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	1650	3		N	-0-				-0-
12	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	1148	3		N	-0-				-0-
*01	865 X	865	-0-	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-				-0-
-----															
MAGGIE MAY		WELL #:		1221	RRCID ->	250875	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3320 - 3505			
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-				-0-
09	540 N	196	-0-	-344	-0-	-0-	196	3		N	-0-				-0-
10	651 N	556	-0-	-95	-0-	-0-	556	3		N	-0-				-0-
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-				-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-				-0-
*01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-				-0-
-----															
FIVE S RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	261795	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	3420 - 3670			
08	580 X	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-				-0-
09	707 X	707	-0-	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-				-0-
10	816 X	816	-0-	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-				-0-
11	821 X	821	-0-	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-				-0-
12	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	1096	3		N	-0-				-0-
*01	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	-0-	1824	3		N	-0-				-0-
-----															
WILLIAMS		WELL #:		1037	RRCID ->	262537	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	3576	PERF.	3340 - 3576			
08	743 X	743	-0-	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-				-0-
09	993 X	993	-0-	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-				-0-
10	859 X	859	-0-	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-				-0-
11	917 X	917	-0-	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-				-0-
12	462 X	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-				-0-
*01	433 X	433	-0-	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-				-0-
-----															
BRIAN UNIT		WELL #:		1037	RRCID ->	262545	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	3586	PERF.	3349 - 3586			
08	742 X	742	-0-	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-				-0-
09	993 X	993	-0-	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-				-0-
10	858 X	858	-0-	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-				-0-
11	917 X	917	-0-	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-				-0-
12	462 X	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-				-0-
*01	433 X	433	-0-	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-				-0-
-----															
MORTON		WELL #:		1203	RRCID ->	263805	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2797 - 3083			
08	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	1436	3		N	-0-				-0-
09	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	1432	3		N	-0-				-0-
10	728 X	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-				-0-
11	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	1380	3		N	-0-				-0-
12	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	1096	3		N	-0-				-0-
*01	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	1378	3		N	-0-				-0-
-----															
SPEAKER		WELL #:		1281	RRCID ->	265912	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3063 - 3360			
08	817 X	817	-0-	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-				-0-
09	702 X	702	-0-	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-				-0-
10	407 X	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-				-0-
11	646 X	646	-0-	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-				-0-
12	709 X	709	-0-	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-				-0-
*01	682 X	682	-0-	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-				-0-

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		684641									
MCLAIN		WELL #:		1307	RRCID ->	269648	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	3173 - 3310	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-	-0-	
10		505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-	-0-	
11		437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-	-0-	
12		283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-	-0-	
*01		356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-	-0-	
-----													
WARDELL		WELL #:		1308	RRCID ->	278252	COMPL. DATE	07/15/2013	TOTAL DEPTH	3324	PERF.	3125 - 3304	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
RABCO ENERGY		WELL #:		1	RRCID ->	023676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
JONES, C. R. A													
08		29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-	-0-	
09		18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-	-0-	
10		34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-	
11		28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-	-0-	
*12		37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	-0-	
*01		26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-	-0-	
-----													
HUMPHRYS		WELL #:		1	RRCID ->	024613	COMPL. DATE	03/05/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-	-0-	
09		27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-	-0-	
10		18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-	-0-	
11		23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-	-0-	
*12		17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-	-0-	
*01		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-	-0-	
-----													
RIGSBY		WELL #:		1	RRCID ->	024615	COMPL. DATE	12/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-	-0-	
09		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-	
10		29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-	-0-	
11		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-	
*12		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-	-0-	
*01		33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-	
-----													
RED LINE COMPANY, LTD.		WELL #:		1080	RRCID ->	024287	COMPL. DATE	05/16/1931	TOTAL DEPTH	2427	PERF.	N/A	
BURNETT													
08		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3		N	-0-	-0-	
09		951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-	-0-	
10		1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3		N	-0-	-0-	
11		1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3		N	-0-	-0-	
*12		869 X	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-	-0-	
*01		1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST  
RED LINE COMPANY, LTD.  
BURNETT

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
//CONT.// 697042  
WELL #: 1098 RRCID -> 024289 COMPL. DATE 10/26/1930 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3		N	-0-			-0-
09	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829 3		N	-0-			-0-
10	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3		N	-0-			-0-
11	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3		N	-0-			-0-
*12	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-			-0-
*01	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3		N	-0-			-0-

BURNETT

WELL #: 1100 RRCID -> 024290 COMPL. DATE 02/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505 3		N	-0-			-0-
09	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3		N	-0-			-0-
10	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3		N	-0-			-0-
11	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066 3		N	-0-			-0-
*12	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3		N	-0-			-0-
*01	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150 3		N	-0-			-0-

BRYAN

WELL #: 8 RRCID -> 025692 COMPL. DATE 03/28/1927 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
10	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIDA

WELL #: 3 RRCID -> 025709 COMPL. DATE 03/28/1949 TOTAL DEPTH 3169 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2022

MCCONNELL, J. C.

WELL #: 1 RRCID -> 025721 COMPL. DATE 10/17/1931 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A

08	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-			-0-
09	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-			-0-
10	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-			-0-
11	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-			-0-
*12	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
*01	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-			-0-

MCCONNELL

WELL #: E 1 RRCID -> 025731 COMPL. DATE 03/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.// 697042														
MCCONNELL		WELL #: F 1		RRCID -> 025732		COMPL. DATE 01/00/1935		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SCHAFFER		WELL #: 9		RRCID -> 025757		COMPL. DATE 12/00/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COBB		WELL #: 2		RRCID -> 089630		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2510 - 2580								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TEX-ELLER		WELL #: 1		RRCID -> 129794		COMPL. DATE 03/01/1988		TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2588 - 2610								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	8 X	8	-0-	-0-	-0-		8	3		N	-0-					-0-
-----																
VANIMAN, F. A.		WELL #: 8		RRCID -> 131738		COMPL. DATE 08/13/1989		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2776 - 3356								
08	44 X	44	-0-	-0-	-0-		44	3		N	-0-					-0-
09	24 X	24	-0-	-0-	-0-		24	3		N	-0-					-0-
10	11 X	11	-0-	-0-	-0-		11	3		N	-0-					-0-
11	12 X	12	-0-	-0-	-0-		12	3		N	-0-					-0-
*12	15 X	15	-0-	-0-	-0-		15	3		N	-0-					-0-
*01	94 X	94	-0-	-0-	-0-		94	3		N	-0-					-0-
-----																
SAILOR		WELL #: 1		RRCID -> 141860		COMPL. DATE 05/02/1992		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2870 - 3180								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3 X	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ROSA		WELL #: 1		RRCID -> 142275		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2744 - 3250								
08	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-		1709	3		N	-0-					-0-
09	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-		1727	3		N	-0-					-0-
10	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-		1863	3		N	-0-					-0-
11	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-		1756	3		N	-0-					-0-
*12	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-		1882	3		N	-0-					-0-
*01	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-		1238	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042								
SCHAFFER RANCH		WELL #:		295	RRCID ->	179454	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3287	PERF. 2695 - 2983	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-		-0-
09		657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-		-0-
10		503 X	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-		-0-
11		498 X	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-		-0-
*12		360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-		-0-
*01		260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-		-0-
-----												
ROSA		WELL #:		3	RRCID ->	182073	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	2992	PERF. 2742 - 2896	
08		1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		N	-0-		-0-
09		1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		N	-0-		-0-
10		1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3		N	-0-		-0-
11		1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3		N	-0-		-0-
*12		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3		N	-0-		-0-
*01		758 X	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-		-0-
-----												
MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID ->	182444	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	2772	PERF. 2468 - 2718	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
RANCH -E- & TS -D-		WELL #:		5	RRCID ->	185202	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2406 - 2660	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		5 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SCHAFFER RANCH		WELL #:		296	RRCID ->	185548	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	3294	PERF. 2722 - 2961	
08		622 X	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-		-0-
09		809 X	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-		-0-
10		610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-		-0-
11		574 X	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-		-0-
*12		398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-		-0-
*01		798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-		-0-
-----												
JORDAN, D.		WELL #:		20	RRCID ->	197554	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	3129	PERF. 2864 - 2798	
08		411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-		-0-
09		929 X	929	-0-	-0-	-0-	929 3		N	-0-		-0-
10		426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-		-0-
11		103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		-0-
*12		59 X	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-		-0-
*01		20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042												
COBB 'A'		WELL #:		9	RRCID ->	288012	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2568 - 2748					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

  

RED WATER RESOURCES, INC.				697109				CNTY: POTTER								
HATCHER				WELL #:	1	RRCID ->	023056	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

RESTORATION ENERGY LLC				703470				CNTY: POTTER								
BURNETT-EST				WELL #:	1	RRCID ->	023963	COMPL. DATE	01/27/1956	TOTAL DEPTH	3042	PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

BURNETT				WELL #:	2	RRCID ->	025768	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

BURNETT				WELL #:	3	RRCID ->	025769	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

RICHARDSON, EUGENE				707892				CNTY: POTTER								
GRIMES				WELL #:	1	RRCID ->	024352	COMPL. DATE	07/10/1939	TOTAL DEPTH	3016	PERF. N/A				
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
RIO PETROLEUM, INC.			712840								
JOHNSON, E. B.		WELL #:	G 1 A	RRCID ->	024134	COMPL. DATE	03/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2	N	-0-		-0-
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2	N	-0-		-0-
10		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-		-0-
11		600 N	540	-0-	-60	-0-	540 2	N	-0-		-0-
12		620 N	516	-0-	-104	-0-	516 2	N	-0-		-0-
*01		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-		-0-
-----											
S & W OIL & GAS, LLC			741661								
MCCONNELL		WELL #:	1	RRCID ->	025753	COMPL. DATE	01/00/1937	TOTAL DEPTH	2693	PERF. N/A	
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
11		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3	N	-0-		-0-
12		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3	N	-0-		-0-
*01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
-----											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218								
BOWERS		WELL #:	1	RRCID ->	023002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3150	PERF. N/A	
08		279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 1	N	-0-		-0-
09		270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 1	N	-0-		-0-
10		279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 1	N	-0-		-0-
11		270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 1	N	-0-		-0-
12		279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 1	N	-0-		-0-
*01		279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 1	N	-0-		-0-
-----											
HANKINS		WELL #:	1	RRCID ->	023003	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 1	N	-0-		-0-
09		271 X	271	-0-	-0-	-0-	271 1	N	-0-		-0-
10		249 X	249	-0-	-0-	-0-	249 1	N	-0-		-0-
11		314 X	314	-0-	-0-	-0-	314 1	N	-0-		-0-
12		397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 1	N	-0-		-0-
*01		837 X	837	-0-	-0-	-0-	291 1	N	546 2		-0-
-----											
BARRETT		WELL #:	G 1	RRCID ->	023005	COMPL. DATE	01/29/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252 3	N	-0-		-0-
09		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898 2	N	-0-		-0-
10		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239 3	N	-0-		-0-
11		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175 3	N	-0-		-0-
*12		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226 3	N	-0-		-0-
*01		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266 3	N	-0-		-0-
-----											
BARRETT		WELL #:	T 1	RRCID ->	023006	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BENEDICT		WELL #:		1	RRCID ->	023010	COMPL. DATE	01/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BOBBITT		WELL #:		1	RRCID ->	023011	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	2935	PERF.	2750 - 2910	
08	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-			-0-
09	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-
10	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-			-0-
11	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-			-0-
*12	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-			-0-
*01	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-			-0-
-----														
BRADFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023012	COMPL. DATE	03/13/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BRADFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023013	COMPL. DATE	06/05/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	023014	COMPL. DATE	09/03/1947	TOTAL DEPTH	2343	PERF.	N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	023015	COMPL. DATE	10/01/1947	TOTAL DEPTH	2234	PERF.	N/A		
08	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-
09	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			-0-
10	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-			-0-
11	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-			-0-
*12	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	023016	COMPL. DATE	09/26/1947	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BROWN		WELL #: A 4		RRCID -> 023017		COMPL. DATE 06/06/1949		TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 023018		COMPL. DATE 06/23/1950		TOTAL DEPTH 3192 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAUER		WELL #: 1		RRCID -> 023019		COMPL. DATE 04/15/1948		TOTAL DEPTH 2874 PERF. N/A		
08	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	279 1	839 3	N	-0-	-0-
09	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	270 1	740 2	N	-0-	-0-
10	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	228 1	811 3	N	-0-	-0-
11	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	270 1	833 3	N	-0-	-0-
*12	968 X	968	-0-	-0-	-0-	249 1	720 3	N	-0-	-0-
*01	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	267 1	784 3	N	-0-	-0-
-----										
FRASHIER		WELL #: E 1		RRCID -> 023022		COMPL. DATE 07/26/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	-0-
10	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-	-0-
11	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-	-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
MONTGOMERY		WELL #: 1		RRCID -> 023031		COMPL. DATE 10/00/1949		TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A		
08	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-	-0-
09	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	150 1	1967 2	N	-0-	-0-
10	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-	-0-
11	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-	-0-
*12	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-	-0-
*01	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-	-0-
-----										
NEIGHBORS		WELL #: 1		RRCID -> 023032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2990 - 3024		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RENDLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 023034		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-	-0-
09	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-	-0-
10	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N	-0-	-0-
11	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-	-0-
*12	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-	-0-
*01	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
RITTER		WELL #:		1	RRCID ->	023035	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	-0-	1821	3		N	-0-				-0-
09	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	1704	2		N	-0-				-0-
10	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	-0-	1833	3		N	-0-				-0-
11	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	1810	3		N	-0-				-0-
*12	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	1848	3		N	-0-				-0-
*01	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	-0-	2038	3		N	-0-				-0-
-----															
ROBBINS, JEANETTE		WELL #:		1	RRCID ->	023036	COMPL. DATE	01/11/1953	TOTAL DEPTH	2930	PERF. N/A				
08	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	-0-	1996	3		N	-0-				-0-
09	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	-0-	1971	2		N	-0-				-0-
10	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	-0-	2055	3		N	-0-				-0-
11	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	1982	3		N	-0-				-0-
*12	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	1994	3		N	-0-				-0-
*01	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	-0-	1981	3		N	-0-				-0-
-----															
WALL		WELL #:		E 3	RRCID ->	023038	COMPL. DATE	08/11/1987	TOTAL DEPTH	2745	PERF. 2396 - 2745				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
WINEINGER-MERRICK		WELL #:		1	RRCID ->	023040	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	764 X	764	-0-	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-				-0-
09	723 X	723	-0-	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-				-0-
10	750 X	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-				-0-
11	689 X	689	-0-	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-				-0-
*12	731 X	731	-0-	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-				-0-
*01	800 X	800	-0-	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-				-0-
-----															
KIRBY		WELL #:		A 1	RRCID ->	023057	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	3		N	-0-				-0-
09	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-				-0-
10	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-				-0-
11	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	1248	3		N	-0-				-0-
*12	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	1236	3		N	-0-				-0-
*01	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	3		N	-0-				-0-
-----															
KIRBY		WELL #:		B 1	RRCID ->	023058	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	1459	3		N	-0-				-0-
09	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-				-0-
10	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	1368	3		N	-0-				-0-
11	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	3		N	-0-				-0-
*12	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	1394	3		N	-0-				-0-
*01	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	-0-	1383	3		N	-0-				-0-
-----															
KIRBY		WELL #:		C 2	RRCID ->	023059	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	513 X	513	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	451	3	N	-0-			-0-
09	410 X	410	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	348	3	N	-0-			-0-
10	419 X	419	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	357	3	N	-0-			-0-
11	397 X	397	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	337	3	N	-0-			-0-
*12	388 X	388	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	326	3	N	-0-			-0-
*01	326 X	326	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	271	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
KIRBY		WELL #: E 1		RRCID -> 023061		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977 3		N	-0-	-0-
09	985 X	985	-0-	-0-	-0-	180 1	805 2	N	-0-	-0-
10	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-	-0-
11	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-	-0-
*12	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805 3		N	-0-	-0-
*01	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796 3		N	-0-	-0-
-----										
KIRBY		WELL #: F 1		RRCID -> 023062		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	495 X	495	-0-	-0-	-0-	62 1	433 3	N	-0-	-0-
09	395 X	395	-0-	-0-	-0-	61 1	334 3	N	-0-	-0-
10	405 X	405	-0-	-0-	-0-	62 1	343 3	N	-0-	-0-
11	384 X	384	-0-	-0-	-0-	60 1	324 3	N	-0-	-0-
*12	375 X	375	-0-	-0-	-0-	62 1	313 3	N	-0-	-0-
*01	315 X	315	-0-	-0-	-0-	55 1	260 3	N	-0-	-0-
-----										
BLAIR		WELL #: 1		RRCID -> 023073		COMPL. DATE 08/17/1958		TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A		
08	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-	-0-
09	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-	-0-
10	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-	-0-
11	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-	-0-
12	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-	-0-
*01	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-	-0-
-----										
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 023074		COMPL. DATE 04/30/1961		TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A		
08	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-	-0-
09	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2		N	-0-	-0-
10	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		N	-0-	-0-
11	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
SIMMS		WELL #: 1		RRCID -> 023075		COMPL. DATE 05/31/1948		TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A		
08	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-	-0-
09	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-	-0-
10	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-	-0-
11	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-	-0-
12	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-	-0-
*01	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-	-0-
-----										
ANDERSON		WELL #: B 1		RRCID -> 023079		COMPL. DATE 07/00/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2		N	-0-	-0-
09	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		N	-0-	-0-
10	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2		N	-0-	-0-
11	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2		N	-0-	-0-
12	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		N	-0-	-0-
*01	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2		N	-0-	-0-
-----										
BENNETT A		WELL #: 2		RRCID -> 023083		COMPL. DATE 11/27/1942		TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A		
08	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506 3		N	-0-	-0-
09	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	6988 2		N	-0-	-0-
10	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628 2		N	-0-	-0-
11	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6369 2		N	-0-	-0-
12	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149 2		N	-0-	-0-
*01	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT N UNIT		WELL #:		A 1	RRCID ->	023087	COMPL. DATE	09/27/1927	TOTAL DEPTH	2575	PERF. 2114 - 2575
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-		2136	3		N	-0-
09	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-		1962	2		N	-0-
10	881 X	881	-0-	-0-	-0-		881	2		N	-0-
11	154 X	154	-0-	-0-	-0-		154	2		N	-0-
12	57 X	57	-0-	-0-	-0-		57	2		N	-0-
*01	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-		1217	2		N	-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		4	RRCID ->	023090	COMPL. DATE	11/09/1927	TOTAL DEPTH	2557	PERF. 2000 - 2557
08	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-		1309	3		N	-0-
09	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-		1266	2		N	-0-
10	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-		1213	2		N	-0-
11	960 X	960	-0-	-0-	-0-		960	2		N	-0-
12	783 X	783	-0-	-0-	-0-		783	2		N	-0-
*01	976 X	976	-0-	-0-	-0-		976	2		N	-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		6	RRCID ->	023092	COMPL. DATE	11/01/1927	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2185 - 2540
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	147 X	147	-0-	-0-	-0-		147	2		N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		7	RRCID ->	023093	COMPL. DATE	09/01/1927	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2239 - 2600
08	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-		1940	3		N	-0-
09	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-		1810	2		N	-0-
10	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-		2141	2		N	-0-
11	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-		2066	2		N	-0-
12	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-		1732	2		N	-0-
*01	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-		2120	2		N	-0-
-----											
BURNETT E UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	023095	COMPL. DATE	02/27/1988	TOTAL DEPTH	2438	PERF. 2001 - 2438
08	341 N	96	-0-	-245	-0-		96	3		N	-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-		383	2		N	-0-
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-		875	2		N	-0-
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-		813	2		N	-0-
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-		741	2		N	-0-
01	682 N	428	-0-	-254	-0-		428	2		N	-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		10	RRCID ->	023096	COMPL. DATE	01/23/2013	TOTAL DEPTH	2926	PERF. 1945 - 4795
08	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-		1163	3		N	-0-
09	199 X	199	-0-	-0-	-0-		199	2		N	-0-
10	40 X	40	-0-	-0-	-0-		40	2		N	-0-
11	16 X	16	-0-	-0-	-0-		16	2		N	-0-
12	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-		1520	2		N	-0-
*01	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-		1635	2		N	-0-
-----											
BURNETT X UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	023101	COMPL. DATE	06/11/1929	TOTAL DEPTH	2864	PERF. 2586 - 2864
08	878 X	878	-0-	-0-	-0-		878	3		N	-0-
09	726 X	726	-0-	-0-	-0-		726	2		N	-0-
10	800 X	800	-0-	-0-	-0-		800	2		N	-0-
11	782 X	782	-0-	-0-	-0-		782	2		N	-0-
12	753 X	753	-0-	-0-	-0-		753	2		N	-0-
*01	434 X	434	-0-	-0-	-0-		434	2		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BURNETT U UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 023106		COMPL. DATE 03/13/1926		TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2458 - 2732		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3				-0-
09	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2				-0-
10	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2				-0-
11	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2				-0-
12	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2				-0-
*01	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2				-0-
-----										
BURNETT		WELL #: 21		RRCID -> 023107		COMPL. DATE 10/01/1929		TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2357 - 3071		
08	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3				-0-
09	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2				-0-
10	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960 2				-0-
11	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979 2				-0-
12	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953 2				-0-
*01	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862 2				-0-
-----										
BURNETT		WELL #: 22		RRCID -> 023108		COMPL. DATE 01/31/1930		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2341 - 3000		
08	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295 3				-0-
09	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 2				-0-
10	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 2				-0-
11	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188 2				-0-
12	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 2				-0-
*01	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 2				-0-
-----										
BURNETT D UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 023109		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2328 - 2750		
08	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575 3				-0-
09	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2				-0-
10	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2				-0-
11	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2				-0-
12	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2				-0-
*01	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2				-0-
-----										
BURNETT Q UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 023110		COMPL. DATE 07/09/1930		TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2273 - 2625		
08	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3				-0-
09	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2				-0-
10	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880 2				-0-
11	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913 2				-0-
12	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948 2				-0-
*01	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951 2				-0-
-----										
BURNETT		WELL #: 26		RRCID -> 023112		COMPL. DATE 09/30/1930		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2196 - 2880		
08	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690 3				-0-
09	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2				-0-
10	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2				-0-
11	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2				-0-
12	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2				-0-
*01	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2				-0-
-----										
BURNETT S UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 023114		COMPL. DATE 01/18/1939		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2421 - 2760		
08	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925 3				-0-
09	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2				-0-
10	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2				-0-
11	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2				-0-
12	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2				-0-
*01	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT				WELL #: 29	RRCID -> 023115	COMPL. DATE 01/13/1931	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 1983	-		2400	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3		N	-0-			-0-
09	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-			-0-
10	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2		N	-0-			-0-
11	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-			-0-
12	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-			-0-
*01	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT				WELL #: 30	RRCID -> 023116	COMPL. DATE 04/01/1939	TOTAL DEPTH 2880	PERF. 2586	-		2832	
08	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-			-0-
09	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			-0-
10	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-			-0-
11	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-			-0-
12	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-
*01	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT P UNIT				WELL #: 31	RRCID -> 023117	COMPL. DATE 05/23/1939	TOTAL DEPTH 2707	PERF. 2415	-		2707	
08	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3		N	-0-			-0-
09	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		N	-0-			-0-
10	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-			-0-
11	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		N	-0-			-0-
12	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2		N	-0-			-0-
*01	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT				WELL #: 32	RRCID -> 023118	COMPL. DATE 09/14/2012	TOTAL DEPTH 3019	PERF. 2091	-		4731	
08	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N	-0-			-0-
09	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-			-0-
10	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-			-0-
11	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-			-0-
12	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-			-0-
*01	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT J UNIT				WELL #: 34	RRCID -> 023120	COMPL. DATE 07/08/1921	TOTAL DEPTH 2882	PERF. 2300	-		2704	
08	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-			-0-
09	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-			-0-
10	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-			-0-
11	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-			-0-
12	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-			-0-
*01	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT				WELL #: 35	RRCID -> 023121	COMPL. DATE 03/18/2013	TOTAL DEPTH 2682	PERF. 1870	-		5000	
08	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BURNETT AD UNIT				WELL #: 36	RRCID -> 023122	COMPL. DATE 05/09/1940	TOTAL DEPTH 2780	PERF. 2396	-		2780	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT				WELL #: 37	RRCID -> 023123	COMPL. DATE 10/16/2012	TOTAL DEPTH 2820	PERF. 1865	- 4850		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 3			N	-0-	-0-
09	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527 2			N	-0-	-0-
10	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 2			N	-0-	-0-
11	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580 2			N	-0-	-0-
12	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622 2			N	-0-	-0-
*01	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707 2			N	-0-	-0-
-----											
BURNETT M UNIT				WELL #: 38	RRCID -> 023124	COMPL. DATE 10/16/1940	TOTAL DEPTH 2502	PERF. 2188	- 2502		
08	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848 3			N	-0-	-0-
09	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2			N	-0-	-0-
10	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2			N	-0-	-0-
11	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2			N	-0-	-0-
12	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2			N	-0-	-0-
*01	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2			N	-0-	-0-
-----											
BURNETT				WELL #: 39	RRCID -> 023125	COMPL. DATE 05/01/1941	TOTAL DEPTH 2575	PERF. 2291	- 2575		
08	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3			N	-0-	-0-
09	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2			N	-0-	-0-
10	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2			N	-0-	-0-
11	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2			N	-0-	-0-
12	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2			N	-0-	-0-
*01	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2			N	-0-	-0-
-----											
BURNETT O UNIT				WELL #: 40	RRCID -> 023126	COMPL. DATE 06/20/1941	TOTAL DEPTH 2610	PERF. 2381	- 2610		
08	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794 3			N	-0-	-0-
09	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 2			N	-0-	-0-
10	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 2			N	-0-	-0-
11	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631 2			N	-0-	-0-
12	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 2			N	-0-	-0-
*01	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 2			N	-0-	-0-
-----											
BURNETT				WELL #: 41	RRCID -> 023127	COMPL. DATE 03/16/2013	TOTAL DEPTH 2659	PERF. 2122	- 5024		
08	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500 3			N	-0-	-0-
09	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2			N	-0-	-0-
10	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2			N	-0-	-0-
11	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2			N	-0-	-0-
12	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2			N	-0-	-0-
*01	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2			N	-0-	-0-
-----											
BURNETT				WELL #: 42	RRCID -> 023128	COMPL. DATE 09/01/1941	TOTAL DEPTH 3080	PERF. 2593	- 2925		
08	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505 3			N	-0-	-0-
09	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505 2			N	-0-	-0-
10	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 2			N	-0-	-0-
11	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475 2			N	-0-	-0-
12	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425 2			N	-0-	-0-
*01	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 2			N	-0-	-0-
-----											
BURNETT				WELL #: 44	RRCID -> 023130	COMPL. DATE 06/03/2011	TOTAL DEPTH 2876	PERF. 1904	- 5000		
08	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3			N	-0-	-0-
09	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2			N	-0-	-0-
10	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997 2			N	-0-	-0-
11	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2			N	-0-	-0-
12	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2			N	-0-	-0-
*01	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT R UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	023131	COMPL. DATE	01/21/1942	TOTAL DEPTH	2625	PERF. 2333 -	2625
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616 3	N	-0-			-0-	
09	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2	N	-0-			-0-	
10	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2	N	-0-			-0-	
11	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2	N	-0-			-0-	
12	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2	N	-0-			-0-	
*01	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2	N	-0-			-0-	
-----												
BURNETT		WELL #:		46	RRCID ->	023132	COMPL. DATE	02/01/1942	TOTAL DEPTH	2651	PERF. 2480 -	2651
08	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779 3	N	-0-			-0-	
09	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644 2	N	-0-			-0-	
10	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2	N	-0-			-0-	
11	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2	N	-0-			-0-	
12	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449 2	N	-0-			-0-	
*01	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2	N	-0-			-0-	
-----												
BURNETT V UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	023133	COMPL. DATE	05/16/1942	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2556 -	2875
08	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3	N	-0-			-0-	
09	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2	N	-0-			-0-	
10	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2	N	-0-			-0-	
11	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2	N	-0-			-0-	
12	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	N	-0-			-0-	
*01	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2	N	-0-			-0-	
-----												
BURNETT AB UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	023134	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2667 -	3010
08	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 3	N	-0-			-0-	
09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2	N	-0-			-0-	
10	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2	N	-0-			-0-	
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2	N	-0-			-0-	
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2	N	-0-			-0-	
*01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2	N	-0-			-0-	
-----												
BURNETT		WELL #:		49	RRCID ->	023135	COMPL. DATE	09/01/1942	TOTAL DEPTH	2590	PERF. 2374 -	2590
08	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906 3	N	-0-			-0-	
09	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2	N	-0-			-0-	
10	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536 2	N	-0-			-0-	
11	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357 2	N	-0-			-0-	
12	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2	N	-0-			-0-	
*01	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2	N	-0-			-0-	
-----												
BURNETT		WELL #:		50	RRCID ->	023136	COMPL. DATE	10/01/1942	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2357 -	2675
08	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-			-0-	
*01	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-	
-----												
BURNETT		WELL #:		51	RRCID ->	023137	COMPL. DATE	01/01/1943	TOTAL DEPTH	2755	PERF. 2396 -	2755
08	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3	N	-0-			-0-	
09	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2	N	-0-			-0-	
10	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2	N	-0-			-0-	
11	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923 2	N	-0-			-0-	
12	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2	N	-0-			-0-	
*01	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2	N	-0-			-0-	



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT				WELL #:	54	RRCID ->	023140	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	2851	PERF. 1977 - 4545		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-		-0-	
09	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-		-0-	
10	1457 N	1239	-0-	-218	-0-	1239	2			N	-0-		-0-	
11	1410 N	1245	-0-	-165	-0-	1245	2			N	-0-		-0-	
12	1426 N	1133	-0-	-293	-0-	1133	2			N	-0-		-0-	
01	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	1106	2			N	-0-		-0-	
-----														
BURNETT T UNIT				WELL #:	55	RRCID ->	023141	COMPL. DATE	08/18/1944	TOTAL DEPTH	2718	PERF. 2344 - 2658		
08	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-		-0-	
09	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-		-0-	
10	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-		-0-	
11	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-		-0-	
12	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-		-0-	
*01	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-		-0-	
-----														
BURNETT				WELL #:	56	RRCID ->	023142	COMPL. DATE	09/04/1944	TOTAL DEPTH	2651	PERF. 2441 - 2651		
08	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			N	-0-		-0-	
09	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-		-0-	
10	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-		-0-	
11	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-		-0-	
12	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-		-0-	
*01	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			N	-0-		-0-	
-----														
BURNETT				WELL #:	57	RRCID ->	023143	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	2883	PERF. 1844 - 4500		
08	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-		-0-	
09	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-		-0-	
10	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-		-0-	
11	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-		-0-	
12	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-		-0-	
*01	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-		-0-	
-----														
BURNETT AC UNIT				WELL #:	59	RRCID ->	023145	COMPL. DATE	12/06/1944	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2410 - 2825		
08	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-		-0-	
09	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-		-0-	
12	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-		-0-	
*01	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-		-0-	
-----														
BURNETT				WELL #:	61RH	RRCID ->	023147	COMPL. DATE	07/01/1945	TOTAL DEPTH	3101	PERF. 2054 - 3875		
08	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-		-0-	
09	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-		-0-	
10	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-		-0-	
11	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-		-0-	
12	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2			N	-0-		-0-	
*01	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-		-0-	
-----														
BURNETT				WELL #:	62	RRCID ->	023148	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	2839	PERF. 2248 - 4835		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BURNETT				WELL #: 63	RRCID -> 023149	COMPL. DATE 07/22/1945	TOTAL DEPTH 2682	PERF. 2268	- 2682	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-	-0-
09	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-	-0-
10	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-	-0-
11	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-	-0-
12	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-	-0-
*01	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-	-0-
-----										
BURNETT				WELL #: 64	RRCID -> 023150	COMPL. DATE 11/01/1945	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2371	- 2850	
08	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-	-0-
09	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-	-0-
10	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-	-0-
11	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-	-0-
12	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-	-0-
*01	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-	-0-
-----										
BURNETT				WELL #: 65	RRCID -> 023151	COMPL. DATE 12/01/1945	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 2211	- 2600	
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-	-0-
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	159 2		N	-0-	-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-	-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-	-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-	-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2		N	-0-	-0-
-----										
BURNETT				WELL #: 67	RRCID -> 023152	COMPL. DATE 05/01/1946	TOTAL DEPTH 2875	PERF. 2424	- 2842	
08	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786 3		N	-0-	-0-
09	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2		N	-0-	-0-
10	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2		N	-0-	-0-
11	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2		N	-0-	-0-
12	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2		N	-0-	-0-
*01	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2		N	-0-	-0-
-----										
BURNETT				WELL #: 68	RRCID -> 023153	COMPL. DATE 01/16/2019	TOTAL DEPTH 2649	PERF. 1715	- 4164	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
-----										
BURNETT				WELL #: 69RH	RRCID -> 023154	COMPL. DATE 06/01/1946	TOTAL DEPTH 2420	PERF. 2410	- 3770	
08	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613 3		N	-0-	-0-
09	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806 2		N	-0-	-0-
10	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333 2		N	-0-	-0-
11	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815 2		N	-0-	-0-
12	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771 2		N	-0-	-0-
*01	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026 2		N	-0-	-0-
-----										
BURNETT AE UNIT				WELL #: 71	RRCID -> 023156	COMPL. DATE 11/10/1947	TOTAL DEPTH 2580	PERF. 2433	- 2580	
08	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601 3		N	-0-	-0-
09	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N	-0-	-0-
10	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2		N	-0-	-0-
11	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2		N	-0-	-0-
12	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		N	-0-	-0-
*01	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BURNETT AA UNIT		WELL #: 72		RRCID -> 023157		COMPL. DATE 03/07/1949		TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2636 - 2964		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162 3	N	-0-		-0-
09	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2	N	-0-		-0-
10	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2	N	-0-		-0-
11	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2	N	-0-		-0-
12	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2	N	-0-		-0-
*01	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2	N	-0-		-0-
-----										
BURNETT Z UNIT		WELL #: 73		RRCID -> 023158		COMPL. DATE 04/27/1949		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2658 - 3060		
08	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298 3	N	-0-		-0-
09	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2	N	-0-		-0-
10	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2	N	-0-		-0-
11	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2	N	-0-		-0-
12	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2	N	-0-		-0-
*01	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2	N	-0-		-0-
-----										
BURNETT		WELL #: 76		RRCID -> 023160		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2089 - 5000		
08	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3	N	-0-		-0-
09	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	N	-0-		-0-
10	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2	N	-0-		-0-
11	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2	N	-0-		-0-
12	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-		-0-
*01	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 2	N	-0-		-0-
-----										
BURNETT		WELL #: A 77		RRCID -> 023161		COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1710 - 4260		
08	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548 3	N	-0-		-0-
09	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401 2	N	-0-		-0-
10	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2	N	-0-		-0-
11	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2	N	-0-		-0-
12	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2	N	-0-		-0-
*01	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113 2	N	-0-		-0-
-----										
BURNETT		WELL #: 78		RRCID -> 023162		COMPL. DATE 04/06/2013		TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2474 - 4267		
08	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3	N	-0-		-0-
09	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2	N	-0-		-0-
10	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2	N	-0-		-0-
11	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2	N	-0-		-0-
12	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2	N	-0-		-0-
*01	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2	N	-0-		-0-
-----										
BURNETT		WELL #: 79		RRCID -> 023163		COMPL. DATE 09/00/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BURNETT H UNIT		WELL #: 81		RRCID -> 023164		COMPL. DATE 03/13/1952		TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2267 - 2940		
08	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728 3	N	-0-		-0-
09	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778 2	N	-0-		-0-
10	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731 2	N	-0-		-0-
11	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775 2	N	-0-		-0-
12	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959 2	N	-0-		-0-
*01	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT				WELL #:	83H	RRCID ->	023166	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2293 - 3933		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-			-0-
09	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
10	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
11	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-			-0-
12	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-			-0-
*01	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT				WELL #:	87	RRCID ->	023168	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2424	PERF. 2171 - 3842		
08	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-			-0-
09	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-			-0-
10	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			-0-
11	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
12	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
*01	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT				WELL #:	88	RRCID ->	023169	COMPL. DATE	07/01/1953	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2904 - 3074		
08	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-
09	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
10	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
11	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
12	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			-0-
*01	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT				WELL #:	91	RRCID ->	023171	COMPL. DATE	05/11/1954	TOTAL DEPTH	2912	PERF. 2520 - 2800		
08	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-			-0-
09	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-			-0-
10	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-			-0-
11	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-			-0-
12	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			-0-
*01	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT				WELL #:	92	RRCID ->	023172	COMPL. DATE	04/01/1954	TOTAL DEPTH	2911	PERF. 2532 - 2911		
08	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-			-0-
09	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			-0-
10	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			-0-
11	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			-0-
12	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			-0-
*01	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT				WELL #:	93	RRCID ->	023173	COMPL. DATE	04/01/1954	TOTAL DEPTH	2708	PERF. 2460 - 2708		
08	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-			-0-
09	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-			-0-
10	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-			-0-
11	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-			-0-
12	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-			-0-
*01	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT				WELL #:	94	RRCID ->	023174	COMPL. DATE	05/11/1954	TOTAL DEPTH	2848	PERF. 2538 - 2834		
08	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-			-0-
09	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-			-0-
10	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-			-0-
11	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-			-0-
12	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-			-0-
*01	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT AG UNIT		WELL #:		95	RRCID ->	023175	COMPL. DATE	02/15/1956	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2495 - 2800		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-
09	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-
10	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-
11	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
12	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
*01	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		99	RRCID ->	023178	COMPL. DATE	07/01/1957	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2370 - 2675		
08	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3		N	-0-			-0-
09	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-			-0-
10	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		N	-0-			-0-
11	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
12	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		N	-0-			-0-
*01	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		101	RRCID ->	023180	COMPL. DATE	11/01/1956	TOTAL DEPTH	2924	PERF. 2523 - 2724		
08	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
09	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
10	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
11	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
12	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
*01	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		103	RRCID ->	023182	COMPL. DATE	08/01/1957	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 2966 - 3157		
08	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3		N	-0-			-0-
09	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2		N	-0-			-0-
10	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2		N	-0-			-0-
11	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2		N	-0-			-0-
12	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2		N	-0-			-0-
*01	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		104	RRCID ->	023183	COMPL. DATE	09/01/1957	TOTAL DEPTH	3583	PERF. 2975 - 3266		
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-
*01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT W UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	023184	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	3503	PERF. 2611 - 2930		
08	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-			-0-
09	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
10	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			-0-
11	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-
12	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			-0-
*01	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-
-----													
COOPER		WELL #:		1	RRCID ->	023189	COMPL. DATE	07/23/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DEAHL, C. E.		WELL #:		3	RRCID ->	023195	COMPL. DATE	12/05/1929	TOTAL DEPTH	2572	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3	N	-0-		-0-	
09	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2	N	-0-		-0-	
10	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2	N	-0-		-0-	
11	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2	N	-0-		-0-	
12	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2	N	-0-		-0-	
*01	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2	N	-0-		-0-	
-----												
DEAHL, G. W.		WELL #:		2	RRCID ->	023197	COMPL. DATE	04/15/1930	TOTAL DEPTH	2680	PERF. N/A	
08	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	3	N	-0-		-0-	
09	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-		-0-	
10	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-		-0-	
11	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-		-0-	
12	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-		-0-	
*01	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-		-0-	
-----												
DEAHL, G. W.		WELL #:		3	RRCID ->	023198	COMPL. DATE	03/07/1936	TOTAL DEPTH	2314	PERF. N/A	
08	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3	N	-0-		-0-	
09	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2	N	-0-		-0-	
10	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2	N	-0-		-0-	
11	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2	N	-0-		-0-	
12	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2	N	-0-		-0-	
*01	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2	N	-0-		-0-	
-----												
DEAHL, G. W. -7-		WELL #:		7	RRCID ->	023202	COMPL. DATE	06/18/1937	TOTAL DEPTH	2907	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
DEAHL, G. W.		WELL #:		9	RRCID ->	023203	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	2743	PERF. 2257 - 3948	
08	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3	N	-0-		-0-	
09	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2	N	-0-		-0-	
10	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	N	-0-		-0-	
11	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	N	-0-		-0-	
12	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2	N	-0-		-0-	
*01	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2	N	-0-		-0-	
-----												
DEAHL, G. W.		WELL #:		10	RRCID ->	023204	COMPL. DATE	10/21/1942	TOTAL DEPTH	2933	PERF. N/A	
08	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3	N	-0-		-0-	
09	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2	N	-0-		-0-	
10	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2	N	-0-		-0-	
11	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2	N	-0-		-0-	
12	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2	N	-0-		-0-	
*01	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2	N	-0-		-0-	
-----												
CHARLESS		WELL #:		3	RRCID ->	023205	COMPL. DATE	01/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CHARLESS				WELL #:	4	RRCID ->	023206	COMPL. DATE	08/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
FUQUA				WELL #:	1	RRCID ->	023207	COMPL. DATE	02/04/1995	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	2300 - 2878
08	520 X	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-			-0-
09	982 X	982	-0-	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-			-0-
10	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-			-0-
11	996 X	996	-0-	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-			-0-
12	833 X	833	-0-	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-			-0-
*01	334 X	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			-0-
-----													
FUQUA				WELL #:	2	RRCID ->	023208	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	2736	PERF.	2296 - 2685
08	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	1010 3		N	-0-			-0-
09	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-			-0-
10	941 X	941	-0-	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-			-0-
11	686 X	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-			-0-
12	434 X	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			-0-
*01	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	1128 2		N	-0-			-0-
-----													
FUQUA				WELL #:	3	RRCID ->	023209	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2405 - 3010
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
FUQUA				WELL #:	6	RRCID ->	023212	COMPL. DATE	08/23/1937	TOTAL DEPTH	3131	PERF.	N/A
08	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	1431 3		N	-0-			-0-
09	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	1428 2		N	-0-			-0-
10	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-			-0-
11	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	1376 2		N	-0-			-0-
12	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	1352 2		N	-0-			-0-
*01	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	1318 2		N	-0-			-0-
-----													
FUQUA				WELL #:	7	RRCID ->	023213	COMPL. DATE	09/13/1937	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	N/A
08	65 X	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
09	66 X	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
10	70 X	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
11	69 X	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
12	53 X	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
*01	57 X	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
-----													
HOERNER				WELL #:	1	RRCID ->	023216	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	2721 - 2877
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
JACKSON												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-
BURNETT												
WELL #: G 5H RRCID -> 023238 COMPL. DATE 11/26/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2345 - 4700												
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4 1
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2 1
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3 1
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4 1
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6 1
BURNETT, M.C.												
WELL #: G 1 B RRCID -> 023239 COMPL. DATE 08/14/1930 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2810												
08	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	221	1	856	2	N	-0-
09	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	238	1	905	2	N	-0-
10	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	348	1	1522	2	N	-0-
11	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	385	1	1414	2	N	-0-
12	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	388	1	1239	2	N	-0-
*01	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	1			N	-0-
BURNETT, M.C.												
WELL #: G 1 D RRCID -> 023240 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 3002 - 3090												
08	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-
09	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-
10	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-
11	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-
12	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
HEXTER												
WELL #: E 3 RRCID -> 023241 COMPL. DATE 03/26/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-
09	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-
10	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-
11	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-
12	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
SANFORD, J. M.												
WELL #: P 1 RRCID -> 023243 COMPL. DATE 12/18/1953 TOTAL DEPTH 2918 PERF. N/A												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
BAKER												
WELL #: A 1 RRCID -> 023278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-
09	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-
10	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-
11	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-
12	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-
*01	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: A 5		RRCID -> 023280		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BIVINS		WELL #: A 7		RRCID -> 023282		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2	N	-0-	-0-	
09	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2	N	-0-	-0-	
10	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2	N	-0-	-0-	
11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2	N	-0-	-0-	
12	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2	N	-0-	-0-	
*01	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2	N	-0-	-0-	
-----											
BIVINS		WELL #: A 8		RRCID -> 023283		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-	-0-	
09	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-	-0-	
10	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-	-0-	
11	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-	-0-	
12	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-	-0-	
*01	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-	-0-	
-----											
BIVINS		WELL #: A 9		RRCID -> 023284		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2924 - 3382	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BIVINS		WELL #: A 16		RRCID -> 023289		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BIVINS		WELL #: A 18		RRCID -> 023291		COMPL. DATE 09/10/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2	N	-0-	-0-	
09	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2	N	-0-	-0-	
10	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	N	-0-	-0-	
11	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2	N	-0-	-0-	
12	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2	N	-0-	-0-	
*01	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2	N	-0-	-0-	
-----											
BIVINS		WELL #: A 19		RRCID -> 023292		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-	-0-	
09	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-	-0-	
10	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-	-0-	
11	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-	-0-	
12	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-	-0-	
*01	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A 20		RRCID ->	023293	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		N	-0-			-0-
09	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		N	-0-			-0-
10	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		N	-0-			-0-
11	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-			-0-
12	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		N	-0-			-0-
*01	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 21		RRCID ->	023294	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 24		RRCID ->	023297	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 25		RRCID ->	023298	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 29		RRCID ->	023299	COMPL. DATE	01/02/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		N	-0-			-0-
09	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		N	-0-			-0-
10	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		N	-0-			-0-
11	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2		N	-0-			-0-
12	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		N	-0-			-0-
*01	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 33		RRCID ->	023302	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2198 - 4397	
08	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		N	-0-			-0-
09	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-			-0-
10	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		N	-0-			-0-
11	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		N	-0-			-0-
12	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-			-0-
*01	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 34		RRCID ->	023303	COMPL. DATE	11/29/2004	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2930 - 6135	
08	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-			-0-
09	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-			-0-
10	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			-0-
11	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-			-0-
12	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-			-0-
*01	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BIVINS		WELL #: A 35		RRCID -> 023304	COMPL. DATE 01/04/2000	TOTAL DEPTH 3548	PERF. 2264	-		5186
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-	-0-
09	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-	-0-
10	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		N	-0-	-0-
11	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-	-0-
12	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-	-0-
*01	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844 2		N	-0-	-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 36		RRCID -> 023305	COMPL. DATE 01/15/1973	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-	-0-
09	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-	-0-
10	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-	-0-
11	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-	-0-
12	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-	-0-
*01	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-	-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 37		RRCID -> 023306	COMPL. DATE 09/30/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2384	-		5590
08	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965 2		N	-0-	-0-
09	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829 2		N	-0-	-0-
10	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896 2		N	-0-	-0-
11	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665 2		N	-0-	-0-
12	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2		N	-0-	-0-
*01	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412 2		N	-0-	-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 38		RRCID -> 023307	COMPL. DATE 05/01/2019	TOTAL DEPTH 2652	PERF. 2234	-		2582
08	434 N	341	-0-	-93	-0-	341 2		N	-0-	-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-	-0-
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	340 2		N	-0-	-0-
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	317 2		N	-0-	-0-
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 2		N	-0-	-0-
01	341 N	267	-0-	-74	-0-	267 2		N	-0-	-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 39		RRCID -> 023308	COMPL. DATE 07/16/2001	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 1911	-		4810
08	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		N	-0-	-0-
09	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		N	-0-	-0-
10	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		N	-0-	-0-
11	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-	-0-
12	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-	-0-
*01	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-	-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 40		RRCID -> 023309	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1850	-		4761
08	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-	-0-
09	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-	-0-
10	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-	-0-
11	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-	-0-
12	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-	-0-
*01	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-	-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 41		RRCID -> 023310	COMPL. DATE 07/25/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS		WELL #: A 42		RRCID ->	023311	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	2509	PERF. 1913 - 3894	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-		-0-
09	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-		-0-
10	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-		-0-
11	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-		-0-
12	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-		-0-
*01	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 43		RRCID ->	023312	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-		-0-
09	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-		-0-
10	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-		-0-
11	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-		-0-
12	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-		-0-
*01	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 44		RRCID ->	023313	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	2701	PERF. 1827 - 5190	
08	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2	N	-0-		-0-
09	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2	N	-0-		-0-
10	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2	N	-0-		-0-
11	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2	N	-0-		-0-
12	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2	N	-0-		-0-
*01	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 46		RRCID ->	023315	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 1654 - 4845	
08	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-		-0-
09	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	2	N	-0-		-0-
10	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-		-0-
11	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-		-0-
12	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-		-0-
*01	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 47		RRCID ->	023316	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1906 - 4588	
08	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	N	-0-		-0-
09	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-		-0-
10	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-		-0-
11	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-		-0-
12	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-		-0-
*01	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 49		RRCID ->	023318	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	2488	PERF. 1739 - 4946	
08	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2	N	-0-		-0-
09	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2	N	-0-		-0-
10	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2	N	-0-		-0-
11	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2	N	-0-		-0-
12	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2	N	-0-		-0-
*01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 50		RRCID ->	023319	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: A 51		RRCID -> 023320		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1989 - 5238	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 52		RRCID -> 023321		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2703		PERF. N/A	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 53		RRCID -> 023322		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 2432		PERF. 1814 - 4849	
08	12259 X	12259	-0-	-0-	-0-	12259	2	N	-0-	-0-	-0-
09	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	2	N	-0-	-0-	-0-
10	12299 X	12299	-0-	-0-	-0-	12299	2	N	-0-	-0-	-0-
11	11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	11663	2	N	-0-	-0-	-0-
12	11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	11757	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	10152	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 55		RRCID -> 023324		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2806 - 5471	
08	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-	-0-	-0-
09	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-	-0-	-0-
10	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-	-0-	-0-
11	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-	-0-	-0-
12	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 56		RRCID -> 023325		COMPL. DATE 09/26/2005		TOTAL DEPTH 3436		PERF. 2871 - 6115	
08	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-	-0-	-0-
09	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-	-0-	-0-
10	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-	-0-	-0-
11	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-	-0-	-0-
12	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 58		RRCID -> 023327		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 2759		PERF. 2759 - 5575	
08	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-	-0-	-0-
09	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-	-0-	-0-
10	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-	-0-	-0-
11	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-	-0-	-0-
12	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 60		RRCID -> 023329		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 3159		PERF. 2953 - 6140	
08	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: A 61		RRCID -> 023330		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2898 - 6090			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	665 X	665	-0-	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-	-0-
09	681 X	681	-0-	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-	-0-
10	702 X	702	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-	-0-
11	660 X	660	-0-	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-	-0-
12	676 X	676	-0-	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-	-0-
*01	619 X	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-	-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 62		RRCID -> 023331		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2835 - 6025			
08	321 X	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-	-0-
09	325 X	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-	-0-
10	341 X	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-	-0-
11	333 X	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-	-0-
12	351 X	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-	-0-
*01	309 X	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-	-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 63		RRCID -> 023332		COMPL. DATE 09/04/2000		TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2947 - 5603			
08	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	-0-	2430	2	N	-0-	-0-
09	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	-0-	2372	2	N	-0-	-0-
10	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	-0-	2259	2	N	-0-	-0-
11	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	-0-	2168	2	N	-0-	-0-
12	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	-0-	2203	2	N	-0-	-0-
*01	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	-0-	2065	2	N	-0-	-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 64		RRCID -> 023333		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	901 X	901	-0-	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-	-0-
09	894 X	894	-0-	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-	-0-
10	901 X	901	-0-	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-	-0-
11	886 X	886	-0-	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-	-0-
12	897 X	897	-0-	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-	-0-
*01	921 X	921	-0-	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-	-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 66		RRCID -> 023335		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5959			
08	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	-0-	3102	2	N	-0-	-0-
09	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	-0-	2703	2	N	-0-	-0-
10	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	-0-	2901	2	N	-0-	-0-
11	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	-0-	2724	2	N	-0-	-0-
12	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	-0-	2659	2	N	-0-	-0-
*01	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	-0-	2488	2	N	-0-	-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 67		RRCID -> 023336		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2687 - 5954			
08	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	-0-	3758	2	N	-0-	-0-
09	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	-0-	3735	2	N	-0-	-0-
10	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	-0-	3772	2	N	-0-	-0-
11	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	-0-	3639	2	N	-0-	-0-
12	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	-0-	3620	2	N	-0-	-0-
*01	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	-0-	3452	2	N	-0-	-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 68		RRCID -> 023337		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	2	N	-0-	-0-
09	874 X	874	-0-	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-	-0-
10	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-	-0-
11	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-	-0-
12	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-	-0-
*01	919 X	919	-0-	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BIVINS		WELL #: A 69		RRCID -> 023338	COMPL. DATE 11/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			-0-
09	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			-0-
10	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			-0-
11	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			-0-
12	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			-0-
*01	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 70		RRCID -> 023339	COMPL. DATE 03/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2159 - 5099	
08	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			-0-
09	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			-0-
10	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			-0-
11	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			-0-
12	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			-0-
*01	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 71		RRCID -> 023340	COMPL. DATE 07/11/2004	TOTAL DEPTH	3917	PERF.	2991 - 6178	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 72		RRCID -> 023341	COMPL. DATE 10/13/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3021 - 7155	
08	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			-0-
09	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			-0-
10	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			-0-
11	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			-0-
12	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			-0-
*01	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 73		RRCID -> 023342	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 74		RRCID -> 023343	COMPL. DATE 09/14/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1963 - 5330	
08	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			-0-
09	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			-0-
10	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			-0-
11	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			-0-
12	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			-0-
*01	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 76		RRCID -> 023345	COMPL. DATE 09/26/2000	TOTAL DEPTH	3536	PERF.	3007 - 5635	
08	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			-0-
09	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			-0-
10	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			-0-
11	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			-0-
12	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			-0-
*01	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A 77		RRCID ->	023346	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	3181	PERF.	2495 - 5761	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2	N	-0-			-0-
09	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	N	-0-			-0-
10	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2	N	-0-			-0-
11	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2	N	-0-			-0-
12	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	N	-0-			-0-
*01	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 78		RRCID ->	023347	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2701 - 5910	
08	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2	N	-0-			-0-
09	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2	N	-0-			-0-
10	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-			-0-
11	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	N	-0-			-0-
12	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-			-0-
*01	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 79		RRCID ->	023348	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	3174	PERF.	2114 - 4393	
08	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	N	-0-			-0-
09	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-			-0-
10	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-			-0-
11	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2	N	-0-			-0-
12	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-			-0-
*01	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 80		RRCID ->	023349	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2069 - 5275	
08	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-			-0-
09	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-			-0-
10	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-			-0-
11	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			-0-
12	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-			-0-
*01	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 81		RRCID ->	023350	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2118 - 5284	
08	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2	N	-0-			-0-
09	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2	N	-0-			-0-
10	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2	N	-0-			-0-
11	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2	N	-0-			-0-
12	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2	N	-0-			-0-
*01	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 82		RRCID ->	023351	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2395 - 5667	
08	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2	N	-0-			-0-
09	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2	N	-0-			-0-
10	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2	N	-0-			-0-
11	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2	N	-0-			-0-
12	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2	N	-0-			-0-
*01	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 83		RRCID ->	023352	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	2948	PERF.	2233 - 5380	
08	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-			-0-
09	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	2	N	-0-			-0-
10	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2	N	-0-			-0-
11	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-			-0-
12	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-			-0-
*01	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS		WELL #:		A 85	RRCID ->	023354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-				-0-
09	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-				-0-
10	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-				-0-
11	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-				-0-
12	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-				-0-
*01	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		A 86	RRCID ->	023355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-				-0-
09	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-				-0-
10	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-				-0-
11	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-				-0-
12	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-				-0-
*01	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		A 87	RRCID ->	023356	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-				-0-
09	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-				-0-
10	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-				-0-
11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-				-0-
12	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-				-0-
*01	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		A 88	RRCID ->	023357	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-				-0-
09	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-				-0-
10	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-				-0-
11	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-				-0-
12	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-				-0-
*01	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		A 89	RRCID ->	023358	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	3129	PERF. 2435 - 5574				
08	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-				-0-
09	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-				-0-
10	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-				-0-
11	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-				-0-
12	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-				-0-
*01	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		A 90	RRCID ->	023359	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	3683	PERF. 3276 - 7432				
08	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-				-0-
09	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-				-0-
10	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-				-0-
11	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-				-0-
12	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-				-0-
*01	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		A 91	RRCID ->	023360	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2098 - 5312				
08	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-				-0-
09	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-				-0-
10	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-				-0-
11	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-				-0-
12	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-				-0-
*01	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A 92		RRCID -> 023361	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2968	PERF.	2450	-	2600
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			-0-
09	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-			-0-
10	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-			-0-
11	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-			-0-
12	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-			-0-
*01	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 95		RRCID -> 023363	COMPL. DATE 07/09/2000	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2289	-	5600	
08	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2		N	-0-			-0-
09	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2		N	-0-			-0-
10	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2		N	-0-			-0-
11	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		N	-0-			-0-
12	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2		N	-0-			-0-
*01	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 96		RRCID -> 023364	COMPL. DATE 05/30/2000	TOTAL DEPTH	3122	PERF.	2174	-	5345	
08	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2		N	-0-			-0-
09	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494 2		N	-0-			-0-
10	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509 2		N	-0-			-0-
11	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289 2		N	-0-			-0-
12	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246 2		N	-0-			-0-
*01	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 97		RRCID -> 023365	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2996	-	6101	
08	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-			-0-
09	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			-0-
10	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			-0-
11	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			-0-
12	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			-0-
*01	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 98		RRCID -> 023366	COMPL. DATE 10/09/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2166	-	5289	
08	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-			-0-
09	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-			-0-
10	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-			-0-
11	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-			-0-
12	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		N	-0-			-0-
*01	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A100		RRCID -> 023368	COMPL. DATE 03/09/2000	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2257	-	5300	
08	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			-0-
09	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-
10	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			-0-
11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A101		RRCID -> 023369	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
BIVINS		WELL #:		A103	RRCID ->	023371	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	275 X	275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	243 X	243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	115 X	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	192 X	192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	69 X	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	90 X	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
BIVINS		WELL #:		A104	RRCID ->	023372	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2171 -	5316			
08	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5109	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4190	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4619 X	3917	-0-	-702	-0-	-0-	-0-	3917	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4470 X	3494	-0-	-976	-0-	-0-	-0-	3494	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4619 X	3409	-0-	-1210	-0-	-0-	-0-	3409	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4619 X	3085	-0-	-1534	-0-	-0-	-0-	3085	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
BIVINS		WELL #:		A105	RRCID ->	023373	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2206 -	4950			
08	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2100	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2048	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2083	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1944	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1968	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1847	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
BIVINS		WELL #:		A106	RRCID ->	023374	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2154 -	5280			
08	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1543	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1456	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1423	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	804 X	804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
BIVINS		WELL #:		A108	RRCID ->	023375	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2605 -	2995			
08	930 X	738	-0-	-192	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	900 X	651	-0-	-249	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	775 N	714	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	750 X	667	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	775 X	688	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	744 X	600	-0-	-144	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
BIVINS		WELL #:		A109	RRCID ->	023376	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	2354	PERF.	2352 -	5517			
08	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1271	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
BIVINS		WELL #:		A110	RRCID ->	023377	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2360 -	5400			
08	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2101	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1887	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1996	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2142	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2178	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1994	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A111		RRCID -> 023378	COMPL. DATE 02/14/2005	TOTAL DEPTH 3296	PERF. 2890	- 6086				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		N	-0-			-0-
09	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-			-0-
10	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-			-0-
11	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-			-0-
12	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-			-0-
*01	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A112		RRCID -> 023379	COMPL. DATE 12/16/2003	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2444	- 5630				
08	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2		N	-0-			-0-
09	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2		N	-0-			-0-
10	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2		N	-0-			-0-
11	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2		N	-0-			-0-
12	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2		N	-0-			-0-
*01	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010 2		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A113		RRCID -> 023380	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
08	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
09	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-
10	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-			-0-
11	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-
12	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
*01	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A114		RRCID -> 023381	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
08	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-
09	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
10	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-
11	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
12	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			-0-
*01	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A115		RRCID -> 023382	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 3079	PERF. 2536	- 5655				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
12	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A116		RRCID -> 023383	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2377	- 5565				
08	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2		N	-0-			-0-
09	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-			-0-
10	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-			-0-
11	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-			-0-
12	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		N	-0-			-0-
*01	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A117		RRCID -> 023384	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A118		RRCID ->	023385	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-			-0-
09	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-			-0-
10	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-			-0-
11	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-			-0-
12	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-			-0-
*01	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A119		RRCID ->	023386	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2517 - 5670	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
10	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
12	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-
*01	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A120		RRCID ->	023387	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-			-0-
09	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-			-0-
10	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-			-0-
11	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-			-0-
12	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-			-0-
*01	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A124		RRCID ->	023389	COMPL. DATE	01/15/1973	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	N/A	
08	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2	N	-0-			-0-
09	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2	N	-0-			-0-
10	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	N	-0-			-0-
11	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2	N	-0-			-0-
12	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2	N	-0-			-0-
*01	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A125		RRCID ->	023390	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3202 - 6366	
08	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-
09	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
10	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			-0-
11	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			-0-
12	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			-0-
*01	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A128		RRCID ->	023391	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	2796	PERF.	2412 - 3757	
08	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2	N	-0-			-0-
09	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2	N	-0-			-0-
10	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2	N	-0-			-0-
11	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2	N	-0-			-0-
12	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2	N	-0-			-0-
*01	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A129		RRCID ->	023392	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	2882	PERF.	2365 - 4854	
08	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-			-0-
09	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-			-0-
10	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			-0-
11	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			-0-
12	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-			-0-
*01	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS				WELL #: A130	RRCID -> 023393	COMPL. DATE 07/01/2019	TOTAL DEPTH 2857	PERF. 2477	- 2857			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	837	N	635	-0-	-202	-0-	635 2	N	-0-		-0-	
09	810	N	616	-0-	-194	-0-	616 2	N	-0-		-0-	
10	961	N	634	-0-	-327	-0-	634 2	N	-0-		-0-	
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614 2	N	-0-		-0-	
12	651	N	627	-0-	-24	-0-	627 2	N	-0-		-0-	
01	620	N	545	-0-	-75	-0-	545 2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS				WELL #: A131	RRCID -> 023394	COMPL. DATE 08/29/2005	TOTAL DEPTH 3339	PERF. 3014	- 5828			
08	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-		-0-	
09	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-		-0-	
10	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-		-0-	
11	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		-0-	
12	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-		-0-	
*01	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS				WELL #: A132	RRCID -> 023395	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2103	- 4246			
08	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2	N	-0-		-0-	
09	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2	N	-0-		-0-	
10	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2	N	-0-		-0-	
11	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2	N	-0-		-0-	
12	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2	N	-0-		-0-	
*01	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS				WELL #: A133	RRCID -> 023396	COMPL. DATE 01/19/2004	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2030	- 5210			
08	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2	N	-0-		-0-	
09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2	N	-0-		-0-	
10	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2	N	-0-		-0-	
11	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498 2	N	-0-		-0-	
12	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538 2	N	-0-		-0-	
*01	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507 2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS				WELL #: A134	RRCID -> 023397	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 21645	- 5230			
08	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426 2	N	-0-		-0-	
09	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2	N	-0-		-0-	
10	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2	N	-0-		-0-	
11	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2	N	-0-		-0-	
12	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2	N	-0-		-0-	
*01	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS				WELL #: A135	RRCID -> 023398	COMPL. DATE 10/06/2003	TOTAL DEPTH 2320	PERF. 2020	- 4939			
08	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2	N	-0-		-0-	
09	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2	N	-0-		-0-	
10	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2	N	-0-		-0-	
11	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2	N	-0-		-0-	
12	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2	N	-0-		-0-	
*01	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS				WELL #: A137	RRCID -> 023400	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2	N	-0-		-0-	
09	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2	N	-0-		-0-	
10	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2	N	-0-		-0-	
11	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2	N	-0-		-0-	
12	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2	N	-0-		-0-	
*01	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS				WELL #: A139	RRCID ->	023401	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2098 -	4835
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		N	-0-		-0-
09	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-		-0-
10	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		N	-0-		-0-
11	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2		N	-0-		-0-
12	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		N	-0-		-0-
*01	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS				WELL #: A144	RRCID ->	023403	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BIVINS				WELL #: A145	RRCID ->	023404	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	3374	PERF. 3006 -	6213
08	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-		-0-
09	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-		-0-
10	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-		-0-
11	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-		-0-
12	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		N	-0-		-0-
*01	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS				WELL #: A146	RRCID ->	023405	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	3068	PERF. 3039 -	6210
08	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		N	-0-		-0-
09	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2		N	-0-		-0-
10	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		N	-0-		-0-
11	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2		N	-0-		-0-
12	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-		-0-
*01	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS				WELL #: A148	RRCID ->	023407	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	3404	PERF. 3083 -	6225
08	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-		-0-
09	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		-0-
10	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		-0-
11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
12	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
*01	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS				WELL #: A149	RRCID ->	023408	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BIVINS				WELL #: A153	RRCID ->	023411	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2093 -	5287
08	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-		-0-
09	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-		-0-
10	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-		-0-
11	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-		-0-
12	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-		-0-
*01	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS		WELL #:		A154	RRCID ->	023412	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2818	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	446 X	446	-0-	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-				-0-
09	389 X	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-				-0-
10	358 X	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-				-0-
11	335 X	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-				-0-
12	349 X	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-				-0-
*01	339 X	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		A155	RRCID ->	023413	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2627 -	5678		
08	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	1846	2		N	-0-				-0-
09	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-				-0-
10	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-				-0-
11	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	-0-	2440	2		N	-0-				-0-
12	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	-0-	2366	2		N	-0-				-0-
*01	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	-0-	1943	2		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		A157	RRCID ->	023415	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1788 -	5070		
08	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-				-0-
09	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-				-0-
10	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-				-0-
11	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-				-0-
12	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-				-0-
*01	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		A158	RRCID ->	023416	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1966 -	4907		
08	825 X	825	-0-	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-				-0-
09	765 X	765	-0-	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-				-0-
10	800 X	800	-0-	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-				-0-
11	755 X	755	-0-	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-				-0-
12	766 X	766	-0-	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-				-0-
*01	755 X	755	-0-	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		A159	RRCID ->	023417	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2097 -	5127		
08	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-				-0-
09	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-				-0-
10	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-				-0-
11	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-				-0-
12	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-				-0-
*01	896 X	896	-0-	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		A160	RRCID ->	023418	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	1483 -	2761		
08	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-				-0-
09	589 X	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-				-0-
10	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	1577	2		N	-0-				-0-
11	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-				-0-
12	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	-0-	1845	2		N	-0-				-0-
01	1581 N	1529	-0-	-52	-0-	-0-	1529	2		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		A161	RRCID ->	023419	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	723 X	723	-0-	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-				-0-
09	486 X	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-				-0-
10	713 X	713	-0-	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-				-0-
11	496 X	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*01	486 X	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-				-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS		WELL #:		A162	RRCID ->	023420	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2255 - 5272				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-				-0-
09	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	-0-	2030	2		N	-0-				-0-
10	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-				-0-
11	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-				-0-
12	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-				-0-
*01	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		A163	RRCID ->	023421	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A				
08	688 X	688	-0-	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-				-0-
09	659 X	659	-0-	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-				-0-
10	681 X	681	-0-	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-				-0-
11	658 X	658	-0-	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-				-0-
12	670 X	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-				-0-
*01	641 X	641	-0-	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		A164	RRCID ->	023422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2806	PERF. 2131 - 2806				
08	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-				-0-
09	497 X	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-				-0-
10	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-				-0-
11	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-				-0-
12	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-				-0-
*01	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		B 1	RRCID ->	023423	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	924 X	924	-0-	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-				-0-
09	558 X	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-				-0-
10	905 X	905	-0-	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-				-0-
11	555 X	555	-0-	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-				-0-
12	48 X	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-				-0-
*01	543 X	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		B 3	RRCID ->	023424	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		B 6	RRCID ->	023425	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	685 X	685	-0-	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-				-0-
09	591 X	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-				-0-
10	654 X	654	-0-	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-				-0-
11	487 X	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-				-0-
12	16 X	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-				-0-
*01	185 X	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		E 1	RRCID ->	023428	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	-0-	2516	2		N	-0-				-0-
09	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-				-0-
10	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	-0-	2005	2		N	-0-				-0-
11	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	-0-	1779	2		N	-0-				-0-
12	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-				-0-
*01	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
BIVINS		WELL #: G 1		RRCID -> 023429		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2		-0-
09	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2		-0-
10	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2		-0-
11	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2		-0-
12	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		-0-
*01	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		-0-
-----									
BIVINS		WELL #: H 1		RRCID -> 023430		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
BIVINS		WELL #: J 1		RRCID -> 023432		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		-0-
09	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		-0-
10	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2		-0-
11	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2		-0-
12	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		-0-
*01	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		-0-
-----									
BOST		WELL #: C 3		RRCID -> 023436		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2		-0-
09	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2		-0-
10	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2		-0-
11	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*01	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2		-0-
-----									
BRADLEY		WELL #: A 1		RRCID -> 023438		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2042 - 5342	
08	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		-0-
09	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2		-0-
10	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		-0-
11	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		-0-
12	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2		-0-
*01	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		-0-
-----									
COOPER		WELL #: A 1		RRCID -> 023439		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2305 - 5400	
08	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		-0-
09	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		-0-
10	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		-0-
11	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		-0-
12	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		-0-
*01	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		-0-
-----									
COUGHLIN		WELL #: A 1		RRCID -> 023440		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
COUGHLIN												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: A 2 RRCID -> 023441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT	CODE	AMT	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
CRAWFORD												
WELL #: A 2 RRCID -> 023443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
CRAWFORD												
WELL #: C 2 RRCID -> 023447 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	2			-0-
09	985	X	985	-0-	-0-	-0-	-0-	985	2			-0-
10	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	1025	2			-0-
11	969	X	969	-0-	-0-	-0-	-0-	969	2			-0-
12	982	X	982	-0-	-0-	-0-	-0-	982	2			-0-
*01	956	X	956	-0-	-0-	-0-	-0-	956	2			-0-
-----												
CRAWFORD												
WELL #: D 2 RRCID -> 023449 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	784	X	784	-0-	-0-	-0-	-0-	784	2			-0-
09	747	X	747	-0-	-0-	-0-	-0-	747	2			-0-
10	266	X	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2			-0-
11	699	X	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699	2			-0-
12	705	X	705	-0-	-0-	-0-	-0-	705	2			-0-
*01	609	X	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	2			-0-
-----												
CRAWFORD												
WELL #: D 3 RRCID -> 023450 COMPL. DATE 08/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	54	X	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			-0-
09	50	X	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			-0-
10	55	X	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2			-0-
11	55	X	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2			-0-
12	54	X	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			-0-
*01	54	X	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			-0-
-----												
LUXOR DUNAWAY												
WELL #: A 3 RRCID -> 023452 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. N/A												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
LUXOR DUNAWAY												
WELL #: B 1 RRCID -> 023453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
FEE		WELL #: A 1		RRCID -> 023454		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	N	-0-		-0-
09	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	N	-0-		-0-
10	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-		-0-
11	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2	N	-0-		-0-
12	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2	N	-0-		-0-
*01	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-		-0-
-----											
FEE		WELL #: A 2		RRCID -> 023455		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1917 - 5150			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FEE		WELL #: A 3		RRCID -> 023456		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1845 - 5170			
08	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2	N	-0-		-0-
09	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2	N	-0-		-0-
10	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2	N	-0-		-0-
11	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2	N	-0-		-0-
12	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2	N	-0-		-0-
*01	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2	N	-0-		-0-
-----											
FEE		WELL #: A 4		RRCID -> 023457		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1915 - 4420			
08	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2	N	-0-		-0-
09	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2	N	-0-		-0-
10	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2	N	-0-		-0-
11	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2	N	-0-		-0-
12	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2	N	-0-		-0-
*01	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: A 15		RRCID -> 023458		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2374 - 5485			
08	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-		-0-
09	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-		-0-
10	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-		-0-
11	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-		-0-
12	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-		-0-
*01	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-		-0-
-----											
FEE		WELL #: A 6		RRCID -> 023459		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1920 - 5221			
08	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2	N	-0-		-0-
09	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2	N	-0-		-0-
10	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2	N	-0-		-0-
11	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2	N	-0-		-0-
12	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2	N	-0-		-0-
*01	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2	N	-0-		-0-
-----											
JOHNSON		WELL #: A 2		RRCID -> 023461		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2076 - 5384			
08	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2	N	-0-		-0-
09	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2	N	-0-		-0-
10	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2	N	-0-		-0-
11	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-		-0-
12	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	-0-		-0-
*01	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
KILGORE		WELL #: A 2		RRCID -> 023463	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-	-0-	
09	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-	-0-	
10	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-	-0-	
11	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-	-0-	
12	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-	-0-	
*01	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-	-0-	
-----											
KILGORE		WELL #: A 5		RRCID -> 023466	COMPL. DATE 10/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2937 - 6201		
08	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2	N	-0-	-0-	
09	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	N	-0-	-0-	
10	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2	N	-0-	-0-	
11	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-	-0-	
12	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	N	-0-	-0-	
*01	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2	N	-0-	-0-	
-----											
KILGORE		WELL #: A 6		RRCID -> 023467	COMPL. DATE 11/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2840 - 5925		
08	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-	-0-	
09	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-	-0-	
10	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-	-0-	
11	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-	-0-	
12	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-	-0-	
*01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-	-0-	
-----											
KILGORE		WELL #: A 7		RRCID -> 023468	COMPL. DATE 01/24/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2724 - 5517		
08	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2	N	-0-	-0-	
09	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2	N	-0-	-0-	
10	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2	N	-0-	-0-	
11	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2	N	-0-	-0-	
12	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2	N	-0-	-0-	
*01	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2	N	-0-	-0-	
-----											
KILGORE		WELL #: A 10		RRCID -> 023470	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	
*01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	
-----											
KILGORE		WELL #: A 11		RRCID -> 023471	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2604 - 3078	
08	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-	-0-	
09	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-	-0-	
10	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-	-0-	
11	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-	-0-	
12	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-	-0-	
*01	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-	-0-	
-----											
KILGORE		WELL #: A 12		RRCID -> 023472	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-	-0-	
09	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-	-0-	
10	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-	-0-	
11	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-	-0-	
12	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-	-0-	
*01	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
KILGORE		WELL #: A 13		RRCID -> 023473	COMPL. DATE 10/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2845	5983					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	190 X	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	181 X	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	189 X	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	187 X	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	197 X	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	266 X	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
KILGORE		WELL #: A 15		RRCID -> 023475	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2658	3314				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
-----															
KILGORE		WELL #: A 16		RRCID -> 023476	COMPL. DATE 01/13/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-						
-----															
KILGORE		WELL #: B 1		RRCID -> 023477	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
08	605 X	605	-0-	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-	-0-				
09	581 X	581	-0-	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-	-0-				
10	594 X	594	-0-	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-	-0-				
11	564 X	564	-0-	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-	-0-				
12	565 X	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-	-0-				
*01	495 X	495	-0-	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-	-0-				
-----															
MASTERTSON		WELL #: A 1		RRCID -> 023480	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-					
-----															
MASTERTSON		WELL #: A 2		RRCID -> 023481	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
08	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	1399	2	N	-0-	-0-				
09	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	1319	2	N	-0-	-0-				
10	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	1296	2	N	-0-	-0-				
11	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	1170	2	N	-0-	-0-				
12	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-	-0-				
*01	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-	-0-				
-----															
MASTERTSON		WELL #: A 3		RRCID -> 023482	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
08	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	-0-	5173	2	N	-0-	-0-				
09	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	-0-	3427	2	N	-0-	-0-				
10	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	-0-	3101	2	N	-0-	-0-				
11	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	-0-	2764	2	N	-0-	-0-				
12	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	-0-	3050	2	N	-0-	-0-				
*01	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	-0-	2739	2	N	-0-	-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #: A 4		RRCID -> 023483	COMPL. DATE 09/20/2004	TOTAL DEPTH 12922	PERF. 1763	-		5191	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793 2	N	-0-		-0-	
09	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 2	N	-0-		-0-	
10	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773 2	N	-0-		-0-	
11	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732 2	N	-0-		-0-	
12	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735 2	N	-0-		-0-	
*01	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 2	N	-0-		-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #: A 5		RRCID -> 023484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3071	PERF. 2465	-		3032
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #: A 6		RRCID -> 023485	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777 2	N	-0-		-0-	
09	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 2	N	-0-		-0-	
10	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737 2	N	-0-		-0-	
11	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687 2	N	-0-		-0-	
12	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-		-0-	
*01	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661 2	N	-0-		-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #: A 7		RRCID -> 023486	COMPL. DATE 12/14/1999	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2085	-		3764	
08	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828 2	N	-0-		-0-	
09	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780 2	N	-0-		-0-	
10	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2	N	-0-		-0-	
11	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708 2	N	-0-		-0-	
12	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850 2	N	-0-		-0-	
*01	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2	N	-0-		-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #: A 9		RRCID -> 023487	COMPL. DATE 04/19/2005	TOTAL DEPTH 2199	PERF. 1588	-		4858	
08	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2	N	-0-		-0-	
09	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2	N	-0-		-0-	
10	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2	N	-0-		-0-	
11	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2	N	-0-		-0-	
12	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2	N	-0-		-0-	
*01	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994 2	N	-0-		-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #: A 10		RRCID -> 023488	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2	N	-0-		-0-	
09	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2	N	-0-		-0-	
10	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2	N	-0-		-0-	
11	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2	N	-0-		-0-	
12	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2	N	-0-		-0-	
*01	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2	N	-0-		-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #: A 11		RRCID -> 023489	COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL DEPTH 2901	PERF. 1928	-		5081	
08	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145 2	N	-0-		-0-	
09	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144 2	N	-0-		-0-	
10	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195 2	N	-0-		-0-	
11	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976 2	N	-0-		-0-	
12	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223 2	N	-0-		-0-	
*01	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERSON		WELL #: A 12		RRCID -> 023490		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 1865 - 4500	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	8526 2	N	-0-			-0-
09	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	8126 2	N	-0-			-0-
10	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	8413 2	N	-0-			-0-
11	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	7892 2	N	-0-			-0-
12	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	8279 2	N	-0-			-0-
*01	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668 2	N	-0-			-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: A 13		RRCID -> 023491		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 3035		PERF. 2342 - 5520	
08	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2	N	-0-			-0-
09	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2	N	-0-			-0-
10	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2	N	-0-			-0-
11	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2	N	-0-			-0-
12	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2	N	-0-			-0-
*01	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2	N	-0-			-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: A 14		RRCID -> 023492		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2444 - 5470	
08	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-			-0-
09	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606 2	N	-0-			-0-
10	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 2	N	-0-			-0-
11	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-			-0-
12	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-			-0-
*01	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-			-0-
-----											
FEE		WELL #: A 5		RRCID -> 023493		COMPL. DATE 01/26/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1914 - 5326	
08	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6919 2	N	-0-			-0-
09	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6594 2	N	-0-			-0-
10	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	6701 2	N	-0-			-0-
11	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	6390 2	N	-0-			-0-
12	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6518 2	N	-0-			-0-
*01	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969 2	N	-0-			-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: A 16		RRCID -> 023494		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-			-0-
09	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578 2	N	-0-			-0-
10	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574 2	N	-0-			-0-
11	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532 2	N	-0-			-0-
12	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-			-0-
*01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-			-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: A 17		RRCID -> 023495		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2208 - 4007	
08	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884 2	N	-0-			-0-
09	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580 2	N	-0-			-0-
10	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568 2	N	-0-			-0-
11	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187 2	N	-0-			-0-
12	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137 2	N	-0-			-0-
*01	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706 2	N	-0-			-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: A 18		RRCID -> 023496		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1992 - 5409	
08	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834 2	N	-0-			-0-
09	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254 2	N	-0-			-0-
10	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5408 2	N	-0-			-0-
11	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115 2	N	-0-			-0-
12	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306 2	N	-0-			-0-
*01	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5194 2	N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
MASTERTSON		WELL #: A 19		RRCID -> 023497	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-	-0-
09	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-	-0-
10	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-	-0-
11	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-	-0-
12	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-	-0-
*01	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-	-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: A 20		RRCID -> 023498	COMPL. DATE 09/18/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-	-0-
09	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-	-0-
10	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-	-0-
11	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-	-0-
12	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-	-0-
*01	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-	-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: A 21		RRCID -> 023499	COMPL. DATE 11/15/1999	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	1819 - 3942	
08	10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	10153 2		N	-0-	-0-
09	10167 X	10167	-0-	-0-	-0-	10167 2		N	-0-	-0-
10	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	10908 2		N	-0-	-0-
11	10822 X	10822	-0-	-0-	-0-	10822 2		N	-0-	-0-
12	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	11230 2		N	-0-	-0-
*01	10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	10581 2		N	-0-	-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: A 22		RRCID -> 023500	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: A 23		RRCID -> 023501	COMPL. DATE 02/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: A 25		RRCID -> 023502	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-	-0-
09	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-	-0-
10	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-	-0-
11	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-	-0-
12	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-	-0-
*01	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-	-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: A 26		RRCID -> 023503	COMPL. DATE 02/20/2006	TOTAL DEPTH	3157	PERF.	2317 - 5480	
08	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-	-0-
09	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-	-0-
10	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-	-0-
11	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-	-0-
12	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-	-0-
*01	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		A 29	RRCID ->	023506	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	2354	PERF. 2314 - 2355
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		A 31	RRCID ->	023507	COMPL. DATE	06/19/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2323 - 5543
08	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		N	-0-	-0-
09	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		N	-0-	-0-
10	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		N	-0-	-0-
11	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-	-0-
12	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-	-0-
*01	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		A 32	RRCID ->	023508	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1829 - 4967
08	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2		N	-0-	-0-
09	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2		N	-0-	-0-
10	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2		N	-0-	-0-
11	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2		N	-0-	-0-
12	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2		N	-0-	-0-
*01	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2		N	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 1	RRCID ->	023509	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 3	RRCID ->	023511	COMPL. DATE	01/07/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 6	RRCID ->	023512	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-	-0-
09	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-	-0-
10	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-	-0-
11	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-	-0-
12	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-	-0-
*01	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 8	RRCID ->	023513	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-	-0-
09	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-	-0-
10	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-	-0-
11	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-	-0-
12	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-	-0-
*01	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERTSON		WELL #: B 11		RRCID -> 023515		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1898 - 5126		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-		-0-
09	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-		-0-
10	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-		-0-
11	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-		-0-
12	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-		-0-
*01	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B 13		RRCID -> 023517		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1633 - 4742		
08	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-		-0-
09	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 2	N	-0-		-0-
10	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-		-0-
11	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-		-0-
12	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-		-0-
*01	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B 14		RRCID -> 023518		COMPL. DATE 01/02/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B 15		RRCID -> 023519		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1675 - 4864		
08	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7130 2	N	-0-		-0-
09	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6892 2	N	-0-		-0-
10	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	6931 2	N	-0-		-0-
11	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271 2	N	-0-		-0-
12	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935 2	N	-0-		-0-
*01	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5956 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B 16		RRCID -> 023520		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2183 - 4621		
08	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844 2	N	-0-		-0-
09	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795 2	N	-0-		-0-
10	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796 2	N	-0-		-0-
11	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 2	N	-0-		-0-
12	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775 2	N	-0-		-0-
*01	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B 18		RRCID -> 023522		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2	N	-0-		-0-
09	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-		-0-
10	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762 2	N	-0-		-0-
11	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 2	N	-0-		-0-
12	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838 2	N	-0-		-0-
*01	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B 19		RRCID -> 023523		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1668 - 5071		
08	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451 2	N	-0-		-0-
09	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213 2	N	-0-		-0-
10	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 2	N	-0-		-0-
11	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2	N	-0-		-0-
12	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914 2	N	-0-		-0-
*01	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		B 20	RRCID ->	023524	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	2068	PERF. 1674 - 3943
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2	N	-0-		-0-
09		1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2	N	-0-		-0-
10		1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2	N	-0-		-0-
11		1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2	N	-0-		-0-
12		1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2	N	-0-		-0-
*01		1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 21	RRCID ->	023525	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2245 - 5347
08		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2	N	-0-		-0-
09		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865 2	N	-0-		-0-
10		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866 2	N	-0-		-0-
11		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740 2	N	-0-		-0-
12		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934 2	N	-0-		-0-
*01		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744 2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 22	RRCID ->	023526	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL DEPTH	2674	PERF. 2294 - 2648
08		806 N	652	-0-	-154	-0-	652 2	N	-0-		-0-
09		720 N	618	-0-	-102	-0-	618 2	N	-0-		-0-
10		744 N	624	-0-	-120	-0-	624 2	N	-0-		-0-
11		630 N	565	-0-	-65	-0-	565 2	N	-0-		-0-
12		651 N	580	-0-	-71	-0-	580 2	N	-0-		-0-
01		620 N	580	-0-	-40	-0-	580 2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 23	RRCID ->	023527	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	2390	PERF. 1717 - 5020
08		1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2	N	-0-		-0-
09		1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2	N	-0-		-0-
10		1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2	N	-0-		-0-
11		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2	N	-0-		-0-
12		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2	N	-0-		-0-
*01		1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 24	RRCID ->	023528	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1660 - 3682
08		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 2	N	-0-		-0-
09		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159 2	N	-0-		-0-
10		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209 2	N	-0-		-0-
11		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 2	N	-0-		-0-
12		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884 2	N	-0-		-0-
*01		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 25	RRCID ->	023529	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	2275	PERF. 1606 - 4855
08		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857 2	N	-0-		-0-
09		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 2	N	-0-		-0-
10		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 2	N	-0-		-0-
11		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534 2	N	-0-		-0-
12		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103 2	N	-0-		-0-
*01		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797 2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 26	RRCID ->	023530	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	1666	PERF. 1666 - 4560
08		1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2	N	-0-		-0-
09		1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2	N	-0-		-0-
10		1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2	N	-0-		-0-
11		1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2	N	-0-		-0-
12		1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2	N	-0-		-0-
*01		1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B 27	RRCID ->	023531	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1873 - 5154	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2	N	-0-			-0-
09	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2	N	-0-			-0-
10	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2	N	-0-			-0-
11	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	N	-0-			-0-
12	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2	N	-0-			-0-
*01	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 30	RRCID ->	023534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2916	PERF. 1992 - 2916	
08	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-
09	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-			-0-
10	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-			-0-
11	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			-0-
12	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			-0-
*01	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 32	RRCID ->	023536	COMPL. DATE	04/23/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-			-0-
09	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-			-0-
10	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-			-0-
11	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-			-0-
12	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-			-0-
*01	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 33	RRCID ->	023537	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-			-0-
09	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-			-0-
10	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-			-0-
11	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-
12	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-			-0-
*01	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 37	RRCID ->	023539	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-			-0-
09	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-			-0-
10	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-			-0-
11	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-			-0-
12	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-			-0-
*01	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 39	RRCID ->	023541	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 40	RRCID ->	023542	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			-0-
09	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			-0-
10	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-			-0-
11	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			-0-
12	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-			-0-
*01	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERTSON		WELL #: B 42		RRCID -> 023544		COMPL. DATE 08/26/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B 43		RRCID -> 023545		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1875 - 5248		
08	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303 2	N	-0-		-0-
09	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115 2	N	-0-		-0-
10	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181 2	N	-0-		-0-
11	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888 2	N	-0-		-0-
12	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919 2	N	-0-		-0-
*01	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B 44		RRCID -> 023546		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2068 - 4860		
08	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-		-0-
09	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-		-0-
10	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697 2	N	-0-		-0-
11	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-		-0-
12	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-		-0-
*01	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B 45		RRCID -> 023547		COMPL. DATE 04/23/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1983 - 5201		
08	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2	N	-0-		-0-
09	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2	N	-0-		-0-
10	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2	N	-0-		-0-
11	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969 2	N	-0-		-0-
12	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974 2	N	-0-		-0-
*01	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B 46		RRCID -> 023548		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1934 - 5013		
08	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	7502 2	N	-0-		-0-
09	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	7354 2	N	-0-		-0-
10	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	7404 2	N	-0-		-0-
11	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	6976 2	N	-0-		-0-
12	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	6997 2	N	-0-		-0-
*01	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	6972 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B 47		RRCID -> 023549		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B 48		RRCID -> 023550		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1866 - 5178		
08	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	N	-0-		-0-
09	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	N	-0-		-0-
10	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2	N	-0-		-0-
11	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971 2	N	-0-		-0-
12	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997 2	N	-0-		-0-
*01	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		B 49	RRCID ->	023551	COMPL. DATE	03/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1918 - 4972
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2	N	-0-		-0-
09	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-		-0-
10	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2	N	-0-		-0-
11	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2	N	-0-		-0-
12	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2	N	-0-		-0-
*01	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 50	RRCID ->	023552	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	1770	PERF. N/A
08	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-
09	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-
10	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		-0-
11	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		-0-
12	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		-0-
*01	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 51	RRCID ->	023553	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	1646	PERF. 1646 - 4985
08	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-		-0-
09	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-		-0-
10	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-		-0-
11	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-		-0-
12	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-		-0-
*01	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 52	RRCID ->	023554	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1884 - 5238
08	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2	N	-0-		-0-
09	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2	N	-0-		-0-
10	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2	N	-0-		-0-
11	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2	N	-0-		-0-
12	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2	N	-0-		-0-
*01	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 53	RRCID ->	023555	COMPL. DATE	03/26/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1852 - 5231
08	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-		-0-
09	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-		-0-
10	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-		-0-
11	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-		-0-
12	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-		-0-
*01	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 54	RRCID ->	023556	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-		-0-
09	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-		-0-
10	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-		-0-
11	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-		-0-
12	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2	N	-0-		-0-
*01	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 57	RRCID ->	023557	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 1935 - 4840
08	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2	N	-0-		-0-
09	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2	N	-0-		-0-
10	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2	N	-0-		-0-
11	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2	N	-0-		-0-
12	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2	N	-0-		-0-
*01	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
MASTERTSON WELL #: B 59 RRCID -> 023559 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 1628 - 4763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
11	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*01	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: B 60 RRCID -> 023560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MASTERTSON WELL #: B 61 RRCID -> 023561 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2038 - 5294

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*01	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: B 62 RRCID -> 023562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MASTERTSON WELL #: B 63 RRCID -> 023563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MASTERTSON WELL #: B 66 RRCID -> 023565 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1706 - 4818

08	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
09	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
10	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
11	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
12	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
*01	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: B 67 RRCID -> 023566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MASTERTSON		WELL #:		B 68	RRCID ->	023567	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1826 - 5097				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-				-0-
09	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-				-0-
10	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-				-0-
11	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-				-0-
12	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-				-0-
*01	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #:		B 69	RRCID ->	023568	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-				-0-
09	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-				-0-
10	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-				-0-
11	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-				-0-
12	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-				-0-
*01	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #:		B 70	RRCID ->	023569	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				-0-
09	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				-0-
10	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				-0-
11	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				-0-
12	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-
*01	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #:		B 72	RRCID ->	023571	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2150 - 3971				
08	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-				-0-
09	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-				-0-
10	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-				-0-
11	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-				-0-
12	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-				-0-
*01	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #:		B 73	RRCID ->	023572	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	2311	PERF. 1594 - 4785				
08	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-				-0-
09	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-				-0-
10	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-				-0-
11	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-				-0-
12	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-				-0-
*01	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #:		B 74	RRCID ->	023573	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	3153	PERF. 1954 - 5109				
08	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-				-0-
09	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-				-0-
10	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-				-0-
11	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-				-0-
12	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-				-0-
*01	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #:		B 77	RRCID ->	023574	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1688 - 4780				
08	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-				-0-
09	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-				-0-
10	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-				-0-
11	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-				-0-
12	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-				-0-
*01	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B 79	RRCID ->	023575	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1934 - 5197	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 80	RRCID ->	023576	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2993	PERF. 1708 - 4438	
08	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 81	RRCID ->	023577	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	2672	PERF. 1889 - 4896	
08	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 82	RRCID ->	023578	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	3497	PERF. 1984 - 4763	
08	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 83	RRCID ->	023579	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	2987	PERF. 1994 - 4733	
08	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 84	RRCID ->	023580	COMPL. DATE	06/13/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 86	RRCID ->	023581	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	3231	PERF. N/A	
08	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
MASTERTSON		WELL #: B 88		RRCID -> 023582		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
MASTERTSON		WELL #: B 89		RRCID -> 023583		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
MASTERTSON		WELL #: B 90		RRCID -> 023584		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2012 - 5353	
08	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2			-0-
09	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2			-0-
10	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2			-0-
11	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2			-0-
12	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2			-0-
*01	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2			-0-
-----									
MASTERTSON		WELL #: B 91		RRCID -> 023585		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1956 - 5045	
08	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869 2			-0-
09	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824 2			-0-
10	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812 2			-0-
11	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742 2			-0-
12	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 2			-0-
*01	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 2			-0-
-----									
MASTERTSON		WELL #: C 1		RRCID -> 023586		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947 2			-0-
09	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919 2			-0-
10	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929 2			-0-
11	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880 2			-0-
12	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801 2			-0-
*01	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828 2			-0-
-----									
MASTERTSON		WELL #: C 3		RRCID -> 023587		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
MASTERTSON		WELL #: G 3		RRCID -> 023589		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 2			-0-
09	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278 2			-0-
10	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 2			-0-
11	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89 2			-0-
12	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127 2			-0-
*01	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330 2			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #: G 4		RRCID -> 023590	COMPL. DATE 02/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670 2	N	-0-		-0-	
09	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618 2	N	-0-		-0-	
10	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580 2	N	-0-		-0-	
11	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-		-0-	
12	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-		-0-	
*01	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 2	N	-0-		-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #: G 5		RRCID -> 023591	COMPL. DATE 10/17/2001	TOTAL DEPTH	2601	PERF.	1834 -	4963	
08	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838 2	N	-0-		-0-	
09	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650 2	N	-0-		-0-	
10	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743 2	N	-0-		-0-	
11	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131 2	N	-0-		-0-	
12	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472 2	N	-0-		-0-	
*01	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265 2	N	-0-		-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #: J 3		RRCID -> 023595	COMPL. DATE 12/08/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2052 -	4536	
08	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2	N	-0-		-0-	
09	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2	N	-0-		-0-	
10	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	N	-0-		-0-	
11	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961 2	N	-0-		-0-	
12	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989 2	N	-0-		-0-	
*01	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-		-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #: J 4		RRCID -> 023596	COMPL. DATE 12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-		-0-	
09	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-		-0-	
10	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-		-0-	
11	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-		-0-	
12	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-		-0-	
*01	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-		-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #: J 5		RRCID -> 023597	COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2267 -	5512	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #: J 6		RRCID -> 023598	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #: J 7		RRCID -> 023599	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERSON		WELL #: M 2		RRCID -> 023600		COMPL. DATE 09/18/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MASTERSON		WELL #: M 3		RRCID -> 023601		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1921 - 4980		
08	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	N	-0-	-0-
09	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2	N	-0-	-0-
10	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2	N	-0-	-0-
11	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2	N	-0-	-0-
12	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2	N	-0-	-0-
*01	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2	N	-0-	-0-
-----										
MASTERSON		WELL #: M 4		RRCID -> 023602		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1807 - 4650		
08	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-	-0-
09	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-	-0-
10	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2	N	-0-	-0-
11	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2	N	-0-	-0-
12	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2	N	-0-	-0-
*01	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2	N	-0-	-0-
-----										
MASTERSON		WELL #: M 5		RRCID -> 023603		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 12925 PERF. 1906 - 5146		
08	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2	N	-0-	-0-
09	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2	N	-0-	-0-
10	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2	N	-0-	-0-
11	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2	N	-0-	-0-
12	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2	N	-0-	-0-
*01	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2	N	-0-	-0-
-----										
MASTERSON		WELL #: N 1		RRCID -> 023604		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
READ		WELL #: A 2		RRCID -> 023607		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1976 - 4975		
08	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2	N	-0-	-0-
09	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2	N	-0-	-0-
10	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2	N	-0-	-0-
11	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	N	-0-	-0-
12	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2	N	-0-	-0-
*01	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-	-0-
-----										
READ		WELL #: A 3		RRCID -> 023608		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 2762 PERF. 2059 - 5029		
08	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2	N	-0-	-0-
09	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2	N	-0-	-0-
10	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2	N	-0-	-0-
11	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2	N	-0-	-0-
12	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2	N	-0-	-0-
*01	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
READ		WELL #: A 4		RRCID -> 023609	COMPL. DATE 09/18/1970	TOTAL DEPTH 2066	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
READ		WELL #: A 5		RRCID -> 023610	COMPL. DATE 01/08/2000	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 1937 - 5350			
08	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354 2	N	-0-		-0-
09	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000 2	N	-0-		-0-
10	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982 2	N	-0-		-0-
11	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015 2	N	-0-		-0-
12	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104 2	N	-0-		-0-
*01	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919 2	N	-0-		-0-
-----										
READ		WELL #: A 6		RRCID -> 023611	COMPL. DATE 01/13/2001	TOTAL DEPTH 2686	PERF. 1851 - 4636			
08	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044 2	N	-0-		-0-
09	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923 2	N	-0-		-0-
10	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 2	N	-0-		-0-
11	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908 2	N	-0-		-0-
12	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2	N	-0-		-0-
*01	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2	N	-0-		-0-
-----										
READ		WELL #: A 7		RRCID -> 023612	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2165 - 2825			
08	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2	N	-0-		-0-
09	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2	N	-0-		-0-
10	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2	N	-0-		-0-
11	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2	N	-0-		-0-
12	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2	N	-0-		-0-
*01	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942 2	N	-0-		-0-
-----										
READ		WELL #: B 1		RRCID -> 023613	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717 2	N	-0-		-0-
09	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562 2	N	-0-		-0-
10	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2	N	-0-		-0-
11	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2	N	-0-		-0-
12	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2	N	-0-		-0-
*01	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2	N	-0-		-0-
-----										
SANFORD		WELL #: A 3		RRCID -> 023615	COMPL. DATE 01/04/2000	TOTAL DEPTH 2993	PERF. 2009 - 4467			
08	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-		-0-
09	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-		-0-
10	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-		-0-
11	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-		-0-
12	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-		-0-
*01	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-		-0-
-----										
SANFORD		WELL #: A 5		RRCID -> 023617	COMPL. DATE 09/23/1952	TOTAL DEPTH 2944	PERF. N/A			
08	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-		-0-
09	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-		-0-
10	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-		-0-
11	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-		-0-
12	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-		-0-
*01	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
SANFORD		WELL #: A 6		RRCID -> 023618		COMPL. DATE 06/24/1956		TOTAL DEPTH 2924 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	527 X	527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
09	345 X	345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
10	722 X	722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
11	780 X	780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
12	762 X	762	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			-0-
*01	654 X	654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
-----															
SANFORD		WELL #: A 7		RRCID -> 023619		COMPL. DATE 06/29/1956		TOTAL DEPTH 2895 PERF. N/A							
08	162 X	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
09	187 X	187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
10	211 X	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
11	189 X	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
12	190 X	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
*01	200 X	200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
-----															
SNEED		WELL #: A 2		RRCID -> 023622		COMPL. DATE 09/06/1999		TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1849 - 4291							
08	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6242	2		N	-0-			-0-
09	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6003	2		N	-0-			-0-
10	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6274	2		N	-0-			-0-
11	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6121	2		N	-0-			-0-
12	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6123	2		N	-0-			-0-
*01	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5799	2		N	-0-			-0-
-----															
SNEED P		WELL #: A 3		RRCID -> 023623		COMPL. DATE 06/20/1949		TOTAL DEPTH 2898 PERF. 1871 - 4689							
08	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2925	2		N	-0-			-0-
09	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2820	2		N	-0-			-0-
10	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2785	2		N	-0-			-0-
11	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2620	2		N	-0-			-0-
12	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2616	2		N	-0-			-0-
*01	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2442	2		N	-0-			-0-
-----															
SNEED P		WELL #: A 4		RRCID -> 023624		COMPL. DATE 07/19/1950		TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2216 - 2592							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
SNEED		WELL #: A 5		RRCID -> 023625		COMPL. DATE 09/11/1950		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2202 - 5343							
08	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5588	2		N	-0-			-0-
09	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5379	2		N	-0-			-0-
10	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5501	2		N	-0-			-0-
11	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5185	2		N	-0-			-0-
12	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5184	2		N	-0-			-0-
*01	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4786	2		N	-0-			-0-
-----															
SNEED P		WELL #: A 6		RRCID -> 023626		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2101 - 3060							
08	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
09	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
10	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
11	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
12	701 X	701	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
*01	695 X	695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED P		WELL #: A 7		RRCID -> 023627		COMPL. DATE 02/27/1951		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 1906 - 4529				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-		-0-
09	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-		-0-
10	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-		-0-
11	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-		-0-
12	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-		-0-
*01	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED P		WELL #: A 8		RRCID -> 023628		COMPL. DATE 01/25/1951		TOTAL DEPTH 3036 PERF. 1923 - 6204				
08	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2		N	-0-		-0-
09	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2		N	-0-		-0-
10	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2		N	-0-		-0-
11	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2		N	-0-		-0-
12	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2		N	-0-		-0-
*01	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED P		WELL #: A 9		RRCID -> 023629		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1906 - 4886				
08	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2		N	-0-		-0-
09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2		N	-0-		-0-
10	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2		N	-0-		-0-
11	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2		N	-0-		-0-
12	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2		N	-0-		-0-
*01	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED P		WELL #: B 1		RRCID -> 023630		COMPL. DATE 02/16/1927		TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2335 - 2380				
08	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-		-0-
09	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		N	-0-		-0-
10	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-		-0-
11	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-		-0-
12	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-		-0-
*01	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED P		WELL #: B 2		RRCID -> 023631		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 2381 PERF. 1995 - 5146				
08	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-		-0-
09	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-		-0-
10	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-		-0-
11	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-		-0-
12	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-		-0-
*01	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED P		WELL #: B 3		RRCID -> 023632		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1831 - 4994				
08	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	496	1	4366	2	N	-0-	-0-
09	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	480	1	4042	2	N	-0-	-0-
10	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	496	1	4265	2	N	-0-	-0-
11	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	480	1	3861	2	N	-0-	-0-
12	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	484	1	4118	2	N	-0-	-0-
*01	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	461	1	2121	2	N	-0-	-0-
-----												
SNEED P		WELL #: B 4		RRCID -> 023633		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 2318 PERF. 1828 - 4381				
08	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2		N	-0-		-0-
09	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2		N	-0-		-0-
10	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2		N	-0-		-0-
11	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2		N	-0-		-0-
12	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		N	-0-		-0-
*01	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SNEED P		WELL #:		D 2	RRCID ->	023635	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2303 - 2957			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2945 X	2150	-0-	-795	-0-	-	2150	2		N	-0-				-0-
09	3030 X	1949	-0-	-1081	-0-	-	1949	2		N	-0-				-0-
10	3131 X	2127	-0-	-1004	-0-	-	2127	2		N	-0-				-0-
11	3030 X	1974	-0-	-1056	-0-	-	1974	2		N	-0-				-0-
12	2325 X	1964	-0-	-361	-0-	-	1964	2		N	-0-				-0-
01	2139 X	1842	-0-	-297	-0-	-	1842	2		N	-0-				-0-
-----															
SNEED P		WELL #:		E 1	RRCID ->	023636	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	2822	PERF.	1922 - 5225			
08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	-	2063	2		N	-0-				-0-
09	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	-	1927	2		N	-0-				-0-
10	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	-	1964	2		N	-0-				-0-
11	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	-	1923	2		N	-0-				-0-
12	279 N	179	-0-	-100	-0-	-	179	2		N	-0-				-0-
*01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	-	1598	2		N	-0-				-0-
-----															
THOMPSON		WELL #:		A 1	RRCID ->	023638	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	-	3871	2		N	-0-				-0-
09	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	-	3760	2		N	-0-				-0-
10	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	-	3813	2		N	-0-				-0-
11	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	-	3576	2		N	-0-				-0-
12	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	-	3739	2		N	-0-				-0-
*01	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	-	3346	2		N	-0-				-0-
-----															
THOMPSON		WELL #:		A 3	RRCID ->	023640	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	-	3423	2		N	-0-				-0-
09	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	-	3989	2		N	-0-				-0-
10	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	-	4201	2		N	-0-				-0-
11	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	-	3696	2		N	-0-				-0-
12	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	-	3972	2		N	-0-				-0-
*01	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	-	3598	2		N	-0-				-0-
-----															
THOMPSON		WELL #:		A 4	RRCID ->	023641	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	739 X	739	-0-	-0-	-0-	-	739	2		N	-0-				-0-
09	741 X	741	-0-	-0-	-0-	-	741	2		N	-0-				-0-
10	742 X	742	-0-	-0-	-0-	-	742	2		N	-0-				-0-
11	703 X	703	-0-	-0-	-0-	-	703	2		N	-0-				-0-
12	717 X	717	-0-	-0-	-0-	-	717	2		N	-0-				-0-
*01	659 X	659	-0-	-0-	-0-	-	659	2		N	-0-				-0-
-----															
THOMPSON		WELL #:		A 5	RRCID ->	023642	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-
-----															
THOMPSON		WELL #:		A 6	RRCID ->	023643	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	-	1337	2		N	-0-				-0-
09	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	-	1334	2		N	-0-				-0-
10	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	-	1355	2		N	-0-				-0-
11	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	-	1278	2		N	-0-				-0-
12	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	-	1210	2		N	-0-				-0-
*01	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	-	1207	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
THOMPSON				WELL #: B 2	RRCID -> 023644	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
THOMPSON				WELL #: B 4	RRCID -> 023646	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589 2	N	-0-			-0-
09	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-			-0-
10	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-			-0-
11	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-			-0-
12	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582 2	N	-0-			-0-
*01	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-			-0-
-----											
THOMPSON				WELL #: B 5	RRCID -> 023647	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-			-0-
09	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-			-0-
10	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-			-0-
11	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-			-0-
12	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-			-0-
*01	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-			-0-
-----											
THOMPSON				WELL #: B 6	RRCID -> 023648	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-			-0-
09	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-			-0-
10	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-			-0-
11	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-			-0-
12	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-			-0-
*01	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-			-0-
-----											
THOMPSON				WELL #: B 7	RRCID -> 023649	COMPL. DATE 02/17/2003	TOTAL DEPTH	2962	PERF.	2570 - 5701	
08	1922 N	1908	-0-	-14	-0-	1908 2	N	-0-			-0-
09	1860 N	1824	-0-	-36	-0-	1824 2	N	-0-			-0-
10	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2	N	-0-			-0-
11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2	N	-0-			-0-
12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2	N	-0-			-0-
01	1922 N	1821	-0-	-101	-0-	1821 2	N	-0-			-0-
-----											
THOMPSON				WELL #: B 8	RRCID -> 023650	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-			-0-
09	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-			-0-
10	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-			-0-
11	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417 2	N	-0-			-0-
12	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-			-0-
*01	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-			-0-
-----											
THOMPSON				WELL #: B 9	RRCID -> 023651	COMPL. DATE 04/29/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2561 - 5543	
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	N	-0-			-0-
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2	N	-0-			-0-
10	992 N	939	-0-	-53	-0-	939 2	N	-0-			-0-
11	960 N	870	-0-	-90	-0-	870 2	N	-0-			-0-
12	961 N	575	-0-	-386	-0-	575 2	N	-0-			-0-
01	930 N	798	-0-	-132	-0-	798 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
THOMPSON		WELL #: B 11		RRCID ->	023652	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2441 - 4472
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947 2	N	-0-		-0-
09	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 2	N	-0-		-0-
10	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900 2	N	-0-		-0-
11	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688 2	N	-0-		-0-
12	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670 2	N	-0-		-0-
*01	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466 2	N	-0-		-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: B 12		RRCID ->	023653	COMPL. DATE	08/31/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: B 13		RRCID ->	023654	COMPL. DATE	11/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2	N	-0-		-0-
09	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2	N	-0-		-0-
10	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2	N	-0-		-0-
11	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2	N	-0-		-0-
12	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2	N	-0-		-0-
*01	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2	N	-0-		-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: B 14		RRCID ->	023655	COMPL. DATE	11/25/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344 2	N	-0-		-0-
09	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2	N	-0-		-0-
10	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320 2	N	-0-		-0-
11	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2	N	-0-		-0-
12	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2	N	-0-		-0-
*01	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2	N	-0-		-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: C 1		RRCID ->	023656	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	3056	PERF. 2306 - 4810
08	2480 N	2474	-0-	-6	-0-	2474 2	N	-0-		-0-
09	2430 N	2384	-0-	-46	-0-	2384 2	N	-0-		-0-
10	2511 N	2418	-0-	-93	-0-	2418 2	N	-0-		-0-
11	2400 N	2319	-0-	-81	-0-	2319 2	N	-0-		-0-
12	2449 N	2355	-0-	-94	-0-	2355 2	N	-0-		-0-
01	2418 N	2194	-0-	-224	-0-	2194 2	N	-0-		-0-
-----										
WARWICK		WELL #: A 2		RRCID ->	023658	COMPL. DATE	05/01/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WARWICK		WELL #: A 3		RRCID ->	023659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2152 - 2705
08	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-		-0-
09	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-		-0-
10	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-		-0-
11	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-		-0-
12	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-		-0-
*01	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
WARWICK		WELL #: A 5		RRCID -> 023661		COMPL. DATE 12/13/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	-0-			-0-
09	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-			-0-
10	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	2	N	-0-			-0-
11	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-			-0-
-----												
BRUMLEY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023678		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GREAT PLAINS-SANFORD		WELL #: A 1		RRCID -> 023783		COMPL. DATE 01/10/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
NORTH AMERICAN-SANFORD		WELL #: 1		RRCID -> 023800		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
NORTH AMERICAN-SANFORD		WELL #: 2		RRCID -> 023801		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GREAT PLAINS-SANFORD		WELL #: 2		RRCID -> 023802		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WHITTENBURG		WELL #: 3		RRCID -> 023804		COMPL. DATE 04/04/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
WHITTENBURG																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: 6 RRCID -> 023807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
									CODE	CODE	CODE	CODE				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
-----																
SHAFFER-SANFORD																
WELL #: B 1 RRCID -> 023808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
-----																
MIZEL-SANFORD																
WELL #: 1 RRCID -> 023811 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
-----																
CARVER																
WELL #: B 11 RRCID -> 023813 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2864 - 2974																
08		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	1304	2	21	9	N	19	22	1	5
09		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	1270	2	22	9	N	20	19	1	6
10		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	1442	2	28	9	N	25	23	1	8
11		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	1451	2	36	9	N	33	27	1	14
12		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	1473	2	30	9	N	27	25	1	16
*01		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	2	32	9	N	29	35	1	10
-----																
HENDERSON-HERRING																
WELL #: 1 RRCID -> 023815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08		519 X	519	-0-	-0-	-0-	-0-	507	2	12	9	N	11	10	1	7
09		521 X	521	-0-	-0-	-0-	-0-	509	2	12	9	N	11	10	1	8
10		490 X	490	-0-	-0-	-0-	-0-	476	2	14	9	N	13	12	1	9
11		448 X	448	-0-	-0-	-0-	-0-	429	2	19	9	N	17	18	1	8
12		386 X	386	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2	15	9	N	14	11	1	11
*01		464 X	464	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2	15	9	N	14	20	1	5
-----																
SMITH, ETHEL																
WELL #: 2 RRCID -> 023819 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08		454 X	454	-0-	-0-	-0-	-0-	445	2	9	9	N	8	8	1	6
09		372 X	372	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2	9	9	N	8	7	1	7
10		609 X	609	-0-	-0-	-0-	-0-	592	2	17	9	N	15	13	1	9
11		435 X	435	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2	17	9	N	15	17	1	7
12		270 X	270	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2	11	9	N	10	8	1	9
*01		215 X	215	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2	8	9	N	7	13	1	3
-----																
MERCHANT, IRA C.																
WELL #: 3 RRCID -> 023835 COMPL. DATE 07/14/1942 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A																
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BURNETT, R.		WELL #: 15		RRCID -> 023846		COMPL. DATE 12/27/1954		TOTAL DEPTH 2639 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	62 X	62	-0-	-0-	-0-	6 2	56 9	N	51	66 1	17
09	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2012 2	43 9	N	39	34 1	22
10	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	6810 2	81 9	N	74	83 1	13
11	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1693 2	91 9	N	83	75 1	21
12	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1680 2	77 9	N	70	59 1	32
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	107	108 1	31
-----											
BURNETT		WELL #: S 1		RRCID -> 023847		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2401 - 4410			
08	46 X	46	-0-	-0-	-0-	4 2	42 9	N	38	50 1	11
09	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1470 2	33 9	N	30	25 1	16
10	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5060 2	61 9	N	55	62 1	9
11	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1424 2	76 9	N	69	63 1	15
12	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1230 2	57 9	N	52	45 1	22
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	74	77 1	19
-----											
CARVER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 023848		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CARVER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 023849		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	539 X	539	-0-	-0-	-0-	526 2	13 9	N	12	12 1	4
09	497 X	497	-0-	-0-	-0-	482 2	15 9	N	14	13 1	5
10	552 X	552	-0-	-0-	-0-	535 2	17 9	N	15	16 1	4
11	524 X	524	-0-	-0-	-0-	500 2	24 9	N	22	19 1	7
12	493 X	493	-0-	-0-	-0-	472 2	21 9	N	19	17 1	9
*01	448 X	448	-0-	-0-	-0-	429 2	19 9	N	17	20 1	6
-----											
DAVID-HANSEN		WELL #: 1		RRCID -> 023854		COMPL. DATE 04/09/1942		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2908 - 3067			
08	134 X	134	-0-	-0-	-0-	133 2	1 9	N	1	1 1	-0-
09	314 X	314	-0-	-0-	-0-	313 2	1 9	N	1	1 1	-0-
10	136 X	136	-0-	-0-	-0-	135 2	1 9	N	1	1 1	-0-
11	69 X	69	-0-	-0-	-0-	67 2	2 9	N	2	1 1	1
12	259 X	259	-0-	-0-	-0-	258 2	1 9	N	1	1 1	1
*01	64 X	64	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	N	1	2 1	-0-
-----											
HERRING		WELL #: 1		RRCID -> 023859		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HERRING		WELL #: 3		RRCID -> 023861		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HERRING		WELL #: 4		RRCID -> 023862		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	503 X	503	-0-	-0-	-0-	501 2	2 9	N	2	1 1	18
09	691 X	691	-0-	-0-	-0-	687 2	4 9	N	4	13 1	9
10	435 X	435	-0-	-0-	-0-	434 2	1 9	N	1	3 1	7
11	446 X	446	-0-	-0-	-0-	442 2	4 9	N	4	3 1	8
12	384 X	384	-0-	-0-	-0-	381 2	3 9	N	3	2 1	9
*01	404 X	404	-0-	-0-	-0-	401 2	3 9	N	3	4 1	8
-----											
HERRING		WELL #: 5		RRCID -> 023863		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-
09	215 X	215	-0-	-0-	-0-	213 2	2 9	N	2	1 1	1
10	187 X	187	-0-	-0-	-0-	185 2	2 9	N	2	2 1	1
11	198 X	198	-0-	-0-	-0-	195 2	3 9	N	3	3 1	1
12	160 X	160	-0-	-0-	-0-	157 2	3 9	N	3	3 1	1
*01	174 X	174	-0-	-0-	-0-	171 2	3 9	N	3	3 1	1
-----											
HERRING		WELL #: 6		RRCID -> 023864		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	125 X	125	-0-	-0-	-0-	124 2	1 9	N	1	1 1	-0-
09	95 X	95	-0-	-0-	-0-	94 2	1 9	N	1	1 1	-0-
10	71 X	71	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	N	1	1 1	-0-
11	78 X	78	-0-	-0-	-0-	77 2	1 9	N	1	1 1	-0-
12	110 X	110	-0-	-0-	-0-	107 2	3 9	N	3	2 1	1
*01	93 X	93	-0-	-0-	-0-	92 2	1 9	N	1	2 1	-0-
-----											
HERRING		WELL #: 7		RRCID -> 023865		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HERRING		WELL #: B 8		RRCID -> 023866		COMPL. DATE 11/19/1973			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HERRING		WELL #: 12		RRCID -> 023869		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	185 X	185	-0-	-0-	-0-	183 2	2 9	N	2	1 1	1
09	163 X	163	-0-	-0-	-0-	161 2	2 9	N	2	2 1	1
10	144 X	144	-0-	-0-	-0-	143 2	1 9	N	1	2 1	-0-
11	188 X	188	-0-	-0-	-0-	184 2	4 9	N	4	3 1	1
12	149 X	149	-0-	-0-	-0-	147 2	2 9	N	2	2 1	1
*01	139 X	139	-0-	-0-	-0-	136 2	3 9	N	3	3 1	1
-----											
HERRING		WELL #: 27		RRCID -> 023871		COMPL. DATE 11/19/1973			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
HERRING		WELL #:		H 1	RRCID ->	023872	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON		WELL #:		G 1	RRCID ->	023879	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JOHNSON		WELL #:		I 1	RRCID ->	023881	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON		WELL #:		I 2	RRCID ->	023882	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON		WELL #:		I 3	RRCID ->	023883	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HERRING		WELL #:		M 2	RRCID ->	023889	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HERRING		WELL #:		M 3	RRCID ->	023890	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HERRING												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: M 4 RRCID -> 023891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
PERKY												
WELL #: 5 RRCID -> 023900 COMPL. DATE 11/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
PHILLIPS, OTIS A.												
WELL #: 2 RRCID -> 023901 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2928 - 3141												
08	423	X	423	-0-	-0-	-0-	420	2	3	9	N	3
09	993	X	993	-0-	-0-	-0-	990	2	3	9	N	3
10	430	X	430	-0-	-0-	-0-	427	2	3	9	N	3
11	218	X	218	-0-	-0-	-0-	212	2	6	9	N	5
12	820	X	820	-0-	-0-	-0-	816	2	4	9	N	4
*01	204	X	204	-0-	-0-	-0-	198	2	6	9	N	5
-----												
PHILLIPS, OTIS B.												
WELL #: 1 RRCID -> 023902 COMPL. DATE 11/25/1946 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A												
08	55	X	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	N	1
09	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-
10	129	X	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1
11	136	X	136	-0-	-0-	-0-	134	2	2	9	N	2
12	129	X	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1
*01	109	X	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	N	2
-----												
READ L												
WELL #: 2 RRCID -> 023912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
RILEY												
WELL #: G 9 RRCID -> 023920 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
RILEY												
WELL #: H 1 RRCID -> 023921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	939	X	939	-0-	-0-	-0-	926	2	13	9	N	12
09	846	X	846	-0-	-0-	-0-	831	2	15	9	N	14
10	931	X	931	-0-	-0-	-0-	914	2	17	9	N	15
11	905	X	905	-0-	-0-	-0-	884	2	21	9	N	19
12	826	X	826	-0-	-0-	-0-	809	2	17	9	N	15
*01	816	X	816	-0-	-0-	-0-	797	2	19	9	N	17

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
RUSSELL				WELL #:	5	RRCID ->	023922	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SANFORD J1				WELL #:	1	RRCID ->	023934	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2011 -	4530		
08	26 X	26	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	23	9	N	21	24	1	8
09	989 X	989	-0-	-0-	-0-	-0-	968	2	21	9	N	19	17	1	10
10	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	1460	2	36	9	N	33	37	1	6
11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2	17	9	N	15	14	1	7
12	893 X	893	-0-	-0-	-0-	-0-	852	2	41	9	N	37	28	1	16
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	55	1	16

SANFORD J				WELL #:	2	RRCID ->	023935	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2213 -	5302		
08	39 X	39	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	35	9	N	32	46	1	11
09	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	1382	2	28	9	N	25	23	1	13
10	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	-0-	2591	2	61	9	N	55	57	1	11
11	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	1414	2	75	9	N	68	62	1	17
12	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	1078	2	48	9	N	44	40	1	21
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	87	1	21

HERRING				WELL #:	T 1	RRCID ->	023942	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	227 X	227	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2	2	9	N	2	1	1	1
09	222 X	222	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	N	2	2	1	1
10	215 X	215	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	N	3	3	1	1
11	171 X	171	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2	3	9	N	3	3	1	1
12	137 X	137	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	N	2	2	1	1
*01	95 X	95	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1	2	1	-0-

WILLIAMS -A-				WELL #:	A 1	RRCID ->	023949	COMPL. DATE	04/04/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	2	13	9	N	12	7	1	15
09	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	2	15	9	N	14	13	1	16
10	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	1232	2	19	9	N	17	20	1	13
11	821 X	821	-0-	-0-	-0-	-0-	802	2	19	9	N	17	17	1	13
12	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	1220	2	30	9	N	27	20	1	20
*01	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	2	24	9	N	22	26	1	16

WILLIAMS -A-				WELL #:	C 2	RRCID ->	023950	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	669 X	669	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	530	2	N	-0-			-0-
09	682 X	682	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	546	2	N	-0-			-0-
10	741 X	741	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	598	2	N	-0-			-0-
11	669 X	669	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	531	2	N	-0-			-0-
12	457 X	457	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	356	2	N	-0-			-0-
*01	332 X	332	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	244	2	N	-0-			-0-

CHILDERS				WELL #:	L 6 C	RRCID ->	023955	COMPL. DATE	06/22/1962	TOTAL DEPTH	2239	PERF. N/A			
08	15 X	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
09	13 X	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
*01	7 X	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
HERRING		WELL #: W 1		RRCID -> 023956	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JONES, C. R.		WELL #: 2		RRCID -> 023993	COMPL. DATE 04/04/1935	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	N/A				
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
11	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	2		N	-0-			-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
*01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
-----													
JONES, C. R.		WELL #: 3		RRCID -> 023994	COMPL. DATE 05/26/1935	TOTAL DEPTH	3404	PERF.	N/A				
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
*01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #: 66		RRCID -> 024002	COMPL. DATE 01/21/1946	TOTAL DEPTH	2874	PERF.	2157 - 2874				
08	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
09	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-			-0-
10	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
11	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
12	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-			-0-
*01	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #: 84		RRCID -> 024004	COMPL. DATE 06/01/1952	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2197 - 2857				
08	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3		N	-0-			-0-
09	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2		N	-0-			-0-
10	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2		N	-0-			-0-
11	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2		N	-0-			-0-
12	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2		N	-0-			-0-
*01	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT L UNIT		WELL #: A 86		RRCID -> 024005	COMPL. DATE 09/27/2012	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	1910 - 4545				
08	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3		N	-0-			-0-
09	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2		N	-0-			-0-
10	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2		N	-0-			-0-
11	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		N	-0-			-0-
12	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
*01	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2		N	-0-			-0-
-----													
DEAHL, G. W. -8-		WELL #: 8		RRCID -> 024006	COMPL. DATE 10/24/1958	TOTAL DEPTH	3114	PERF.	N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 024019 COMPL. DATE 01/20/1953 TOTAL DEPTH 2623 PERF. N/A

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

AEBERSOLD WELL #: G 1 RRCID -> 024021 COMPL. DATE 03/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

AEBERSOLD WELL #: A 3 RRCID -> 024022 COMPL. DATE 06/17/1958 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

08	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
09	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
10	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
11	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
12	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BEAUCHAMP WELL #: P 1 R RRCID -> 024023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	888 X	888	-0-	-0-	-0-	67	1	821	2	N	-0-					-0-
09	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	199	1	1659	2	N	-0-					-0-
10	930 X	930	-0-	-0-	-0-	92	1	838	2	N	-0-					-0-
11	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	210	1	1749	2	N	-0-					-0-
12	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	187	1	1427	2	N	-0-					-0-
*01	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	187	1	1625	2	N	-0-					-0-

BEDNORZ, J. G. WELL #: T 1 RRCID -> 024024 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BENNETT WELL #: P 1 RRCID -> 024025 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2210 - 2807

08	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	620	1	1155	2	N	-0-					-0-
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	600	1	1080	2	N	-0-					-0-
10	1829 N	1777	-0-	-52	-0-	620	1	1157	2	N	-0-					-0-
11	1710 N	1663	-0-	-47	-0-	600	1	1063	2	N	-0-					-0-
12	1736 N	1664	-0-	-72	-0-	620	1	1044	2	N	-0-					-0-
01	1767 N	1329	-0-	-438	-0-	620	1	709	2	N	-0-					-0-

BENNETT-SNEED WELL #: P 1 RRCID -> 024026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	403	1	2360	2	N	-0-					-0-
09	2370 X	2243	-0-	-127	-0-	353	1	1890	2	N	-0-					-0-
10	2790 X	1820	-0-	-970	-0-	268	1	1552	2	N	-0-					-0-
11	2700 X	2317	-0-	-383	-0-	359	1	1958	2	N	-0-					-0-
12	2790 X	2395	-0-	-395	-0-	389	1	2006	2	N	-0-					-0-
01	2759 X	1774	-0-	-985	-0-	282	1	1492	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BINKLEY WELL #: E 1 RRCID -> 024027 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
09	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			-0-
10	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
11	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
12	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 2 RRCID -> 024030 COMPL. DATE 09/22/1936 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

08	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
09	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
10	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
11	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
12	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 5 RRCID -> 024031 COMPL. DATE 12/00/1926 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

08	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		N	-0-			-0-
09	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
10	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
11	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-			-0-
12	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 6 RRCID -> 024032 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2195 - 3730

08	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	592	1	2713	2	N	-0-		-0-
09	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	450	1	2258	2	N	-0-		-0-
10	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	535	1	2564	2	N	-0-		-0-
11	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	510	1	2415	2	N	-0-		-0-
12	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	604	1	2683	2	N	-0-		-0-
*01	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	1			N	-0-		-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 7 RRCID -> 024033 COMPL. DATE 04/09/1956 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A

08	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
09	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-			-0-
10	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2		N	-0-			-0-
11	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		N	-0-			-0-
12	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 1 RRCID -> 024036 COMPL. DATE 03/00/1925 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BURNETT, S. B. WELL #: G 2R RRCID -> 024037 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2381 - 2940

08	863 X	863	-0-	-0-	-0-	829	2	34	9	N	31	29	1	14
09	797 X	797	-0-	-0-	-0-	777	2	20	9	N	18	27	1	5
10	745 X	745	-0-	-0-	-0-	715	2	30	9	N	27	15	1	17
11	749 X	749	-0-	-0-	-0-	715	2	34	9	N	31	30	1	18
12	719 X	719	-0-	-0-	-0-	686	2	33	9	N	30	29	1	19
*01	678 X	678	-0-	-0-	-0-	636	2	42	9	N	38	44	1	13

PANHANDLE, WEST													CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BURNETT, S. B.														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 760218														
WELL #: G 3H RRCID -> 024038 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2245 - 3950														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	403	1	965	2	N	26	24	1	12
09	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	29	9	390	1	N	14	22	1	4
10	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	15	9	358	1	N	22	12	1	14
11	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	24	9	386	1	N	25	24	1	15
12	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	28	9	375	1	N	25	24	1	16
*01	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	34	9	387	1	N	31	36	1	11
-----														
BURNETT, S. B.														
WELL #: G 4 RRCID -> 024039 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2345 - 3200														
08	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1050	2	48	9	N	44	40	1	20
09	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	987	2	28	9	N	25	38	1	7
10	972 X	972	-0-	-0-	-0-	931	2	41	9	N	37	20	1	24
11	936 X	936	-0-	-0-	-0-	890	2	46	9	N	42	41	1	25
12	918 X	918	-0-	-0-	-0-	872	2	46	9	N	42	40	1	27
*01	893 X	893	-0-	-0-	-0-	836	2	57	9	N	52	61	1	18
-----														
BURNETT, S. B.														
WELL #: G 6 RRCID -> 024040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BURNETT, S. B.														
WELL #: G 7 RRCID -> 024041 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BURNETT, S. B.														
WELL #: G 9 RRCID -> 024043 COMPL. DATE 05/27/1948 TOTAL DEPTH 2673 PERF. N/A														
08	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1014	2	30	9	N	27	25	1	12
09	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	996	2	17	9	N	15	23	1	4
10	786 X	786	-0-	-0-	-0-	760	2	26	9	N	24	13	1	15
11	834 X	834	-0-	-0-	-0-	804	2	30	9	N	27	26	1	16
12	544 X	544	-0-	-0-	-0-	515	2	29	9	N	26	25	1	17
*01	851 X	851	-0-	-0-	-0-	816	2	35	9	N	32	38	1	11
-----														
BURNETT, S. B.														
WELL #: G 10 RRCID -> 024044 COMPL. DATE 03/29/1949 TOTAL DEPTH 2495 PERF. N/A														
08	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4245	2	174	9	N	158	145	1	73
09	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4192	2	99	9	N	90	137	1	26
10	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4066	2	149	9	N	135	74	1	87
11	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	3832	2	171	9	N	155	149	1	93
12	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3780	2	166	9	N	151	147	1	97
*01	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	3884	2	210	9	N	191	222	1	66

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT, M.C.		WELL #:		G 1 C	RRCID ->	024045	COMPL. DATE	03/14/1930	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2360 - 2750		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1041	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	846	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	928	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	349	1	897	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	928	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	345 X	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-	-0-	-0-
-----														
BURNETT, M.C.		WELL #:		T 1H	RRCID ->	024046	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	2301	PERF.	2092 - 3273		
08	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-	-0-	-0-
09	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-	-0-	-0-
10	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-	-0-	-0-
11	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-	-0-	-0-
12	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
-----														
BURNETT, M.C.		WELL #:		T 3	RRCID ->	024047	COMPL. DATE	08/08/1940	TOTAL DEPTH	2391	PERF.	N/A		
08	456 X	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-	-0-	-0-
09	703 X	703	-0-	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-	-0-	-0-
10	690 X	690	-0-	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-	-0-	-0-
11	686 X	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-	-0-	-0-
12	559 X	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
-----														
BURNETT, M.C.		WELL #:		T 4	RRCID ->	024048	COMPL. DATE	08/15/1936	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
-----														
BURNETT, M.C.		WELL #:		T 7A	RRCID ->	024049	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2627	PERF.	2360 - 2605		
08	768 X	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-	-0-	-0-
09	644 X	644	-0-	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-	-0-	-0-
10	702 X	702	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-	-0-	-0-
11	562 X	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-	-0-	-0-
12	600 X	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
-----														
BURNETT, M.C.		WELL #:		T 8	RRCID ->	024050	COMPL. DATE	08/11/1949	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	N/A		
08	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-	-0-	-0-
09	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-	-0-	-0-
10	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-	-0-	-0-
11	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-	-0-	-0-
12	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
-----														
BURNETT, M.C.		WELL #:		P 1	RRCID ->	024052	COMPL. DATE	02/29/1932	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	N/A		
08	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-	-0-	-0-
09	962 X	962	-0-	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-	-0-	-0-
10	997 X	997	-0-	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-	-0-	-0-
11	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-	-0-	-0-
12	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BURNETT, M.C.		WELL #: P 2		RRCID -> 024053		COMPL. DATE 09/11/1949		TOTAL DEPTH 2551 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	963 X	963	-0-	-0-	-0-	288 1	675 2	N	-0-	-0-	-0-
09	950 X	950	-0-	-0-	-0-	300 1	650 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	349 1	693 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	390 1	662 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	389 1	683 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392 1		N	-0-	-0-	-0-
-----											
BURNETT, S. B.		WELL #: P 3		RRCID -> 024054		COMPL. DATE 08/25/1957		TOTAL DEPTH 3272 PERF. N/A			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*01	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		N	-0-	-0-	-0-
-----											
BURNETT, S. B.		WELL #: P 4		RRCID -> 024055		COMPL. DATE 04/23/1959		TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
BURNETT, M.C.		WELL #: S 1		RRCID -> 024056		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2157 - 2455			
08	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-	-0-	-0-
09	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-	-0-	-0-
10	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-	-0-	-0-
11	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-	-0-	-0-
12	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
BURNETT, M.C.		WELL #: H 1		RRCID -> 024057		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2511 - 2925			
08	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-	-0-	-0-
09	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-	-0-	-0-
10	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-	-0-	-0-
11	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-	-0-	-0-
12	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
CRUTCHFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 024060		COMPL. DATE 04/23/1939		TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A			
08	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-	-0-	-0-
09	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-	-0-	-0-
10	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-	-0-	-0-
11	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-	-0-	-0-
12	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
CRUTCHFIELD		WELL #: E 1		RRCID -> 024061		COMPL. DATE 06/26/1935		TOTAL DEPTH 2722 PERF. N/A			
08	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763 2		N	-0-	-0-	-0-
09	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2		N	-0-	-0-	-0-
10	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2		N	-0-	-0-	-0-
11	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389 2		N	-0-	-0-	-0-
12	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2		N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
CRUTCHFIELD		WELL #: E 2		RRCID -> 024062		COMPL. DATE 09/17/1938		TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2	N	-0-		-0-
09	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767 2	N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
CRUTCHFIELD		WELL #: E 3		RRCID -> 024063		COMPL. DATE 09/05/1940		TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A		
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2	N	-0-		-0-
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2	N	-0-		-0-
10	1395 N	999	-0-	-396	-0-	999 2	N	-0-		-0-
11	1290 N	118	-0-	-1172	-0-	118 2	N	-0-		-0-
12	1116 N	1011	-0-	-105	-0-	1011 2	N	-0-		-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-		-0-
-----										
CRUTCHFIELD		WELL #: T 1		RRCID -> 024064		COMPL. DATE 08/07/1931		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-		-0-
09	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-		-0-
10	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-		-0-
11	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-		-0-
12	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
CRUTCHFIELD		WELL #: T 2		RRCID -> 024065		COMPL. DATE 06/04/1936		TOTAL DEPTH 2767 PERF. N/A		
08	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2	N	-0-		-0-
09	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939 2	N	-0-		-0-
10	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2	N	-0-		-0-
11	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
CRUTCHFIELD		WELL #: T 3		RRCID -> 024066		COMPL. DATE 08/06/1946		TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A		
08	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7543 2	N	-0-		-0-
09	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	6027 2	N	-0-		-0-
10	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6615 2	N	-0-		-0-
11	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	6742 2	N	-0-		-0-
12	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	7060 2	N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
COON, R. S.		WELL #: M 1 R		RRCID -> 024067		COMPL. DATE 10/16/1962		TOTAL DEPTH 3154 PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
COON, R. S.		WELL #: M 2 R		RRCID -> 024068		COMPL. DATE 10/22/1962		TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2805 - 2930		
08	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	480 1	770 2	N	-0-	-0-
09	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	600 1	724 2	N	-0-	-0-
10	728 X	728	-0-	-0-	-0-	289 1	439 2	N	-0-	-0-
11	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	600 1	818 2	N	-0-	-0-
12	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	590 1	683 2	N	-0-	-0-
*01	987 X	987	-0-	-0-	-0-	380 1	607 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
COON, R. S.		WELL #: M 4		RRCID -> 024070		COMPL. DATE 06/01/1971			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-			-0-
09	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	N	-0-			-0-
10	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-			-0-
11	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-			-0-
12	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	N	-0-			-0-
*01	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: M 7		RRCID -> 024073		COMPL. DATE 03/13/1969			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	853 X	853	-0-	-0-	-0-	124	1	729	2	N	-0-	-0-
09	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	279	1	1292	2	N	-0-	-0-
10	941 X	941	-0-	-0-	-0-	137	1	804	2	N	-0-	-0-
11	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	309	1	1297	2	N	-0-	-0-
12	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	338	1	1246	2	N	-0-	-0-
*01	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-	-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: M 9		RRCID -> 024074		COMPL. DATE 04/16/1968			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	143	1	1283	2	N	-0-	-0-
09	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	315	1	2089	2	N	-0-	-0-
10	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	160	1	1142	2	N	-0-	-0-
11	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	374	1	2706	2	N	-0-	-0-
12	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	271	1	1759	2	N	-0-	-0-
*01	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	275	1	2190	2	N	-0-	-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: M 10 R		RRCID -> 024075		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	953 X	953	-0-	-0-	-0-	143	1	810	2	N	-0-	-0-
09	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	364	1	1626	2	N	-0-	-0-
10	952 X	952	-0-	-0-	-0-	160	1	792	2	N	-0-	-0-
11	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	384	1	1638	2	N	-0-	-0-
12	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	403	1	1525	2	N	-0-	-0-
*01	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	252	1	911	2	N	-0-	-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: M 11		RRCID -> 024076		COMPL. DATE 08/10/1971			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: M 13 R		RRCID -> 024078		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	257	1	1693	2	N	-0-	-0-
09	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	743	1	3381	2	N	-0-	-0-
10	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	452	1	2292	2	N	-0-	-0-
11	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	790	1	3399	2	N	-0-	-0-
12	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	837	1	3239	2	N	-0-	-0-
*01	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	692	1	2882	2	N	-0-	-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: M 14		RRCID -> 024079		COMPL. DATE 09/19/1966			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	94 X	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	N	-0-	-0-
09	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	277	1	1590	2	N	-0-	-0-
10	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	290	1	1207	2	N	-0-	-0-
11	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	590	1	2004	2	N	-0-	-0-
12	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	600	1	1800	2	N	-0-	-0-
*01	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	528	1	1645	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
COON, R. S.		WELL #: M 16		RRCID -> 024081	COMPL. DATE 03/13/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	724 X	724	-0-	-0-	-0-	106 1	618 2	N	-0-			-0-
09	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	226 1	1044 2	N	-0-			-0-
10	824 X	824	-0-	-0-	-0-	120 1	704 2	N	-0-			-0-
11	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	251 1	1054 2	N	-0-			-0-
12	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	282 1	1036 2	N	-0-			-0-
*01	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: M 17		RRCID -> 024082	COMPL. DATE 07/11/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	705 X	705	-0-	-0-	-0-	86 1	619 2	N	-0-			-0-
09	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	368 1	2289 2	N	-0-			-0-
10	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	178 1	1081 2	N	-0-			-0-
11	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	385 1	1909 2	N	-0-			-0-
12	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	345 1	1705 2	N	-0-			-0-
*01	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	280 1	1730 2	N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: M 20		RRCID -> 024084	COMPL. DATE 06/21/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	390 1	1215 2	N	-0-			-0-
12	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	370 1	961 2	N	-0-			-0-
*01	591 X	591	-0-	-0-	-0-	174 1	417 2	N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: M 21		RRCID -> 024085	COMPL. DATE 09/28/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	199 1	1428 2	N	-0-			-0-
10	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	154 1	1145 2	N	-0-			-0-
11	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	390 1	1950 2	N	-0-			-0-
12	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	179 1	825 2	N	-0-			-0-
*01	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	121 1	1151 2	N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: M 22 R		RRCID -> 024086	COMPL. DATE 09/14/1962	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	N/A			
08	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	410 1	821 2	N	-0-			-0-
09	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	570 1	1079 2	N	-0-			-0-
10	93 X	93	-0-	-0-	-0-	40 1	53 2	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	610 1	1223 2	N	-0-			-0-
*01	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	563 1	659 2	N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: M 26		RRCID -> 024090	COMPL. DATE 04/29/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	216 X	216	-0-	-0-	-0-	11 1	205 2	N	-0-			-0-
10	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	100 1	1404 2	N	-0-			-0-
11	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	179 1	1745 2	N	-0-			-0-
12	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	195 1	1526 2	N	-0-			-0-
*01	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	172 1	1501 2	N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: M 27		RRCID -> 024091	COMPL. DATE 11/17/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
COON, R. S.		WELL #: M 28		RRCID ->	024092	COMPL. DATE	09/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
08	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-		-0-
09	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-		-0-
10	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-		-0-
*01	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-		-0-
-----											
COON, R. S.		WELL #: M 29		RRCID ->	024093	COMPL. DATE	02/03/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
COON, R. S.		WELL #: M 33		RRCID ->	024097	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	459 1	807 2	N	-0-		-0-
09	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	691 1	1060 2	N	-0-		-0-
10	435 X	435	-0-	-0-	-0-	176 1	259 2	N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	378 1	991 2	N	-0-		-0-
*01	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	642 1	1358 2	N	-0-		-0-
-----											
COON, R. S.		WELL #: S 1 R		RRCID ->	024098	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	335 1	788 2	N	-0-		-0-
09	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	323 1	1051 2	N	-0-		-0-
10	954 X	954	-0-	-0-	-0-	340 1	614 2	N	-0-		-0-
11	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	323 1	1120 2	N	-0-		-0-
12	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	316 1	916 2	N	-0-		-0-
*01	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947 2		N	-0-		-0-
-----											
COON, R. S.		WELL #: S 2		RRCID ->	024099	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	314 1	1693 2	N	-0-		-0-
09	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	286 1	1686 2	N	-0-		-0-
10	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	220 1	1130 2	N	-0-		-0-
11	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	176 1	936 2	N	-0-		-0-
12	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	304 1	1476 2	N	-0-		-0-
*01	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	194 1	1039 2	N	-0-		-0-
-----											
COON, R. S.		WELL #: S 3		RRCID ->	024100	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	3287	PERF.	2557 - 3283
08	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	341 1	1436 2	N	-0-		-0-
09	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	316 1	1063 2	N	-0-		-0-
10	778 X	778	-0-	-0-	-0-	143 1	635 2	N	-0-		-0-
11	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	314 1	1215 2	N	-0-		-0-
12	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	341 1	1246 2	N	-0-		-0-
*01	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	309 1	1021 2	N	-0-		-0-
-----											
COON, R. S.		WELL #: S 4		RRCID ->	024101	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	241 1	1271 2	N	-0-		-0-
09	857 X	857	-0-	-0-	-0-	111 1	746 2	N	-0-		-0-
10	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	165 1	1136 2	N	-0-		-0-
11	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	390 1	2189 2	N	-0-		-0-
12	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	234 1	1180 2	N	-0-		-0-
*01	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	261 1	1346 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
COON, R. S.		WELL #: S 5		RRCID ->	024102	COMPL. DATE	09/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	397 1	2432 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	390 1	2405 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	204 1	1391 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	361 1	2130 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	379 1	2127 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	287 1	1528 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
COON, R. S.		WELL #: S 6 R		RRCID ->	024103	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	358 1	1330 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	371 1	1365 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	184 1	819 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	390 1	1514 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	390 1	1407 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	325 1	1367 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
COON, R. S.		WELL #: S 7		RRCID ->	024104	COMPL. DATE	10/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2862	-	5327	
08	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	273 1	1420 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	282 1	1354 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	784 X	784	-0-	-0-	-0-	92 1	692 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	235 1	1813 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	253 1	2006 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	178 1	1257 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
COON, R. S.		WELL #: S 9		RRCID ->	024106	COMPL. DATE	08/02/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	476 1	1119 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	473 1	1541 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	484 1	875 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	487 1	1692 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	521 1	1512 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
COON, R. S.		WELL #: S 10		RRCID ->	024107	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	397 1	1283 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	312 1	1087 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	619 X	619	-0-	-0-	-0-	112 1	507 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	327 1	973 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	358 1	1127 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	257 1	871 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
COON, R. S.		WELL #: S 11		RRCID ->	024108	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2593	-	2810	
08	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	149 1	1072 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	340 1	2216 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	152 1	918 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	377 1	1905 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	276 1	1786 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	345 1	1877 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
COON, R. S.		WELL #: S 12 R		RRCID ->	024109	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	812 1	2133 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	767 1	2009 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	383 1	1296 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	810 1	2359 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	837 1	2148 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	662 1	1980 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
COON, R. S.														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: S 13 RRCID -> 024110 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	450	1	1179	2	N	-0-			-0-
09	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	548	1	1163	2	N	-0-			-0-
10	664 X	664	-0-	-0-	-0-	205	1	459	2	N	-0-			-0-
11	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	423	1	1139	2	N	-0-			-0-
12	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	600	1	1280	2	N	-0-			-0-
*01	844 X	844	-0-	-0-	-0-	283	1	561	2	N	-0-			-0-
-----														
DAUER														
WELL #: E 1 RRCID -> 024111 COMPL. DATE 05/15/1932 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2285 - 2525														
08	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
09	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			-0-
10	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
11	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-
12	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FOSTER														
WELL #: F 2 RRCID -> 024117 COMPL. DATE 08/00/1942 TOTAL DEPTH 3294 PERF. N/A														
08	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	395	1	3007	2	N	-0-			-0-
09	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	364	1	2176	2	N	-0-			-0-
10	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	204	1	928	2	N	-0-			-0-
11	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	321	1	1636	2	N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	228	1	1067	2	N	-0-			-0-
-----														
GARNER														
WELL #: T 2 A RRCID -> 024119 COMPL. DATE 03/00/1928 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GOBER														
WELL #: S 1 RRCID -> 024120 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	403	1	1593	2	N	-0-			-0-
09	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	384	1	1454	2	N	-0-			-0-
10	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	231	1	1028	2	N	-0-			-0-
11	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	390	1	1495	2	N	-0-			-0-
12	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	247	1	1046	2	N	-0-			-0-
*01	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	234	1	1026	2	N	-0-			-0-
-----														
GOBER														
WELL #: S 2 RRCID -> 024121 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	403	1	1945	2	N	-0-			-0-
09	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	385	1	1843	2	N	-0-			-0-
10	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	212	1	1141	2	N	-0-			-0-
11	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	390	1	2009	2	N	-0-			-0-
12	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	247	1	1394	2	N	-0-			-0-
*01	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	271	1	1830	2	N	-0-			-0-
-----														
GOBER														
WELL #: S 3 RRCID -> 024122 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	790	1	1761	2	N	-0-			-0-
09	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	810	1	1754	2	N	-0-			-0-
10	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	573	1	1058	2	N	-0-			-0-
11	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	810	1	1744	2	N	-0-			-0-
12	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	581	1	1179	2	N	-0-			-0-
*01	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	470	1	1783	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
GORES		WELL #: G 1		RRCID -> 024123		COMPL. DATE 03/02/1932		TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
GORES		WELL #: S 1		RRCID -> 024124		COMPL. DATE 04/07/1933		TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HAIDUK		WELL #: G 1		RRCID -> 024125		COMPL. DATE 05/07/1932		TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A			
08	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-		-0-
09	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-		-0-
10	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-		-0-
11	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-		-0-
12	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HAILE		WELL #: M 1		RRCID -> 024126		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	620	1	2333 2	N	-0-	-0-
09	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	531	1	1582 2	N	-0-	-0-
10	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	413	1	1832 2	N	-0-	-0-
11	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	580	1	2405 2	N	-0-	-0-
12	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	565	1	2110 2	N	-0-	-0-
*01	715 X	715	-0-	-0-	-0-	132	1	583 2	N	-0-	-0-
-----											
HAILE		WELL #: M 2		RRCID -> 024127		COMPL. DATE 08/10/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2		N	-0-	-0-
09	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2		N	-0-	-0-
10	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2		N	-0-	-0-
11	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		N	-0-	-0-
12	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
HARRISON		WELL #: T 1		RRCID -> 024128		COMPL. DATE 10/10/1931		TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A			
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
HAAS		WELL #: 1		RRCID -> 024129		COMPL. DATE 01/24/1935		TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2840 - 3441			
08	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-	-0-
09	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-	-0-
10	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-	-0-
11	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-	-0-
12	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-	-0-
*01	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
HAAS		WELL #: 3		RRCID -> 024130		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
-----																
JESTER		WELL #: T 1		RRCID -> 024131		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	590	1	2981	2	N	-0-				-0-	
09	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	565	1	2850	2	N	-0-				-0-	
10	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	273	1	1187	2	N	-0-				-0-	
11	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	590	1	3307	2	N	-0-				-0-	
12	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	620	1	3006	2	N	-0-				-0-	
*01	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	516	1	2531	2	N	-0-				-0-	
-----																
JOHNSON, CART		WELL #: P 1		RRCID -> 024132		COMPL. DATE 01/16/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-				-0-	
09	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-				-0-	
10	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-				-0-	
11	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-				-0-	
12	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
-----																
JOHNSON, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 024133		COMPL. DATE 02/27/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-				-0-	
09	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-				-0-	
10	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-				-0-	
11	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-				-0-	
12	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
-----																
JOHNSON WALTERS		WELL #: P 1		RRCID -> 024135		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	230	1	2028	2	N	-0-				-0-	
09	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	597	1	5072	2	N	-0-				-0-	
10	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	400	1	3568	2	N	-0-				-0-	
11	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	600	1	4923	2	N	-0-				-0-	
12	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	620	1	4878	2	N	-0-				-0-	
*01	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	520	1	3799	2	N	-0-				-0-	
-----																
JORDAN		WELL #: E 1		RRCID -> 024136		COMPL. DATE 01/00/1931		TOTAL DEPTH 2467 PERF. N/A								
08	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-				-0-	
09	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-				-0-	
10	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-				-0-	
11	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-				-0-	
12	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
-----																
JORDAN		WELL #: T 1		RRCID -> 024137		COMPL. DATE 06/06/1932		TOTAL DEPTH 2435 PERF. N/A								
08	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-				-0-	
09	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-				-0-	
10	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-				-0-	
11	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-				-0-	
12	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
JORDAN		WELL #: T 2		RRCID -> 024138		COMPL. DATE 07/29/1938		TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-	-0-	-0-
09	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
11	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-
12	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
JORDAN		WELL #: T 3		RRCID -> 024139		COMPL. DATE 02/17/1947		TOTAL DEPTH 2553 PERF. N/A			
08	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
KALKA		WELL #: T 1		RRCID -> 024140		COMPL. DATE 12/00/1927		TOTAL DEPTH 2515 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
KILGORE		WELL #: G 3		RRCID -> 024142		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	430 X	430	-0-	-0-	-0-	138	1	292	2	N	-0-
09	768 X	768	-0-	-0-	-0-	360	1	408	2	N	-0-
10	552 X	552	-0-	-0-	-0-	234	1	318	2	N	-0-
11	660 X	660	-0-	-0-	-0-	360	1	300	2	N	-0-
12	613 X	613	-0-	-0-	-0-	357	1	256	2	N	-0-
*01	326 X	326	-0-	-0-	-0-	192	1	134	2	N	-0-
-----											
KILGORE		WELL #: P 5		RRCID -> 024144		COMPL. DATE 09/20/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	312 X	312	-0-	-0-	-0-	59	1	253	2	N	-0-
09	722 X	722	-0-	-0-	-0-	153	1	569	2	N	-0-
10	417 X	417	-0-	-0-	-0-	87	1	330	2	N	-0-
11	710 X	710	-0-	-0-	-0-	161	1	549	2	N	-0-
12	693 X	693	-0-	-0-	-0-	165	1	528	2	N	-0-
*01	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-
-----											
KILGORE PAR		WELL #: 6		RRCID -> 024145		COMPL. DATE 02/17/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	445 X	445	-0-	-0-	-0-	84	1	361	2	N	-0-
09	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	211	1	789	2	N	-0-
10	614 X	614	-0-	-0-	-0-	128	1	486	2	N	-0-
11	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	229	1	783	2	N	-0-
12	847 X	847	-0-	-0-	-0-	202	1	645	2	N	-0-
*01	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-
-----											
LEDRIK		WELL #: S 1		RRCID -> 024148		COMPL. DATE 03/00/1929		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A			
08	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-
09	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-
10	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-
11	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-
12	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
LUCKY TIGER		WELL #: M 1 A		RRCID -> 024149		COMPL. DATE 09/22/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCCONNELL, R. S.		WELL #: T 1		RRCID -> 024152		COMPL. DATE 07/00/1928		TOTAL DEPTH 2635		PERF. N/A						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCCOY		WELL #: T 1		RRCID -> 024153		COMPL. DATE 12/30/1931		TOTAL DEPTH 2640		PERF. 2377 - 2635						
08	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCEWEN		WELL #: G 1		RRCID -> 024154		COMPL. DATE 09/29/1931		TOTAL DEPTH 2630		PERF. N/A						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCLAUGHLIN		WELL #: M 1		RRCID -> 024155		COMPL. DATE 10/28/1931		TOTAL DEPTH 2575		PERF. N/A						
08	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCLAUGHLIN		WELL #: M 2		RRCID -> 024156		COMPL. DATE 10/06/1934		TOTAL DEPTH 2425		PERF. N/A						
08	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
09	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
10	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCLAUGHLIN		WELL #: M 3		RRCID -> 024157		COMPL. DATE 02/13/1936		TOTAL DEPTH 2567		PERF. N/A						
08	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
09	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
12	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MCLAUGHLIN		WELL #:		M 4	RRCID ->	024158	COMPL. DATE	10/19/1937	TOTAL DEPTH	2640	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	879 X	879	-0-	-0-	-0-		879	2			N	-0-			-0-
09	685 X	685	-0-	-0-	-0-		685	2			N	-0-			-0-
10	779 X	779	-0-	-0-	-0-		779	2			N	-0-			-0-
11	666 X	666	-0-	-0-	-0-		666	2			N	-0-			-0-
12	678 X	678	-0-	-0-	-0-		678	2			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
MCLAUGHLIN		WELL #:		M 5	RRCID ->	024159	COMPL. DATE	06/20/1940	TOTAL DEPTH	2640	PERF. N/A				
08	457 X	457	-0-	-0-	-0-		457	2			N	-0-			-0-
09	335 X	335	-0-	-0-	-0-		335	2			N	-0-			-0-
10	400 X	400	-0-	-0-	-0-		400	2			N	-0-			-0-
11	401 X	401	-0-	-0-	-0-		401	2			N	-0-			-0-
12	394 X	394	-0-	-0-	-0-		394	2			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
MCLAUGHLIN		WELL #:		M 6	RRCID ->	024160	COMPL. DATE	06/23/1940	TOTAL DEPTH	2669	PERF. N/A				
08	407 X	407	-0-	-0-	-0-		407	2			N	-0-			-0-
09	334 X	334	-0-	-0-	-0-		334	2			N	-0-			-0-
10	345 X	345	-0-	-0-	-0-		345	2			N	-0-			-0-
11	345 X	345	-0-	-0-	-0-		345	2			N	-0-			-0-
12	369 X	369	-0-	-0-	-0-		369	2			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
MCLAUGHLIN		WELL #:		M 7	RRCID ->	024161	COMPL. DATE	12/10/1945	TOTAL DEPTH	2580	PERF. 2332 - 2580				
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-		840	2			N	-0-			-0-
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-		711	2			N	-0-			-0-
10	837 N	774	-0-	-63	-0-		774	2			N	-0-			-0-
11	810 N	738	-0-	-72	-0-		738	2			N	-0-			-0-
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-		775	2			N	-0-			-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-						N	-0-			-0-
-----															
MCLAUGHLIN		WELL #:		M 8	RRCID ->	024162	COMPL. DATE	04/15/1947	TOTAL DEPTH	2566	PERF. N/A				
08	838 X	838	-0-	-0-	-0-		838	2			N	-0-			-0-
09	680 X	680	-0-	-0-	-0-		680	2			N	-0-			-0-
10	669 X	669	-0-	-0-	-0-		669	2			N	-0-			-0-
11	348 X	348	-0-	-0-	-0-		348	2			N	-0-			-0-
12	731 X	731	-0-	-0-	-0-		731	2			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
MAUDLIN		WELL #:		E 1	RRCID ->	024163	COMPL. DATE	11/23/1937	TOTAL DEPTH	2702	PERF. N/A				
08	851 X	851	-0-	-0-	-0-		851	2			N	-0-			-0-
09	883 X	883	-0-	-0-	-0-		883	2			N	-0-			-0-
10	888 X	888	-0-	-0-	-0-		888	2			N	-0-			-0-
11	862 X	862	-0-	-0-	-0-		862	2			N	-0-			-0-
12	793 X	793	-0-	-0-	-0-		793	2			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
MINERAL INV.		WELL #:		T 1	RRCID ->	024164	COMPL. DATE	01/06/1933	TOTAL DEPTH	2705	PERF. N/A				
08	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-		403	1	1175	2	N	-0-			-0-
09	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-		315	1	941	2	N	-0-			-0-
10	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-		353	1	926	2	N	-0-			-0-
11	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-		365	1	864	2	N	-0-			-0-
12	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-		403	1	944	2	N	-0-			-0-
*01	380 X	380	-0-	-0-	-0-		380	1			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
MINERAL INV.		WELL #: T 2		RRCID -> 024165		COMPL. DATE 08/23/1935		TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MOORE				WELL #: T 1		RRCID -> 024169		COMPL. DATE 08/14/1932		TOTAL DEPTH 2770		PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NOEL				WELL #: T 1		RRCID -> 024170		COMPL. DATE 04/01/1927		TOTAL DEPTH 2715		PERF. N/A				
08	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
POPE -D-				WELL #: E 1		RRCID -> 024171		COMPL. DATE 10/05/1949		TOTAL DEPTH 2995		PERF. N/A				
08	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PYTHIAN				WELL #: P 1		RRCID -> 024173		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 5028		PERF. 2835 -		5028		
08	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	403	1	2719	2	N	-0-					-0-
09	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	380	1	2573	2	N	-0-					-0-
10	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	192	1	1371	2	N	-0-					-0-
11	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	390	1	2821	2	N	-0-					-0-
12	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	222	1	1674	2	N	-0-					-0-
*01	558 X	558	-0-	-0-	-0-	54	1	504	2	N	-0-					-0-
-----																
RAMMING				WELL #: E 1		RRCID -> 024174		COMPL. DATE 02/19/1938		TOTAL DEPTH 2745		PERF. N/A				
08	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
09	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
10	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
11	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
12	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SCHAFER				WELL #: S 2		RRCID -> 024175		COMPL. DATE 11/12/1931		TOTAL DEPTH 2760		PERF. N/A				
08	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
SCHAFFER		WELL #: S 3		RRCID -> 024176		COMPL. DATE 12/20/1931		TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
-----																
SCHAFFER		WELL #: S 5		RRCID -> 024178		COMPL. DATE 05/01/1933		TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A								
08	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-				-0-	
09	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-				-0-	
10	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-				-0-	
11	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-				-0-	
12	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
-----																
SCHAFFER		WELL #: S 6		RRCID -> 024179		COMPL. DATE 08/23/1937		TOTAL DEPTH 2585 PERF. N/A								
08	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-				-0-	
09	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-				-0-	
10	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-				-0-	
11	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-				-0-	
12	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
-----																
SCHAFFER		WELL #: S 7		RRCID -> 024180		COMPL. DATE 05/04/1939		TOTAL DEPTH 2666 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
-----																
SCHAFFER		WELL #: S 8		RRCID -> 024181		COMPL. DATE 08/23/1940		TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A								
08	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-				-0-	
09	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-				-0-	
10	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-				-0-	
11	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-				-0-	
12	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
-----																
SCHAFFER		WELL #: S 9		RRCID -> 024182		COMPL. DATE 04/07/1941		TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A								
08	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-				-0-	
09	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-				-0-	
10	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-				-0-	
11	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-				-0-	
12	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
-----																
SCHAFFER		WELL #: T 1		RRCID -> 024183		COMPL. DATE 05/00/1931		TOTAL DEPTH 2880 PERF. N/A								
08	716 X	716	-0-	-0-	-0-	305	1	411	2	N	-0-				-0-	
09	464 X	464	-0-	-0-	-0-	200	1	264	2	N	-0-				-0-	
10	622 X	622	-0-	-0-	-0-	261	1	361	2	N	-0-				-0-	
11	609 X	609	-0-	-0-	-0-	280	1	329	2	N	-0-				-0-	
12	631 X	631	-0-	-0-	-0-	302	1	329	2	N	-0-				-0-	
*01	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
SCHLEE		WELL #: 1		RRCID -> 024184		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 3466 PERF. N/A								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	1679	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	550	1	3413	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	389	1	2364	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	3435	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	607	1	3348	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	2555	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
SMITH		WELL #: E 1		RRCID -> 024185		COMPL. DATE 07/25/1937		TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A								
08	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	949 X	949	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	989 X	989	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	877 X	877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	900 X	900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
SNEED, ESTATE		WELL #: P 2		RRCID -> 024187		COMPL. DATE 10/14/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1	2196	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	388	1	2286	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	1250	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	350	1	2374	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	2818	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	334	1	2630	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
SNEED, J. T.		WELL #: P 2		RRCID -> 024190		COMPL. DATE 01/21/1932		TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2448 - 3042								
08	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	976 X	976	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	579 X	579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	951 X	951	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	854 X	854	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	867 X	867	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
SNEED, J. T.		WELL #: P 3		RRCID -> 024191		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
SNEED, J. T.		WELL #: P 4		RRCID -> 024192		COMPL. DATE 09/21/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	688 X	688	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	940 X	940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	817 X	817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
SNEED, J. T.		WELL #: P 5		RRCID -> 024193		COMPL. DATE 02/06/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
SNEED, J.T. "S"		WELL #: P 6		RRCID -> 024194		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	735 X	735	-0-	-0-	-0-	77 1	658 2	N	-0-	-0-
09	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	116 1	1041 2	N	-0-	-0-
10	873 X	873	-0-	-0-	-0-	89 1	784 2	N	-0-	-0-
11	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	143 1	1207 2	N	-0-	-0-
12	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	158 1	1229 2	N	-0-	-0-
*01	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-	-0-
-----										
SNEED, J. T. "W"		WELL #: P 7		RRCID -> 024195		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	550 1	2827 2	N	-0-	-0-
09	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	522 1	2815 2	N	-0-	-0-
10	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	281 1	1493 2	N	-0-	-0-
11	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	561 1	2884 2	N	-0-	-0-
12	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	603 1	2880 2	N	-0-	-0-
*01	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	463 1	2274 2	N	-0-	-0-
-----										
SNEED, J. T.		WELL #: P 10		RRCID -> 024196		COMPL. DATE 10/16/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487 2		N	-0-	-0-
09	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246 2		N	-0-	-0-
10	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2		N	-0-	-0-
11	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891 2		N	-0-	-0-
12	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2		N	-0-	-0-
*01	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2		N	-0-	-0-
-----										
SNEED, J. T. "W"		WELL #: 12		RRCID -> 024197		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	310 1	1758 2	N	-0-	-0-
09	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	300 1	1629 2	N	-0-	-0-
10	119 X	119	-0-	-0-	-0-	30 1	89 2	N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
SNEED, J. T.		WELL #: P 13		RRCID -> 024198		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	345 1	2347 2	N	-0-	-0-
09	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	374 1	2496 2	N	-0-	-0-
10	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	230 1	1253 2	N	-0-	-0-
11	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	368 1	2144 2	N	-0-	-0-
12	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	403 1	2051 2	N	-0-	-0-
*01	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	403 1	1913 2	N	-0-	-0-
-----										
SNEED, J. T. "W"		WELL #: 20		RRCID -> 024199		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	837 1	2132 2	N	-0-	-0-
09	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	810 1	2049 2	N	-0-	-0-
10	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	479 1	1200 2	N	-0-	-0-
11	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	797 1	1880 2	N	-0-	-0-
12	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	703 1	1190 2	N	-0-	-0-
*01	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	689 1	1270 2	N	-0-	-0-
-----										
SNEED, J. T.		WELL #: P 21		RRCID -> 024200		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		N	-0-	-0-
09	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2		N	-0-	-0-
10	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-	-0-
11	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-	-0-
12	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-	-0-
*01	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED, J. T.		WELL #: P 22		RRCID -> 024201		COMPL. DATE 08/09/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2		N	-0-		-0-
09	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2		N	-0-		-0-
10	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-		-0-
11	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2		N	-0-		-0-
12	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2		N	-0-		-0-
*01	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		N	-0-		-0-
-----											
SNEED, J. T. "S"		WELL #: P 23		RRCID -> 024202		COMPL. DATE 10/13/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	271 1	750 2	N	-0-		-0-
09	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	324 1	884 2	N	-0-		-0-
10	882 X	882	-0-	-0-	-0-	222 1	660 2	N	-0-		-0-
11	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	373 1	1124 2	N	-0-		-0-
12	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	393 1	1159 2	N	-0-		-0-
*01	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	265 1	875 2	N	-0-		-0-
-----											
SNEED, J. T.		WELL #: P 24		RRCID -> 024203		COMPL. DATE 09/27/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2		N	-0-		-0-
09	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2		N	-0-		-0-
10	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-		-0-
11	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2		N	-0-		-0-
12	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		N	-0-		-0-
*01	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-		-0-
-----											
SNEED, J. T.		WELL #: P 25		RRCID -> 024204		COMPL. DATE 05/12/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2		N	-0-		-0-
09	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2		N	-0-		-0-
10	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		N	-0-		-0-
11	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010 2		N	-0-		-0-
12	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2		N	-0-		-0-
*01	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2		N	-0-		-0-
-----											
SNEED, J. T.		WELL #: P 26		RRCID -> 024205		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	-0-		-0-
09	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2		N	-0-		-0-
10	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-		-0-
11	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2		N	-0-		-0-
12	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		N	-0-		-0-
*01	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-		-0-
-----											
SNEED, J. T.		WELL #: P 27		RRCID -> 024206		COMPL. DATE 02/14/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2		N	-0-		-0-
09	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2		N	-0-		-0-
10	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2		N	-0-		-0-
11	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2		N	-0-		-0-
12	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268 2		N	-0-		-0-
*01	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232 2		N	-0-		-0-
-----											
SNEED, J. T.		WELL #: P 28		RRCID -> 024207		COMPL. DATE 08/02/1971		TOTAL DEPTH 2867 PERF. N/A			
08	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		N	-0-		-0-
09	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-		-0-
10	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		N	-0-		-0-
11	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		N	-0-		-0-
12	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-		-0-
*01	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
SNEED, J. T. WELL #: P 29 RRCID -> 024208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2				N	-0-					-0-
09	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2				N	-0-					-0-
10	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2				N	-0-					-0-
11	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2				N	-0-					-0-
12	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2				N	-0-					-0-
*01	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2				N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: P 31 RRCID -> 024210 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 9 RRCID -> 024212 COMPL. DATE 07/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	540	1	3346	2		N	-0-					-0-
09	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	482	1	2777	2		N	-0-					-0-
10	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	323	1	1936	2		N	-0-					-0-
11	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	160	1	844	2		N	-0-					-0-
12	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	575	1	3286	2		N	-0-					-0-
*01	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	548	1	2809	2		N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 11 RRCID -> 024213 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2				N	-0-					-0-
09	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2				N	-0-					-0-
10	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869	2				N	-0-					-0-
11	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2				N	-0-					-0-
12	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2				N	-0-					-0-
*01	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	2				N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: S 14 RRCID -> 024214 COMPL. DATE 11/13/1938 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2425 - 3054

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

SNEED, J. T. WELL #: S 15 RRCID -> 024215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2				N	-0-					-0-
09	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	2				N	-0-					-0-
10	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2				N	-0-					-0-
11	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	2				N	-0-					-0-
12	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2				N	-0-					-0-
*01	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	2				N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 16 RRCID -> 024216 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	214	1	1643	2		N	-0-					-0-
09	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	208	1	1496	2		N	-0-					-0-
10	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	122	1	925	2		N	-0-					-0-
11	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	188	1	1536	2		N	-0-					-0-
12	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	117	1	1006	2		N	-0-					-0-
*01	815 X	815	-0-	-0-	-0-	89	1	726	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
SNEED, J.T. "S" WELL #: S 17 RRCID -> 024217 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	155 1	1319 2		N	-0-			-0-
09		1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	186 1	1669 2		N	-0-			-0-
10		1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	141 1	1245 2		N	-0-			-0-
11		1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	194 1	1630 2		N	-0-			-0-
12		1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	201 1	1568 2		N	-0-			-0-
*01		1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2			N	-0-			-0-
-----														
SNEED, J. T. WELL #: S 19 RRCID -> 024218 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2			N	-0-			-0-
09		1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2			N	-0-			-0-
10		1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2			N	-0-			-0-
11		1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2			N	-0-			-0-
12		1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2			N	-0-			-0-
*01		1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2			N	-0-			-0-
-----														
SNEED, J. T. "V" WELL #: S 2 D RRCID -> 024219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
TALLEY-BAIRD WELL #: E 1 RRCID -> 024220 COMPL. DATE 04/14/1937 TOTAL DEPTH 2799 PERF. N/A														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
TAYLOR WELL #: G 1 RRCID -> 024221 COMPL. DATE 02/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	123 1	1227 2		N	-0-			-0-
09		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	125 1	1167 2		N	-0-			-0-
10		841 X	841	-0-	-0-	-0-	114 1	727 2		N	-0-			-0-
11		995 X	995	-0-	-0-	-0-	121 1	874 2		N	-0-			-0-
12		937 X	937	-0-	-0-	-0-	131 1	806 2		N	-0-			-0-
*01		1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2			N	-0-			-0-
-----														
TAYLOR WELL #: G 3 RRCID -> 024222 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 2819 - 5761														
08		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	280 1	2786 2		N	-0-			-0-
09		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	265 1	2480 2		N	-0-			-0-
10		2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	289 1	1837 2		N	-0-			-0-
11		2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	269 1	1933 2		N	-0-			-0-
12		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	272 1	1668 2		N	-0-			-0-
*01		1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2			N	-0-			-0-
-----														
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 024224 COMPL. DATE 10/04/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	275 1	2123 2		N	-0-			-0-
09		2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	270 1	2012 2		N	-0-			-0-
10		1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	165 1	1320 2		N	-0-			-0-
11		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	270 1	2088 2		N	-0-			-0-
12		1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	170 1	1215 2		N	-0-			-0-
*01		1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	189 1	1184 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
TAYLOR		WELL #: P 1		RRCID -> 024225		COMPL. DATE 04/06/1997		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2792 - 4900				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	824 1	2512 2	N	-0-			-0-
09	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	743 1	2422 2	N	-0-			-0-
10	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	432 1	1351 2	N	-0-			-0-
11	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756 1		N	-0-			-0-
12	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	785 1	2521 2	N	-0-			-0-
*01	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 1		N	-0-			-0-
-----												
TEXAS FEE				WELL #: T 4		RRCID -> 024226		COMPL. DATE 07/05/1946		TOTAL DEPTH 2765 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TEXAS FEE				WELL #: T 5		RRCID -> 024227		COMPL. DATE 09/10/1957		TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON				WELL #: P 1		RRCID -> 024228		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-			-0-
09	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651 2		N	-0-			-0-
10	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2		N	-0-			-0-
11	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2		N	-0-			-0-
12	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542 2		N	-0-			-0-
*01	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346 2		N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON				WELL #: T 2		RRCID -> 024229		COMPL. DATE 07/23/1973		TOTAL DEPTH 3633 PERF. N/A		
08	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			-0-
09	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-			-0-
10	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-			-0-
11	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-			-0-
12	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-			-0-
*01	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON				WELL #: T 3		RRCID -> 024230		COMPL. DATE 07/09/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON				WELL #: 4		RRCID -> 024231		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 4543 PERF. 2440 - 4543		
08	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-
09	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-			-0-
10	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-			-0-
11	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-			-0-
12	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-			-0-
*01	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
THOMPSON		WELL #: T 5		RRCID -> 024232		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-		-0-
09	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2	N	-0-		-0-
10	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2	N	-0-		-0-
11	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2	N	-0-		-0-
12	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2	N	-0-		-0-
*01	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2	N	-0-		-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: T 6		RRCID -> 024233		COMPL. DATE 07/24/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-		-0-
09	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2	N	-0-		-0-
10	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-		-0-
11	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2	N	-0-		-0-
12	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2	N	-0-		-0-
*01	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-		-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: T 8		RRCID -> 024235		COMPL. DATE 01/20/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458 2	N	-0-		-0-
09	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2	N	-0-		-0-
10	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-		-0-
11	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2	N	-0-		-0-
12	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2	N	-0-		-0-
*01	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-		-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: T 9		RRCID -> 024236		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	705 X	705	-0-	-0-	-0-	143 1	562 2	N	-0-	-0-
09	933 X	933	-0-	-0-	-0-	176 1	757 2	N	-0-	-0-
10	404 X	404	-0-	-0-	-0-	80 1	324 2	N	-0-	-0-
11	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	373 1	1253 2	N	-0-	-0-
12	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	401 1	1088 2	N	-0-	-0-
*01	34 X	34	-0-	-0-	-0-	11 1	23 2	N	-0-	-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: 10		RRCID -> 024237		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 2577 - 4975		
08	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-	-0-
09	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-	-0-
10	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-	-0-
11	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-	-0-
12	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-	-0-
*01	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-	-0-
-----										
URBANCZYK, B.		WELL #: G 1		RRCID -> 024240		COMPL. DATE 12/10/1932		TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A		
08	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-	-0-
09	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-	-0-
10	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-	-0-
11	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-	-0-
12	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
URBANCZYK, B.		WELL #: L 2		RRCID -> 024241		COMPL. DATE 09/17/1940		TOTAL DEPTH 2737 PERF. N/A		
08	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-	-0-
09	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2		N	-0-	-0-
10	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		N	-0-	-0-
11	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-	-0-
12	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
URBANCZYK, J. H.		WELL #: L 2		RRCID -> 024242		COMPL. DATE 06/20/1946		TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
URBANCZYK, J. H.		WELL #: 1 T		RRCID -> 024243		COMPL. DATE 07/00/1960		TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VANIMAN		WELL #: E 1		RRCID -> 024244		COMPL. DATE 03/27/1962		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A								
08	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
10	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
12	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JOHNSON WALTERS		WELL #: 1		RRCID -> 024245		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	531 X	531	-0-	-0-	-0-	137	1	394	2	N	-0-					-0-
09	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	390	1	1297	2	N	-0-					-0-
10	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	260	1	892	2	N	-0-					-0-
11	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	382	1	1186	2	N	-0-					-0-
12	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	385	1	1074	2	N	-0-					-0-
*01	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	338	1	846	2	N	-0-					-0-
WILLIAMS		WELL #: T 1		RRCID -> 024246		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	290	1	2271	2	N	-0-					-0-
09	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	295	1	2070	2	N	-0-					-0-
10	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	173	1	955	2	N	-0-					-0-
11	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	235	1	1016	2	N	-0-					-0-
12	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	300	1	2130	2	N	-0-					-0-
*01	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	231	1	1723	2	N	-0-					-0-
WITTER		WELL #: E 1		RRCID -> 024247		COMPL. DATE 10/16/1938		TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A								
08	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BOONE, ALVORA		WELL #: 1		RRCID -> 024248		COMPL. DATE 10/10/1957		TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A								
08	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*01	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BROADWAY												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024249 COMPL. DATE 04/23/1960 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
CRUMPACKER												
WELL #: 1 RRCID -> 024252 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A												
08	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-	-0-
09	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-	-0-
10	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-	-0-
11	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-	-0-
12	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-	-0-
*01	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-	-0-
-----												
SIMMONS												
WELL #: 1 RRCID -> 024257 COMPL. DATE 09/13/1959 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A												
08	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-	-0-
09	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-	-0-
10	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-	-0-
11	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-	-0-
12	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-	-0-
*01	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-	-0-
-----												
RIGGINS, LOYD												
WELL #: 1 RRCID -> 024263 COMPL. DATE 09/21/1957 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A												
08	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-	-0-
09	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-	-0-
10	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-	-0-
11	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-	-0-
*12	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-	-0-
*01	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-	-0-
-----												
RIGGINS U-TEXAS												
WELL #: 2 RRCID -> 024264 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A												
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BURNETT												
WELL #: B 1 RRCID -> 024272 COMPL. DATE 05/06/1926 TOTAL DEPTH 3124 PERF. N/A												
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BURNETT												
WELL #: L 1 RRCID -> 024273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-	-0-
09	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-	-0-
10	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-	-0-
11	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-	-0-
12	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-	-0-
*01	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT				WELL #: M 2	RRCID -> 024274	COMPL. DATE 02/00/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BURNETT				WELL #: O 1	RRCID -> 024275	COMPL. DATE 04/00/1936	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	N/A			
08	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2			N	-0-			-0-
09	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2			N	-0-			-0-
10	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2			N	-0-			-0-
11	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2			N	-0-			-0-
12	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 2			N	-0-			-0-
*01	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2			N	-0-			-0-
-----													
BURNETT				WELL #: R 1	RRCID -> 024277	COMPL. DATE 09/18/1936	TOTAL DEPTH	2244	PERF.	N/A			
08	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2			N	-0-			-0-
09	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2			N	-0-			-0-
10	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2			N	-0-			-0-
11	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2			N	-0-			-0-
12	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226 2			N	-0-			-0-
*01	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2			N	-0-			-0-
-----													
BURNETT				WELL #: R 2	RRCID -> 024278	COMPL. DATE 11/27/1936	TOTAL DEPTH	2595	PERF.	N/A			
08	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154 2			N	-0-			-0-
09	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145 2			N	-0-			-0-
10	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142 2			N	-0-			-0-
11	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165 2			N	-0-			-0-
12	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-			-0-
*01	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179 2			N	-0-			-0-
-----													
BURNETT				WELL #: R 3	RRCID -> 024279	COMPL. DATE 10/20/1936	TOTAL DEPTH	2565	PERF.	N/A			
08	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 2			N	-0-			-0-
09	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764 2			N	-0-			-0-
10	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667 2			N	-0-			-0-
11	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 2			N	-0-			-0-
12	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 2			N	-0-			-0-
*01	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739 2			N	-0-			-0-
-----													
BURNETT				WELL #: R 5	RRCID -> 024280	COMPL. DATE 11/08/1936	TOTAL DEPTH	2720	PERF.	N/A			
08	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2			N	-0-			-0-
09	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2			N	-0-			-0-
10	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2			N	-0-			-0-
11	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2			N	-0-			-0-
12	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731 2			N	-0-			-0-
*01	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2			N	-0-			-0-
-----													
BURNETT				WELL #: R 10	RRCID -> 024281	COMPL. DATE 09/18/1938	TOTAL DEPTH	2693	PERF.	N/A			
08	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725 2			N	-0-			-0-
09	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732 2			N	-0-			-0-
10	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671 2			N	-0-			-0-
11	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 2			N	-0-			-0-
12	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470 2			N	-0-			-0-
*01	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: R 12 RRCID -> 024282 COMPL. DATE 04/18/1940 TOTAL DEPTH 2442 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
08		1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-	-0-
09		1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-	-0-
10		1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-	-0-
11		1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-	-0-
12		889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-	-0-
*01		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-	-0-
-----												
CLARK												
WELL #: 1 RRCID -> 024293 COMPL. DATE 12/12/1939 TOTAL DEPTH 2976 PERF. N/A												
08		918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-	-0-
09		931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-	-0-
10		994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-	-0-
11		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-	-0-
12		972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-	-0-
*01		1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-	-0-
-----												
HODGES												
WELL #: 1 RRCID -> 024302 COMPL. DATE 11/25/1938 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A												
08		1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-	-0-
09		1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-	-0-
10		1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-	-0-
11		1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-	-0-
12		1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-	-0-
*01		1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-	-0-
-----												
MADDEN												
WELL #: 1 RRCID -> 024307 COMPL. DATE 11/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		901 X	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-	-0-
09		848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-	-0-
10		850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-	-0-
11		815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-	-0-
12		830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-	-0-
*01		668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-	-0-
-----												
POWERS												
WELL #: 1 RRCID -> 024312 COMPL. DATE 09/16/1948 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A												
08		767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-	-0-
09		729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-	-0-
10		827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-	-0-
11		808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-	-0-
12		765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-	-0-
*01		725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-	-0-
-----												
VICARS												
WELL #: 2 RRCID -> 024315 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2839 - 2954												
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
WELLS SMOOT												
WELL #: 1 RRCID -> 024316 COMPL. DATE 04/08/1940 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A												
08		1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-	-0-
09		1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-	-0-
10		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-	-0-
11		1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-	-0-
12		1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-	-0-
*01		1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
QUIRK		WELL #: 1		RRCID -> 024384		COMPL. DATE 04/25/1948		TOTAL DEPTH 2998 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BRENT		WELL #: 2021		RRCID -> 024413		COMPL. DATE 01/10/1965		TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2525 - 2979								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BRENT		WELL #: 3067		RRCID -> 024414		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2410 - 5100								
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	372	1	565	3	N	-0-					-0-
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	270	1	527	2	N	-0-					-0-
10	682 N	489	-0-	-193	-0-	151	1	338	2	N	-0-					-0-
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	270	1	571	2	N	-0-					-0-
12	682 N	483	-0-	-199	-0-	146	1	337	2	N	-0-					-0-
*01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	219	1	473	2	N	-0-					-0-
-----																
NEILD D		WELL #: 1020		RRCID -> 024415		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SNEED -A-		WELL #: 1032		RRCID -> 024416		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2240 - 4952								
08	248 X	248	-0-	-0-	-0-	41	1	207	3	N	-0-					-0-
09	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	797 X	797	-0-	-0-	-0-	55	1	742	2	N	-0-					-0-
11	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	180	1	1577	2	N	-0-					-0-
12	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	177	1	1541	2	N	-0-					-0-
*01	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	159	1	1403	2	N	-0-					-0-
-----																
SNEED -A-		WELL #: 2021		RRCID -> 024417		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2133 - 5280								
08	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	681	1	3679	3	N	-0-					-0-
09	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	870	1	3510	2	N	-0-					-0-
10	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	899	1	3758	2	N	-0-					-0-
11	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	870	1	3845	2	N	-0-					-0-
12	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	878	1	4003	2	N	-0-					-0-
*01	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	704	1	2985	2	N	-0-					-0-
-----																
SNEED 'B'		WELL #: 1003		RRCID -> 024420		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 3076 PERF. 1945 - 5380								
08	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	403	1	3536	3	N	-0-					-0-
09	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	848	1	3355	2	N	-0-					-0-
10	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	880	1	3392	2	N	-0-					-0-
11	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	870	1	3528	2	N	-0-					-0-
12	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	883	1	3741	2	N	-0-					-0-
*01	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	899	1	3919	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SNEED -B-				WELL #: 2005	RRCID -> 024421	COMPL. DATE 02/24/1939	TOTAL DEPTH 2668	PERF. 2216	-		2668				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	262 X	262	-0-	-0-	-0-		262	3		N	-0-				-0-
09	230 X	230	-0-	-0-	-0-		230	2		N	-0-				-0-
10	213 X	213	-0-	-0-	-0-		213	2		N	-0-				-0-
11	212 X	212	-0-	-0-	-0-		212	2		N	-0-				-0-
12	226 X	226	-0-	-0-	-0-		226	2		N	-0-				-0-
*01	245 X	245	-0-	-0-	-0-		245	2		N	-0-				-0-
-----															
SNEED -B-				WELL #: 3006	RRCID -> 024422	COMPL. DATE 04/11/1939	TOTAL DEPTH 2755	PERF. 2216	-		2755				
08	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-		1411	3		N	-0-				-0-
09	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-		1329	2		N	-0-				-0-
10	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-		1296	2		N	-0-				-0-
11	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-		1411	2		N	-0-				-0-
12	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-		1374	2		N	-0-				-0-
*01	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-		1424	2		N	-0-				-0-
-----															
SNEED -B-				WELL #: 4001	RRCID -> 024423	COMPL. DATE 05/02/2012	TOTAL DEPTH 2919	PERF. 2110	-		5000				
08	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-		1083	3		N	-0-				-0-
09	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-		1080	2		N	-0-				-0-
10	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-		1125	2		N	-0-				-0-
11	949 X	949	-0-	-0-	-0-		949	2		N	-0-				-0-
12	789 X	789	-0-	-0-	-0-		789	2		N	-0-				-0-
*01	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-		1566	2		N	-0-				-0-
-----															
SNEED -B-				WELL #: 5004	RRCID -> 024424	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH 2949	PERF. 2210	-		5037				
08	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-		795	1	2055	3	N	-0-			-0-
09	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-		390	1	2039	2	N	-0-			-0-
10	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-		403	1	1795	2	N	-0-			-0-
11	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-		390	1	1789	2	N	-0-			-0-
12	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-		403	1	800	2	N	-0-			-0-
*01	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-		403	1	1567	2	N	-0-			-0-
-----															
SNEED -B-				WELL #: 6001	RRCID -> 024425	COMPL. DATE 02/24/2012	TOTAL DEPTH 2797	PERF. 2145	-		5100				
08	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-		1154	3		N	-0-				-0-
09	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-		1167	2		N	-0-				-0-
10	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-		1151	2		N	-0-				-0-
11	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-		1120	2		N	-0-				-0-
12	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-		1189	2		N	-0-				-0-
*01	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-		1225	2		N	-0-				-0-
-----															
SNEED -B-				WELL #: 7004	RRCID -> 024426	COMPL. DATE 09/29/1997	TOTAL DEPTH 2812	PERF. 2400	-		4705				
08	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-		4646	3		N	-0-				-0-
09	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-		4365	2		N	-0-				-0-
10	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-		4502	2		N	-0-				-0-
11	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-		4026	2		N	-0-				-0-
12	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-		4611	2		N	-0-				-0-
*01	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-		4922	2		N	-0-				-0-
-----															
SNEED -B-				WELL #: 8061	RRCID -> 024427	COMPL. DATE 05/03/2012	TOTAL DEPTH 2977	PERF. 2215	-		5000				
08	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-		1009	3		N	-0-				-0-
09	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-		1062	2		N	-0-				-0-
10	923 X	923	-0-	-0-	-0-		923	2		N	-0-				-0-
11	946 X	946	-0-	-0-	-0-		946	2		N	-0-				-0-
12	814 X	814	-0-	-0-	-0-		814	2		N	-0-				-0-
*01	866 X	866	-0-	-0-	-0-		866	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
SNEED -C-		WELL #: 1000		RRCID -> 024428		COMPL. DATE 11/24/1936			TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2065 - 5680					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	279 1	2798 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
SNEED -C-		WELL #: 2050		RRCID -> 024429		COMPL. DATE 08/14/1997			TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2275 - 4636					
08	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	788 1	1962 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	1366 1	2017 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2061 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
SNEED -C-		WELL #: 5040		RRCID -> 024432		COMPL. DATE 01/17/1998			TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2153 - 5246					
08	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	806 1	1467 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	270 1	1511 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	273 1	1546 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	270 1	1528 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	274 1	1484 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	267 1	1458 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
SNEED -C-		WELL #: 6048		RRCID -> 024433		COMPL. DATE 10/07/1997			TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2045 - 4525					
08	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	390 1	1009 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	390 1	1206 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	393 1	1137 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	340 1	779 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	393 1	790 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	393 1	785 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
SNEED -C-		WELL #: 7007		RRCID -> 024434		COMPL. DATE 08/05/1997			TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2475 - 2927					
08	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	186 1	3892 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	390 1	3578 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	387 1	7104 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	388 1	6622 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	361 1	3259 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	364 1	1898 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
SNEED -C-		WELL #: 8041		RRCID -> 024435		COMPL. DATE 01/25/1998			TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2238 - 5114					
08	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	355 1	937 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	265 1	876 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	280 1	918 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	257 1	861 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	712 X	712	-0-	-0-	-0-	179 1	533 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
SNEED -C-		WELL #: 1129		RRCID -> 024438		COMPL. DATE 12/19/1937			TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2438 - 3008					
08	939 X	939	-0-	-0-	-0-	372 1	567 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	936 X	936	-0-	-0-	-0-	390 1	546 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	979 X	979	-0-	-0-	-0-	403 1	576 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	923 X	923	-0-	-0-	-0-	388 1	535 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	913 X	913	-0-	-0-	-0-	381 1	532 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	915 X	915	-0-	-0-	-0-	403 1	512 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
SNEED G				WELL #: 1023	RRCID -> 024439	COMPL. DATE 07/17/1958	TOTAL DEPTH	3052	PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
WEYMOUTH MS				WELL #: 1001	RRCID -> 024440	COMPL. DATE 00/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
08	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	801	1	410	3	N	-0-				-0-
09	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	870	1	333	2	N	-0-				-0-
10	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	899	1	237	2	N	-0-				-0-
11	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	870	1	264	2	N	-0-				-0-
12	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	899	1	305	2	N	-0-				-0-
*01	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	798	1	240	2	N	-0-				-0-
-----																
WEYMOUTH MS				WELL #: 2007	RRCID -> 024441	COMPL. DATE 03/06/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
08	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	1124	1	1787	3	N	-0-				-0-
09	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-				-0-
10	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-				-0-
11	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-				-0-
12	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-				-0-
*01	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-				-0-
-----																
WEYMOUTH MS				WELL #: S 3F	RRCID -> 024442	COMPL. DATE 05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
WEYMOUTH MS				WELL #: 4005	RRCID -> 024443	COMPL. DATE 07/31/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
WEYMOUTH -MS-				WELL #: G 11D	RRCID -> 024444	COMPL. DATE 12/22/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
08	933	X	933	-0-	-0-	-0-	339	1	594	3	N	-0-				-0-
09	765	X	765	-0-	-0-	-0-	240	1	525	2	N	-0-				-0-
10	744	X	744	-0-	-0-	-0-	248	1	496	2	N	-0-				-0-
11	721	X	721	-0-	-0-	-0-	228	1	493	2	N	-0-				-0-
12	739	X	739	-0-	-0-	-0-	244	1	495	2	N	-0-				-0-
*01	361	X	361	-0-	-0-	-0-	136	1	225	2	N	-0-				-0-
-----																
DOLLY				WELL #: 1	RRCID -> 024448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2685	PERF. 2450	-	2685				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
MERRITT													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1012 RRCID -> 024450 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2501 - 4517													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
08		1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1036 2	15 9	N	14	14	1	2
09		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1099 2	19 9	N	17	15	1	4
10		1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1168 2	21 9	N	19	19	1	4
11		1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1139 2	35 9	N	32	31	1	5
12		1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1104 2	40 9	N	36	34	1	7
*01		966 X	966	-0-	-0-	-0-	918 2	48 9	N	44	43	1	8
-----													
BLASDEL													
WELL #: A 1 RRCID -> 024459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BURNETT													
WELL #: 1 RRCID -> 024460 COMPL. DATE 02/02/1934 TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BURNETT													
WELL #: 2 RRCID -> 024461 COMPL. DATE 08/08/1926 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BURNETT													
WELL #: H 1 RRCID -> 024465 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BURNETT													
WELL #: J 1 RRCID -> 024466 COMPL. DATE 09/00/1927 TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DUNAWAY													
WELL #: 1 RRCID -> 024472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		855 X	855	-0-	-0-	-0-	838 2	17 9	N	15	11	1	19
09		1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1040 2	33 9	N	30	39	1	10
10		1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1036 2	30 9	N	27	27	1	10
11		870 X	870	-0-	-0-	-0-	833 2	37 9	N	34	28	1	16
12		452 X	452	-0-	-0-	-0-	419 2	33 9	N	30	42	1	4
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24	19	1	9

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
DUNAWAY		WELL #:		2	RRCID ->	024473	COMPL. DATE	06/18/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2022																

JOHNSON		WELL #:		C 1	RRCID ->	024476	COMPL. DATE	08/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	53	-0-	53	53	52	3	1	9	N	1
05	14B2 EXT	747	-0-	747	800	730	3	17	9	N	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	800					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	800					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	800					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	800					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	800					N	-0-
11	14B2 EXT	21	-0-	21	821	21	3			N	-0-
*12	1096 X	275	-0-	-821	-0-	263	3	12	9	N	11
*01	363 X	363	-0-	-0-	-0-	339	3	24	9	N	22

JOHNSON		WELL #:		D 1	RRCID ->	024477	COMPL. DATE	04/09/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

POLING MS		WELL #:		1022	RRCID ->	024480	COMPL. DATE	11/20/1957	TOTAL DEPTH	2805	PERF. N/A
08	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-
09	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-
10	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-
11	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-
12	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-
*01	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-

POLING MS -B-		WELL #:		B 2	RRCID ->	024481	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	5055	PERF. 2350 - 2895
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BENNETT		WELL #:		1020	RRCID ->	024484	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	2941	PERF. 2235 - 4600
08	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	358	1	1135	3	N	-0-
09	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	390	1	749	2	N	-0-
10	797 X	797	-0-	-0-	-0-	398	1	399	2	N	-0-
11	997 X	997	-0-	-0-	-0-	390	1	607	2	N	-0-
12	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	403	1	603	2	N	-0-
*01	815 X	815	-0-	-0-	-0-	403	1	412	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS		WELL #:		1091	RRCID ->	024486	COMPL. DATE	08/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	488 X	488	-0-	-0-	-0-		488	3		N	-0-				-0-
09	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-		900	1	474	2	N	-0-			-0-
10	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-		930	1	504	2	N	-0-			-0-
11	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-		900	1	496	2	N	-0-			-0-
12	738 X	738	-0-	-0-	-0-		481	1	257	2	N	-0-			-0-
*01	53 X	53	-0-	-0-	-0-		53	2			N	-0-			-0-
-----															
BOST		WELL #:		1009	RRCID ->	024488	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	670 X	670	-0-	-0-	-0-		670	3		N	-0-				-0-
09	510 X	510	-0-	-0-	-0-		510	2		N	-0-				-0-
10	699 X	699	-0-	-0-	-0-		699	2		N	-0-				-0-
11	693 X	693	-0-	-0-	-0-		693	2		N	-0-				-0-
12	352 X	352	-0-	-0-	-0-		352	2		N	-0-				-0-
*01	55 X	55	-0-	-0-	-0-		55	2		N	-0-				-0-
-----															
BOST		WELL #:		1014	RRCID ->	024489	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BROWN		WELL #:		1064	RRCID ->	024493	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	3141	PERF. 2265 - 5150				
08	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-		618	1	853	3	N	-0-			-0-
09	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-		336	1	955	2	N	-0-			-0-
10	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-		372	1	1015	2	N	-0-			-0-
11	614 X	614	-0-	-0-	-0-		162	1	452	2	N	-0-			-0-
12	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-		313	1	1023	2	N	-0-			-0-
*01	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-		308	1	877	2	N	-0-			-0-
-----															
BURNETT, ESTATE		WELL #:		1051	RRCID ->	024495	COMPL. DATE	02/13/1931	TOTAL DEPTH	2503	PERF. N/A				
08	696 X	696	-0-	-0-	-0-		696	3		N	-0-				-0-
09	344 X	344	-0-	-0-	-0-		344	2		N	-0-				-0-
10	695 X	695	-0-	-0-	-0-		695	2		N	-0-				-0-
11	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-		1225	2		N	-0-				-0-
12	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-		1226	2		N	-0-				-0-
*01	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-		1208	2		N	-0-				-0-
-----															
BURNETT, ESTATE		WELL #:		1077	RRCID ->	024497	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	5041	PERF. 2520 - 4852				
08	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-		3999	3		N	-0-				-0-
09	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-		3866	2		N	-0-				-0-
10	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-		3269	2		N	-0-				-0-
11	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-		3499	2		N	-0-				-0-
12	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-		3949	2		N	-0-				-0-
*01	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-		4339	2		N	-0-				-0-
-----															
BURNETT, ESTATE		WELL #:		1081	RRCID ->	024499	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 2295 - 2708				
08	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-		3040	3		N	-0-				-0-
09	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-		2916	2		N	-0-				-0-
10	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-		2517	2		N	-0-				-0-
11	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-		3646	2		N	-0-				-0-
12	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-		4048	2		N	-0-				-0-
*01	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-		4197	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT, ESTATE												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1084 RRCID -> 024500 COMPL. DATE 11/26/1930 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
08		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847 3			N	-0-	-0-
09		1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2			N	-0-	-0-
10		1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2			N	-0-	-0-
11		1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2			N	-0-	-0-
12		1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2			N	-0-	-0-
*01		1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2			N	-0-	-0-
-----												
BURNETT, ESTATE												
WELL #: 1086 RRCID -> 024501 COMPL. DATE 04/08/1931 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A												
08		795 X	795	-0-	-0-	-0-	795 3			N	-0-	-0-
09		1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2			N	-0-	-0-
10		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2			N	-0-	-0-
11		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2			N	-0-	-0-
12		649 X	649	-0-	-0-	-0-	649 2			N	-0-	-0-
*01		872 X	872	-0-	-0-	-0-	872 2			N	-0-	-0-
-----												
BURNETT, ESTATE												
WELL #: 1097 RRCID -> 024502 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2574 - 4572												
08		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5694 3			N	-0-	-0-
09		5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5533 2			N	-0-	-0-
10		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498 2			N	-0-	-0-
11		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357 2			N	-0-	-0-
12		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084 2			N	-0-	-0-
*01		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565 2			N	-0-	-0-
-----												
BURNETT, ESTATE												
WELL #: 1099 RRCID -> 024503 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 2513 - 4807												
08		594 X	594	-0-	-0-	-0-	594 3			N	-0-	-0-
09		547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 2			N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743 2			N	-0-	-0-
12		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176 2			N	-0-	-0-
*01		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221 2			N	-0-	-0-
-----												
BURNETT, ESTATE												
WELL #: 1108 RRCID -> 024504 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1980 - 2942												
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
HANNEMAN												
WELL #: 1100 RRCID -> 024506 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 2625 - 5295												
08		589 N	547	-0-	-42	-0-	547 3			N	-0-	-0-
09		979 N	979	-0-	-0-	-0-	600 1	379 2		N	-0-	-0-
10		899 N	677	-0-	-222	-0-	500 1	177 2		N	-0-	-0-
11		732 N	732	-0-	-0-	-0-	600 1	132 2		N	-0-	-0-
12		930 N	724	-0-	-206	-0-	610 1	114 2		N	-0-	-0-
*01		785 N	785	-0-	-0-	-0-	580 1	205 2		N	-0-	-0-
-----												
JESTER												
WELL #: 1018 RRCID -> 024507 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 2520 - 3354												
08		1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	669 1	936 3		N	-0-	-0-
09		1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	870 1	1097 2		N	-0-	-0-
10		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	899 1	1190 2		N	-0-	-0-
11		1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	870 1	1101 2		N	-0-	-0-
12		2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	893 1	1129 2		N	-0-	-0-
*01		1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	807 1	1028 2		N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
KILGORE A		WELL #:		1008	RRCID ->	024508	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	2635 - 5690		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3		N	-0-			-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-		176	1	152	2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-		-0-
12	248 N	51	-0-	-197	-0-		51	2			N	-0-		-0-
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-		-0-
-----														
KILGORE B		WELL #:		1010	RRCID ->	024509	COMPL. DATE	03/26/1947	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3057 - 3540		
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-		182	1	68	3	N	-0-		-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-		71	1	62	2	N	-0-		-0-
10	248 N	34	-0-	-214	-0-		34	2			N	-0-		-0-
11	240 N	19	-0-	-221	-0-		19	2			N	-0-		-0-
12	124 N	26	-0-	-98	-0-		26	2			N	-0-		-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-		8	2			N	-0-		-0-
-----														
KILGORE		WELL #:		1016	RRCID ->	024510	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2910 - 5124		
08	2449 N	2336	-0-	-113	-0-		2336	3			N	-0-		-0-
09	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-		744	1	2248	2	N	-0-		-0-
10	2170 N	1958	-0-	-212	-0-		1958	2			N	-0-		-0-
11	2250 N	1941	-0-	-309	-0-		1941	2			N	-0-		-0-
12	2449 N	2042	-0-	-407	-0-		2042	2			N	-0-		-0-
01	1953 N	1542	-0-	-411	-0-		1542	2			N	-0-		-0-
-----														
KILGORE		WELL #:		1056	RRCID ->	024513	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	3511	PERF.	2685 - 5299		
08	1240 N	1233	-0-	-7	-0-		372	1	861	3	N	-0-		-0-
09	1230 N	942	-0-	-288	-0-		118	1	824	2	N	-0-		-0-
10	1240 N	699	-0-	-541	-0-		699	2			N	-0-		-0-
11	1200 N	877	-0-	-323	-0-		877	2			N	-0-		-0-
12	961 N	882	-0-	-79	-0-		882	2			N	-0-		-0-
*01	917 N	917	-0-	-0-	-0-		917	2			N	-0-		-0-
-----														
KILGORE		WELL #:		1057	RRCID ->	024514	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2698 - 4984		
08	2418 N	2370	-0-	-48	-0-		372	1	1998	3	N	-0-		-0-
09	2430 N	2127	-0-	-303	-0-		266	1	1861	2	N	-0-		-0-
10	2387 N	1296	-0-	-1091	-0-		1296	2			N	-0-		-0-
11	2280 N	1812	-0-	-468	-0-		1812	2			N	-0-		-0-
12	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-		2325	2			N	-0-		-0-
*01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-		2167	2			N	-0-		-0-
-----														
MASSEY		WELL #:		1015	RRCID ->	024515	COMPL. DATE	03/30/1997	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	2902 - 3400		
08	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-		364	1	1987	3	N	-0-		-0-
09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-		345	1	1861	2	N	-0-		-0-
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-		319	1	1605	2	N	-0-		-0-
11	2220 N	2133	-0-	-87	-0-		384	1	1749	2	N	-0-		-0-
12	2294 N	2202	-0-	-92	-0-		403	1	1799	2	N	-0-		-0-
01	1922 N	1813	-0-	-109	-0-		390	1	1423	2	N	-0-		-0-
-----														
MASTERSON		WELL #:		1038	RRCID ->	024517	COMPL. DATE	12/13/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MASTERTSON		WELL #:		1085	RRCID ->	024518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	27 X	-27	-0-	-0-	-0-		27	1			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
MCBRIDE		WELL #:		1104	RRCID ->	024520	COMPL. DATE	10/27/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	392	1	1584	3	N	-0-				-0-
09	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	810	1	1734	2	N	-0-				-0-
10	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	786	1	1678	2	N	-0-				-0-
11	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	768	1	1632	2	N	-0-				-0-
12	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	690	1	1459	2	N	-0-				-0-
*01	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	802	1	1537	2	N	-0-				-0-
-----															
POLING		WELL #:		1024	RRCID ->	024523	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4616	PERF.	2160	-	2768	
08	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-				-0-
09	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-				-0-
10	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-				-0-
11	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-				-0-
12	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-				-0-
*01	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-				-0-
-----															
PURVIN		WELL #:		1069	RRCID ->	024524	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	3294	PERF.	2600	-	5443	
08	1395 N	1306	-0-	-89	-0-	1306	3			N	-0-				-0-
09	1410 N	1252	-0-	-158	-0-	1252	2			N	-0-				-0-
10	1395 N	1216	-0-	-179	-0-	1216	2			N	-0-				-0-
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-				-0-
12	1302 N	1277	-0-	-25	-0-	1277	2			N	-0-				-0-
*01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-				-0-
-----															
ROCKWELL		WELL #:		1102	RRCID ->	024525	COMPL. DATE	08/09/1966	TOTAL DEPTH	2408	PERF.	N/A			
08	718 X	718	-0-	-0-	-0-	203	1	515	3	N	-0-				-0-
09	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-				-0-
10	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-				-0-
11	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-				-0-
12	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-				-0-
*01	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-				-0-
-----															
SANFORD A		WELL #:		1013	RRCID ->	024529	COMPL. DATE	06/03/1997	TOTAL DEPTH	4662	PERF.	2315	-	2863	
08	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-				-0-
09	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-				-0-
10	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-				-0-
11	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-				-0-
12	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-				-0-
*01	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-				-0-
-----															
SANFORD		WELL #:		1014	RRCID ->	024530	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	4639	PERF.	2192	-	2701	
08	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-				-0-
09	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-				-0-
10	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-				-0-
11	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-				-0-
12	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-				-0-
*01	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SANFORD		WELL #:		2014	RRCID ->	024531	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	2767	PERF.	2214 - 2767			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	1395	3		N	-0-				-0-
09	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	-0-	1923	2		N	-0-				-0-
10	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-				-0-
11	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	1366	2		N	-0-				-0-
12	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-				-0-
*01	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-				-0-
-----															
SANFORD		WELL #:		1016	RRCID ->	024532	COMPL. DATE	12/31/1937	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	N/A			
08	579 X	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-				-0-
09	696 X	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-				-0-
10	648 X	648	-0-	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-				-0-
11	394 X	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-				-0-
12	542 X	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-				-0-
*01	482 X	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-				-0-
-----															
SNEED		WELL #:		1003	RRCID ->	024533	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2128 - 4866			
08	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	2536	3	N	-0-			-0-
09	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	1972	2	N	-0-			-0-
10	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	2105	2	N	-0-			-0-
11	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	1322	2	N	-0-			-0-
12	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	1385	2	N	-0-			-0-
*01	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	2376	2	N	-0-			-0-
-----															
SNEED E		WELL #:		1006	RRCID ->	024534	COMPL. DATE	10/10/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	149 X	149	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	95	3	N	-0-			-0-
09	74 X	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-				-0-
10	268 X	268	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	232	2	N	-0-			-0-
11	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	868	2	N	-0-			-0-
12	501 X	501	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	369	2	N	-0-			-0-
*01	892 X	892	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	724	2	N	-0-			-0-
-----															
SNEED		WELL #:		1024	RRCID ->	024539	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	3272	PERF.	2400 - 4384			
08	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	1684	3	N	-0-			-0-
09	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1603	2	N	-0-			-0-
10	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	398	1	1665	2	N	-0-			-0-
11	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1506	2	N	-0-			-0-
12	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	393	1	1397	2	N	-0-			-0-
*01	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1250	2	N	-0-			-0-
-----															
SNEED		WELL #:		1025	RRCID ->	024540	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	3049	PERF.	2360 - 4900			
08	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	1683	3	N	-0-			-0-
09	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	1557	2	N	-0-			-0-
10	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1626	2	N	-0-			-0-
11	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1604	2	N	-0-			-0-
12	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1599	2	N	-0-			-0-
*01	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1586	2	N	-0-			-0-
-----															
SNEED		WELL #:		1026	RRCID ->	024541	COMPL. DATE	03/14/1997	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2328 - 4755			
08	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	1706	3	N	-0-			-0-
09	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1671	2	N	-0-			-0-
10	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	1246	2	N	-0-			-0-
11	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1731	2	N	-0-			-0-
12	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	393	1	1725	2	N	-0-			-0-
*01	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1539	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
SNEED				WELL #: 1027	RRCID -> 024542	COMPL. DATE 01/22/1997	TOTAL DEPTH 3168	PERF. 2465	- 5018							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	118	1	1568	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	387	1	1783	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	403	1	1745	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	387	1	1631	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	384	1	1599	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	358	1	1832	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
SNEED F				WELL #: 1037	RRCID -> 024545	COMPL. DATE 05/08/1997	TOTAL DEPTH 3203	PERF. 2324	- 5017							
08	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	279	1	3669	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
SNEED				WELL #: 1044	RRCID -> 024547	COMPL. DATE 07/08/1997	TOTAL DEPTH 3162	PERF. 2322	- 5358							
08	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	248	1	4214	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	870	1	4046	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	899	1	4109	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	870	1	3381	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	899	1	3471	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	853	1	3413	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
SNEED F				WELL #: 1050	RRCID -> 024550	COMPL. DATE 06/18/1997	TOTAL DEPTH 2820	PERF. 2191	- 4838							
08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	547	1	2837	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	741	1	2498	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
STATE				WELL #: 3007C	RRCID -> 024552	COMPL. DATE 05/03/1973	TOTAL DEPTH 2295	PERF. N/A								
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	270	1	1034	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1050	N	987	-0-	-63	-0-	987	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1085	N	950	-0-	-135	-0-	950	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1050	N	966	-0-	-84	-0-	966	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1023	N	835	-0-	-188	-0-	835	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
THOMPSON A				WELL #: 1027	RRCID -> 024559	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
08	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	508	X	508	-0-	-0-	-0-	126	1	382	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
THOMPSON				WELL #: 1063	RRCID -> 024560	COMPL. DATE 05/23/2012	TOTAL DEPTH 3371	PERF. 2403	- 5270							
08	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	557	1	1992	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	202	1	1865	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	200	1	1813	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	178	1	1468	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	214	1	1718	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	159	1	1410	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
WALKER -A-		WELL #: 1005		RRCID -> 024561		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 2877 PERF. 1945 - 5000				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	400	1	1870	3	N	-0-	-0-
09	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	390	1	2367	2	N	-0-	-0-
10	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	403	1	2230	2	N	-0-	-0-
11	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	379	1	1694	2	N	-0-	-0-
12	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	393	1	1685	2	N	-0-	-0-
*01	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	403	1	1752	2	N	-0-	-0-
-----												
WALKER -A-		WELL #: 1006		RRCID -> 024562		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2095 - 4893				
08	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	806	1	974	3	N	-0-	-0-
09	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	390	1	932	2	N	-0-	-0-
10	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	398	1	902	2	N	-0-	-0-
11	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	378	1	842	2	N	-0-	-0-
12	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	395	1	923	2	N	-0-	-0-
*01	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	403	1	898	2	N	-0-	-0-
-----												
ZOPNESS		WELL #: 2055		RRCID -> 024564		COMPL. DATE 08/23/1971		TOTAL DEPTH 3735 PERF. N/A				
08	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	1119	1	2743	3	N	-0-	-0-
09	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	870	1	2765	2	N	-0-	-0-
10	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	899	1	2447	2	N	-0-	-0-
11	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	870	1	2225	2	N	-0-	-0-
12	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	899	1	2283	2	N	-0-	-0-
*01	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	841	1	1980	2	N	-0-	-0-
-----												
FARLEY, W. S.		WELL #: 1		RRCID -> 024567		COMPL. DATE 01/26/1953		TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MCADAMS, WILLARD		WELL #: 1		RRCID -> 024573		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-	-0-
09	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-	-0-
10	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-	-0-
11	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-	-0-
12	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-	-0-
*01	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-	-0-
-----												
MICKEY, POOL		WELL #: 1		RRCID -> 024574		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
WALL, JIM		WELL #: 1		RRCID -> 024580		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT		WELL #:		5	RRCID ->	024633	COMPL. DATE	06/02/1926	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BREYFOGLE		WELL #:		1	RRCID ->	024653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3597	PERF.	2839 -	3076	
08	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-			-0-
09	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-			-0-
10	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-			-0-
11	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-			-0-
12	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-			-0-
01	4061 X	3560	-0-	-501	-0-	87	1	3473	2	N	-0-			-0-
-----														
ADA		WELL #:		1H	RRCID ->	024707	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2544 -	4625	
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	136	1	1708	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ADA MAY		WELL #:		2	RRCID ->	024708	COMPL. DATE	09/29/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			-0-
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			-0-
01	1364 N	851	-0-	-513	-0-	851	2			N	-0-			-0-
-----														
ADDIE		WELL #:		1	RRCID ->	024709	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2548	PERF.	N/A		
08	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
09	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
10	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
11	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
12	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			-0-
*01	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
-----														
ALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	024710	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	1612 N	1458	-0-	-154	-0-	1458	2			N	-0-			-0-
09	1470 N	1401	-0-	-69	-0-	1401	2			N	-0-			-0-
10	1519 N	1119	-0-	-400	-0-	1119	2			N	-0-			-0-
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-			-0-
12	1457 N	1365	-0-	-92	-0-	1365	2			N	-0-			-0-
*01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-			-0-
-----														
ALDA		WELL #:		1	RRCID ->	024711	COMPL. DATE	09/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
ALTHOUSE																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 1 RRCID -> 024712 COMPL. DATE 10/31/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
-----																	
AMES																	
WELL #: 1 RRCID -> 024713 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3427 - 3590																	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10		1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-				-0-	
11		1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-				-0-	
12		1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-				-0-	
*01		1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-				-0-	
-----																	
ANDIS																	
WELL #: 1 RRCID -> 024714 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		757 X	757	-0-	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-				-0-	
09		721 X	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-				-0-	
10		746 X	746	-0-	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-				-0-	
11		756 X	756	-0-	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-				-0-	
12		776 X	776	-0-	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-				-0-	
*01		831 X	831	-0-	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-				-0-	
-----																	
ANNAWAG																	
WELL #: 1 RRCID -> 024716 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2937 PERF. N/A																	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10		530 X	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-				-0-	
11		1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-				-0-	
12		1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-				-0-	
*01		1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-				-0-	
-----																	
ARMELLA																	
WELL #: 1 RRCID -> 024719 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		15 X	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-				-0-	
09		87 X	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-				-0-	
10		183 X	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-				-0-	
11		59 X	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-				-0-	
12		150 X	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-				-0-	
*01		401 X	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-				-0-	
-----																	
ARMI																	
WELL #: 1 RRCID -> 024720 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		2201 X	431	-0-	-1770	-0-	-0-	431	2		N	-0-				-0-	
09		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-				-0-	
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-				-0-	
01		1891 N	1812	-0-	-79	-0-	-0-	1812	2		N	-0-				-0-	
-----																	
ARRIS																	
WELL #: 1 RRCID -> 024721 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		158 X	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-				-0-	
09		177 X	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-				-0-	
10		216 X	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-				-0-	
11		151 X	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-				-0-	
12		159 X	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-				-0-	
*01		262 X	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BALFIELD												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024723 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	-0-
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-	-0-
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-	-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	-0-
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-	-0-
01	1178 N	1039	-0-	-139	-0-	1039	2			N	-0-	-0-
-----												
BALFOUR												
WELL #: 2 RRCID -> 024725 COMPL. DATE 05/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BALFOUR												
WELL #: 3 RRCID -> 024726 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-	-0-
11	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-	-0-
12	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-	-0-
*01	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-	-0-
-----												
BALFOUR												
WELL #: 6 RRCID -> 024729 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-	-0-
11	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-	-0-
12	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-	-0-
*01	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-	-0-
-----												
BASS												
WELL #: 1 RRCID -> 024735 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-	-0-
09	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-	-0-
10	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-	-0-
11	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-	-0-
12	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-	-0-
*01	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-	-0-
-----												
BAYSHORE												
WELL #: 1 RRCID -> 024737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-	-0-
09	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	1			N	-0-	-0-
10	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	1			N	-0-	-0-
11	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	1			N	-0-	-0-
12	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-	-0-
*01	164 X	164	-0-	-0-	-0-	90	1	74	2	N	-0-	-0-
-----												
BEN												
WELL #: 1 RRCID -> 024738 COMPL. DATE 01/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-	-0-
09	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-	-0-
10	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-	-0-
11	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-	-0-
12	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-	-0-
*01	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BENEDICT		WELL #:		A 1	RRCID ->	024739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	897 X	897	-0-	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-				-0-
09	817 X	817	-0-	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-				-0-
10	830 X	830	-0-	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-				-0-
11	686 X	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-				-0-
12	762 X	762	-0-	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-				-0-
*01	483 X	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-				-0-
-----															
BERAW		WELL #:		1	RRCID ->	024740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	561 X	561	-0-	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-				-0-
09	530 X	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-				-0-
10	547 X	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-				-0-
11	530 X	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-				-0-
12	578 X	578	-0-	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-				-0-
*01	650 X	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-				-0-
-----															
BIFFLE		WELL #:		1	RRCID ->	024742	COMPL. DATE	10/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	769 X	769	-0-	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-				-0-
09	700 X	700	-0-	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-				-0-
10	696 X	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-				-0-
11	637 X	637	-0-	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-				-0-
12	595 X	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-				-0-
*01	176 X	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS, F. F.		WELL #:		1	RRCID ->	024746	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	599	2	N	-0-			-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	234	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BLANCH		WELL #:		1	RRCID ->	024747	COMPL. DATE	10/31/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01	29 X	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-				-0-
-----															
BOONE		WELL #:		1	RRCID ->	024750	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-				-0-
09	981 X	981	-0-	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-				-0-
10	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-				-0-
11	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-				-0-
12	988 X	988	-0-	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-				-0-
*01	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-				-0-
-----															
BOX		WELL #:		1	RRCID ->	024751	COMPL. DATE	07/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BRAY												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024755 COMPL. DATE 11/14/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-
10		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-
11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-
12		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-
*01		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-
-----												
BRITTEN												
WELL #: 1 RRCID -> 024758 COMPL. DATE 09/22/1952 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A												
08		1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-
09		1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-
10		1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-
11		1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-
12		1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-
*01		1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-
-----												
BURCH -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 024760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-
09		1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-
10		1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-
11		1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-
12		1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-
*01		1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-
-----												
BURGER												
WELL #: A 1 RRCID -> 024761 COMPL. DATE 06/13/1967 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A												
08		1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-
09		1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-
10		1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-
11		1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-
12		1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-
*01		1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-
-----												
BURGER												
WELL #: B 1 RRCID -> 024762 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 3298 PERF. N/A												
08		822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-
09		790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-
10		806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-
11		780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-
12		801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-
*01		923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-
-----												
BURL												
WELL #: 1 RRCID -> 024763 COMPL. DATE 11/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-
09		428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-
10		91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-
12		177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-
*01		207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-
-----												
BURRIS												
WELL #: 1 RRCID -> 024764 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A												
08		1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	223	1	1161	2	N	-0-
09		2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	222	1	1931	2	N	-0-
10		2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	232	1	1904	2	N	-0-
11		1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	223	1	1510	2	N	-0-
12		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	223	1	1478	2	N	-0-
*01		82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BYRD				WELL #:	3	RRCID ->	024768	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	1427 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	1332 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	1238 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	1170 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	1392 2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	1187 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BYRD				WELL #:	4	RRCID ->	024769	COMPL. DATE	07/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
-----												
CAR				WELL #:	1	RRCID ->	024771	COMPL. DATE	05/26/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	1509 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	1321 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	1514 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	1465 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	1458 2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	1462 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
CARHART				WELL #:	1	RRCID ->	024773	COMPL. DATE	10/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
10	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	1414 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	1352 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	1234 2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	940 X	940	-0-	-0-	-0-	-0-	940 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
CARN				WELL #:	2	RRCID ->	024774	COMPL. DATE	06/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	425 X	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	402 X	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	429 X	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	407 X	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	402 X	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	401 X	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
CARNEY				WELL #:	1	RRCID ->	024775	COMPL. DATE	08/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	1765 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	1510 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	1783 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	1702 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	1694 2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	-0-	1728 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
CAROL				WELL #:	1	RRCID ->	024776	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	-0-	2701 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	-0-	2314 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	-0-	2245 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	-0-	2581 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	-0-	2556 2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	1890 2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
CARROLL -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 024777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	297 X	297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	231 X	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	205 X	205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	313 X	313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	275 X	275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	294 X	294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
CASSIE														
WELL #: 1 RRCID -> 024779 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	792 X	792	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	702 X	702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	781 X	781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	795 X	795	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	747 X	747	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	576 X	576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
CASTLEMAN A														
WELL #: 1 RRCID -> 024780 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1085 N	715	-0-	-370	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
CATTLE														
WELL #: 1 RRCID -> 024782 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2553	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1766	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
CECIL														
WELL #: 2 RRCID -> 024783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	560 X	560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450 X	450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	373 X	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	325 X	325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
CHAMP														
WELL #: 1 RRCID -> 024784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	996 X	996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	852	2	N	-0-	-0-
09	495 X	495	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	337	2	N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	870 X	870	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	726	2	N	-0-	-0-
12	280 X	280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	206	2	N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
CHLOE														
WELL #: 1 RRCID -> 024790 COMPL. DATE 11/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	610	1	1467	2	N	-0-	-0-
09	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	612	1	1363	2	N	-0-	-0-
10	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	648	1	1572	2	N	-0-	-0-
11	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	664	1	1391	2	N	-0-	-0-
12	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	703	1	1282	2	N	-0-	-0-
*01	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	713	1	865	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CLARENCE		WELL #:		1H	RRCID ->	024791	COMPL. DATE	12/13/2004	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2631 - 4188	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2	N	-0-			-0-
09		1920 N	1808	-0-	-112	-0-	1808	2	N	-0-			-0-
10		2139 N	1405	-0-	-734	-0-	1405	2	N	-0-			-0-
11		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2	N	-0-			-0-
12		1860 N	1841	-0-	-19	-0-	1841	2	N	-0-			-0-
01		1395 N	378	-0-	-1017	-0-	378	2	N	-0-			-0-
-----													
CLAY		WELL #:		1	RRCID ->	024793	COMPL. DATE	07/09/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-			-0-
09		610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-			-0-
10		759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-			-0-
11		695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-			-0-
12		622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-			-0-
*01		575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-			-0-
-----													
CLEMENTS		WELL #:		A 1	RRCID ->	024794	COMPL. DATE	03/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CLEVY		WELL #:		1W	RRCID ->	024795	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	3589	PERF.	3450 - 3483	
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34	28	1	21
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	145	153	1	13
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	88	96	1	5
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	199	168	1	36
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	410	411	1	35
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	355	283	1	107
-----													
COFFEE		WELL #:		1	RRCID ->	024797	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-			-0-
09		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-			-0-
10		558 N	347	-0-	-211	-0-	347	2	N	-0-			-0-
11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-			-0-
12		496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2	N	-0-			-0-
01		341 N	99	-0-	-242	-0-	99	2	N	-0-			-0-
-----													
COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	024798	COMPL. DATE	08/30/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2	N	-0-			-0-
09		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2	N	-0-			-0-
10		2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2	N	-0-			-0-
11		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2	N	-0-			-0-
12		2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2	N	-0-			-0-
*01		2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2	N	-0-			-0-
-----													
COLWELL		WELL #:		B 1	RRCID ->	024801	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
COLWELL												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: C 1 RRCID -> 024802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	306 1	849 2	N	-0-		-0-
09		1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	364 1	712 2	N	-0-		-0-
10		809 X	809	-0-	-0-	-0-	364 1	445 2	N	-0-		-0-
11		652 X	652	-0-	-0-	-0-	377 1	275 2	N	-0-		-0-
12		518 X	518	-0-	-0-	-0-	280 1	238 2	N	-0-		-0-
*01		491 X	491	-0-	-0-	-0-	104 1	387 2	N	-0-		-0-
-----												
COON												
WELL #: 8 RRCID -> 024804 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2926 - 3466												
08		1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	310 1	1196 2	N	-0-		-0-
09		1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	300 1	1371 2	N	-0-		-0-
10		1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	310 1	1314 2	N	-0-		-0-
11		1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	300 1	1266 2	N	-0-		-0-
12		1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	310 1	1440 2	N	-0-		-0-
*01		840 X	840	-0-	-0-	-0-	110 1	730 2	N	-0-		-0-
-----												
COVEY												
WELL #: 1 RRCID -> 024805 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-		-0-
09		896 X	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-		-0-
10		959 X	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-		-0-
11		925 X	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-		-0-
12		921 X	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-		-0-
*01		906 X	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-		-0-
-----												
CRISP												
WELL #: 1 RRCID -> 024806 COMPL. DATE 06/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		N	-0-		-0-
09		699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-		-0-
10		857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-		-0-
11		1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-		-0-
12		237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-		-0-
*01		1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		N	-0-		-0-
-----												
DAISY												
WELL #: 1 RRCID -> 024807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2918 - 3365												
08		743 N	743	-0-	-0-	-0-	108 1	635 2	N	-0-		-0-
09		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	120 1	1005 2	N	-0-		-0-
10		2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	138 1	2752 2	N	-0-		-0-
11		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2		N	-0-		-0-
12		1178 N	381	-0-	-797	-0-	115 1	266 2	N	-0-		-0-
01		1612 N	841	-0-	-771	-0-	134 1	707 2	N	-0-		-0-
-----												
DELLA												
WELL #: 1 RRCID -> 024811 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH 3385 PERF. N/A												
08		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126 2		N	-0-		-0-
09		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2		N	-0-		-0-
10		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 2		N	-0-		-0-
11		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168 2		N	-0-		-0-
12		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061 2		N	-0-		-0-
*01		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830 2		N	-0-		-0-
-----												
DENA												
WELL #: 1 RRCID -> 024812 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DILLMAN		WELL #:		1	RRCID ->	024813	COMPL. DATE	02/17/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	-0-		-0-	
09	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-		-0-	
10	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	N	-0-		-0-	
11	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-		-0-	
12	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-		-0-	
*01	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2	N	-0-		-0-	
-----												
DIZ		WELL #:		1	RRCID ->	024814	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2	N	-0-		-0-	
09	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2	N	-0-		-0-	
10	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2	N	-0-		-0-	
11	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2	N	-0-		-0-	
12	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2	N	-0-		-0-	
*01	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2	N	-0-		-0-	
-----												
DONALDSON		WELL #:		1	RRCID ->	024815	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-	
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	398	2	N	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
DOOLEY		WELL #:		1	RRCID ->	024816	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2480 N	2417	-0-	-63	-0-	2417	2	Y	-0-		-0-	
09	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2	Y	-0-		-0-	
10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2	Y	-0-		-0-	
11	2340 N	1451	-0-	-889	-0-	1451	2	Y	-0-		-0-	
12	2387 N	1809	-0-	-578	-0-	1809	2	Y	-0-		-0-	
01	2387 N	1895	-0-	-492	-0-	1895	2	Y	-0-		-0-	
-----												
DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	024817	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-		-0-	
09	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-		-0-	
10	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	N	-0-		-0-	
11	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-		-0-	
12	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-		-0-	
*01	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-		-0-	
-----												
DOSS		WELL #:		2	RRCID ->	024818	COMPL. DATE	12/03/1989	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2771 - 2826	
08	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-		-0-	
09	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-		-0-	
10	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-		-0-	
11	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-		-0-	
12	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-		-0-	
*01	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-		-0-	
-----												
DOTTIE		WELL #:		1	RRCID ->	024819	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-		-0-	
09	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-		-0-	
10	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-		-0-	
11	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-		-0-	
12	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2	N	-0-		-0-	
*01	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST																				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																				
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																				
//CONT.// 760218																				
DRIB WELL #: 1 RRCID -> 024820 COMPL. DATE 02/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-					-0-	
09	150	X	150	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	52	2		N	-0-					-0-	
10	349	X	349	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	132	2		N	-0-					-0-	
11	367	X	367	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	157	2		N	-0-					-0-	
12	347	X	347	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	130	2		N	-0-					-0-	
*01	262	X	262	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	157	2		N	-0-					-0-	
-----																				
DRURY WELL #: 2 RRCID -> 024821 COMPL. DATE 06/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
-----																				
DUDLEY WELL #: A 1 RRCID -> 024823 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	1141	2				N	-0-					-0-	
11	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	2				N	-0-					-0-	
12	975	X	975	-0-	-0-	-0-	-0-	975	2				N	-0-					-0-	
*01	934	X	934	-0-	-0-	-0-	-0-	934	2				N	-0-					-0-	
-----																				
DUDLEY WELL #: B 1 RRCID -> 024824 COMPL. DATE 11/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	788	X	788	-0-	-0-	-0-	-0-	788	2				N	-0-					-0-	
11	736	X	736	-0-	-0-	-0-	-0-	736	2				N	-0-					-0-	
12	673	X	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673	2				N	-0-					-0-	
*01	670	X	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2				N	-0-					-0-	
-----																				
DUDLEY WELL #: C 1 RRCID -> 024825 COMPL. DATE 04/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
08	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	1372	2		N	-0-					-0-	
09	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1312	2		N	-0-					-0-	
10	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	917	2		N	-0-					-0-	
11	650	X	650	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	601	2		N	-0-					-0-	
12	232	X	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2				N	-0-					-0-	
*01	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	1176	2				N	-0-					-0-	
-----																				
DUDLEY WELL #: D 1 RRCID -> 024826 COMPL. DATE 04/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
08	533	X	533	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	477	2		N	-0-					-0-	
09	558	X	558	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	505	2		N	-0-					-0-	
10	360	X	360	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	317	2		N	-0-					-0-	
11	244	X	244	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	226	2		N	-0-					-0-	
12	89	X	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2				N	-0-					-0-	
*01	332	X	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2				N	-0-					-0-	
-----																				
DUMAS WELL #: 1 RRCID -> 024828 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
08	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	1527	2		N	-0-					-0-	
09	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	-0-	297	1	2681	2		N	-0-					-0-	
10	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	2222	2		N	-0-					-0-	
11	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	-0-	273	1	2292	2		N	-0-					-0-	
12	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	1296	2		N	-0-					-0-	
*01	324	X	324	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	284	2		N	-0-					-0-	



PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
EAKIN WELL #: 1 RRCID -> 024830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-			-0-
09	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
10	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		N	-0-			-0-
11	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
12	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
*01	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
-----														
ED WELL #: 1 RRCID -> 024832 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
09	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
10	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
11	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
12	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		N	-0-			-0-
*01	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
-----														
EDDY WELL #: 1 RRCID -> 024833 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
09	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
10	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
11	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
12	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
*01	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
-----														
ELLIE WELL #: 2 RRCID -> 024836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ELSIE WELL #: 1 RRCID -> 024837 COMPL. DATE 04/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
EMIL WELL #: 1 RRCID -> 024838 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
09	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-
10	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
11	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
12	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
*01	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
-----														
ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024841 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
ETHA																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: 1 RRCID -> 024842 COMPL. DATE 05/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-				-0-	
09	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-				-0-	
10	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-				-0-	
11	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	-0-	1748	2		N	-0-				-0-	
12	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	1671	2		N	-0-				-0-	
*01	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-				-0-	
-----																
ETHELYN																
WELL #: 1 RRCID -> 024843 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2817 - 3239																
08	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-				-0-	
09	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	-0-	3073	2		N	-0-				-0-	
10	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	-0-	2669	2		N	-0-				-0-	
11	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	-0-	3605	2		N	-0-				-0-	
12	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	-0-	3204	2		N	-0-				-0-	
01	3162 X	2511	-0-	-651	-0-	-0-	61	1	2450	2	N	-0-			-0-	
-----																
EVELYN																
WELL #: 1 RRCID -> 024845 COMPL. DATE 05/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
-----																
EZELE																
WELL #: 1 RRCID -> 024846 COMPL. DATE 01/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
-----																
FAYE																
WELL #: 1 RRCID -> 024848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	1957	2		N	-0-				-0-	
11	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-				-0-	
12	683 X	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-				-0-	
*01	437 X	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-				-0-	
-----																
FELIX																
WELL #: 1 RRCID -> 024849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
-----																
FIELDS																
WELL #: 1 RRCID -> 024851 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2508 - 4692																
08	1457 N	330	-0-	-1127	-0-	-0-	330	2		N	-0-				-0-	
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-				-0-	
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-				-0-	
*01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
FIELDS													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: A 1 RRCID -> 024852 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	1124	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
FINCH													
WELL #: 1 RRCID -> 024853 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	355	X	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-	-0-	-0-
09	724	X	724	-0-	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-	-0-	-0-
10	386	X	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-	-0-	-0-
11	198	X	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-	-0-	-0-
12	270	X	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	519	X	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
FRIES													
WELL #: 1 RRCID -> 024857 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	2	N	-0-	-0-	-0-
09	802	X	802	-0-	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	765	X	765	-0-	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
FROMMA													
WELL #: 1 RRCID -> 024858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	-0-	2432	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	-0-	2384	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	1390	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	913	X	913	-0-	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
FURNEAUX													
WELL #: 1 RRCID -> 024861 COMPL. DATE 11/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	-0-	1753	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	1557	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	1712	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	1626	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	1374	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
GARLAND													
WELL #: 2 RRCID -> 024864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----													
GARSAN													
WELL #: A 1 RRCID -> 024868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	852	X	852	-0-	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-	-0-	-0-
11	723	X	723	-0-	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-	-0-	-0-
12	794	X	794	-0-	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	674	X	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
GARSAN												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: B 1 RRCID -> 024869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-		-0-
11		466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-		-0-
12		449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-		-0-
*01		376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-		-0-
-----												
GATSY												
WELL #: 1 RRCID -> 024871 COMPL. DATE 01/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-		-0-
09		813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-		-0-
10		919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-		-0-
11		941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-		-0-
12		805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-		-0-
*01		625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-		-0-
-----												
GENTRY												
WELL #: 1 RRCID -> 024873 COMPL. DATE 09/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2	N	-0-		-0-
09		1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2	N	-0-		-0-
10		1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2	N	-0-		-0-
11		1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2	N	-0-		-0-
12		1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	N	-0-		-0-
*01		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2	N	-0-		-0-
-----												
GLASSCOCK												
WELL #: 1 RRCID -> 024876 COMPL. DATE 10/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-		-0-
09		703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-		-0-
10		657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-		-0-
11		727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-		-0-
12		671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-		-0-
*01		636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-		-0-
-----												
GOB												
WELL #: 1 RRCID -> 024877 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		2077 X	1970	-0-	-107	-0-	1970	2	N	-0-		-0-
09		1980 X	1830	-0-	-150	-0-	1830	2	N	-0-		-0-
10		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2	N	-0-		-0-
11		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2	N	-0-		-0-
12		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2	N	-0-		-0-
01		1829 N	1467	-0-	-362	-0-	1467	2	N	-0-		-0-
-----												
GUNTER												
WELL #: 1 RRCID -> 024884 COMPL. DATE 05/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-		-0-
09		286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-		-0-
10		199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-		-0-
11		227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-		-0-
12		297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-		-0-
*01		263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-		-0-
-----												
HAGGAMAN												
WELL #: 1 RRCID -> 024886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		2635 X	617	-0-	-2018	-0-	617	2	N	-0-		-0-
09		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-		-0-
10		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2	N	-0-		-0-
11		2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			N	-0-		-0-
12		2387 X	1972	-0-	-415	-0-	1972	2	N	-0-		-0-
01		2480 X	2119	-0-	-361	-0-	2119	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HAPP												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024889 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-
11		278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-
12		284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-
*01		260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-
-----												
HARB												
WELL #: 1 RRCID -> 024890 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	162	1	1166	2	N	-0-
09		1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	155	1	1186	2	N	-0-
10		1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	161	1	1149	2	N	-0-
11		1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	157	1	1090	2	N	-0-
12		1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	161	1	1140	2	N	-0-
*01		1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-
-----												
HARBERT												
WELL #: 1 RRCID -> 024891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	148	1	1071	2	N	-0-
09		1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	145	1	1108	2	N	-0-
10		1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	149	1	1062	2	N	-0-
11		1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	143	1	991	2	N	-0-
12		1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	149	1	1050	2	N	-0-
*01		1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-
-----												
HARNLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 024893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-
09		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-
10		1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-
11		1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-
12		1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-
*01		1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-
-----												
HAZEL												
WELL #: 1 RRCID -> 024896 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
HEASTON												
WELL #: 1 RRCID -> 024897 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-
09		422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-
10		462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-
11		471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-
12		476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-
*01		513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-
-----												
HENDER												
WELL #: 1 RRCID -> 024899 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-
09		967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-
10		978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-
11		1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-
12		1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-
*01		1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
HENKEL																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 1 RRCID -> 024900 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
09		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
10		1984 N	1341	-0-	-643	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
11		2220 N	2133	-0-	-87	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
12		2015 N	1980	-0-	-35	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
01		1333 N	1043	-0-	-290	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
-----																	
HIBBARD																	
WELL #: 1 RRCID -> 024902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HOME GAS																	
WELL #: 1 RRCID -> 024906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	109	1	1369	2	N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HUCKABY																	
WELL #: 2 RRCID -> 024908 COMPL. DATE 09/22/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HURWITZ																	
WELL #: 1 RRCID -> 024909 COMPL. DATE 06/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	403	1	744	2	N	-0-					-0-
09		956 X	956	-0-	-0-	-0-	351	1	605	2	N	-0-					-0-
10		933 X	933	-0-	-0-	-0-	403	1	530	2	N	-0-					-0-
11		1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	390	1	659	2	N	-0-					-0-
12		1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	403	1	643	2	N	-0-					-0-
*01		912 X	912	-0-	-0-	-0-	403	1	509	2	N	-0-					-0-
-----																	
HUSTED																	
WELL #: 1 RRCID -> 024910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
INDIA																	
WELL #: 1 RRCID -> 024916 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
INGE		WELL #: 1		RRCID -> 024918		COMPL. DATE 12/22/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	629 X	629	-0-	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-	-0-	
09	562 X	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-	-0-	
10	618 X	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-	-0-	
11	601 X	601	-0-	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-	-0-	
12	585 X	585	-0-	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-	-0-	
*01	618 X	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-	-0-	
-----												
INGERTON		WELL #: A 1		RRCID -> 024919		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
INGERTON		WELL #: A 2		RRCID -> 024920		COMPL. DATE 07/12/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*01	14 X	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-	-0-	
-----												
INGERTON		WELL #: B 1		RRCID -> 024921		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	15 X	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-	-0-	
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
10	34 X	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-	-0-	
11	23 X	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-	-0-	
12	49 X	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-	-0-	
*01	101 X	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	-0-	
-----												
INGERTON		WELL #: C 1		RRCID -> 024922		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	1687 2		N	-0-	-0-	
11	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	1518 2		N	-0-	-0-	
12	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-	-0-	
*01	887 X	887	-0-	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-	-0-	
-----												
IRMA		WELL #: 1		RRCID -> 024924		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
JAMES, T. S.		WELL #: 4		RRCID -> 024926		COMPL. DATE 01/14/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	1325 2		N	-0-	-0-	
09	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-	-0-	
10	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-	-0-	
11	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-	-0-	
12	222 X	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
JARVIS				WELL #:	1	RRCID ->	024929	COMPL. DATE	02/16/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1519 N	1049	-0-	-470	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
09	1230 N	957	-0-	-273	-0-	957	2		N	-0-			-0-
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
11	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2		N	-0-			-0-
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-			-0-
01	1581 N	793	-0-	-788	-0-	793	2		N	-0-			-0-
-----													
JAVEE				WELL #:	1	RRCID ->	024930	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
JEN				WELL #:	1	RRCID ->	024932	COMPL. DATE	03/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	124	1	662	2	N	-0-		-0-
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	122	1	617	2	N	-0-		-0-
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	126	1	681	2	N	-0-		-0-
11	750 N	589	-0-	-161	-0-	99	1	490	2	N	-0-		-0-
12	775 N	757	-0-	-18	-0-	126	1	631	2	N	-0-		-0-
01	806 N	602	-0-	-204	-0-	602	2		N	-0-			-0-
-----													
JENNIE				WELL #:	1	RRCID ->	024933	COMPL. DATE	07/28/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	242	1	1291	2	N	-0-		-0-
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	238	1	1199	2	N	-0-		-0-
10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	246	1	1325	2	N	-0-		-0-
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	261	1	1302	2	N	-0-		-0-
12	1488 N	1480	-0-	-8	-0-	246	1	1234	2	N	-0-		-0-
01	1488 N	1174	-0-	-314	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
-----													
JESS				WELL #:	1	RRCID ->	024934	COMPL. DATE	07/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-			-0-
09	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
10	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
11	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
12	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
*01	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
-----													
JOE				WELL #:	1	RRCID ->	024936	COMPL. DATE	04/18/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	024937	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			-0-
09	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
10	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-
11	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			-0-
12	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
*01	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
JOHN -H-				WELL #:	1	RRCID ->	024939	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-		175	1	2209	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON				WELL #:	E 1E	RRCID ->	024940	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	138 X	138	-0-	-0-	-0-		138	2		N	-0-			-0-
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	338 X	338	-0-	-0-	-0-		338	2		N	-0-			-0-
*01	320 X	320	-0-	-0-	-0-		320	2		N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON				WELL #:	G 1G	RRCID ->	024942	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	530 X	530	-0-	-0-	-0-		530	2		N	-0-			-0-
11	498 X	498	-0-	-0-	-0-		498	2		N	-0-			-0-
12	538 X	538	-0-	-0-	-0-		538	2		N	-0-			-0-
*01	457 X	457	-0-	-0-	-0-		457	2		N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON				WELL #:	P 1P	RRCID ->	024947	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	315 X	315	-0-	-0-	-0-		315	2		N	-0-			-0-
11	304 X	304	-0-	-0-	-0-		304	2		N	-0-			-0-
12	343 X	343	-0-	-0-	-0-		343	2		N	-0-			-0-
*01	344 X	344	-0-	-0-	-0-		344	2		N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON				WELL #:	U 1U	RRCID ->	024951	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	38 X	38	-0-	-0-	-0-		38	2		N	-0-			-0-
09	32 X	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-			-0-
10	34 X	34	-0-	-0-	-0-		34	2		N	-0-			-0-
11	63 X	63	-0-	-0-	-0-		63	2		N	-0-			-0-
12	444 X	444	-0-	-0-	-0-		444	2		N	-0-			-0-
*01	475 X	475	-0-	-0-	-0-		475	2		N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON				WELL #:	V 1V	RRCID ->	024952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON				WELL #:	L 1	RRCID ->	024955	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
JOHNSON												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: R 2 RRCID -> 024958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
08	815 X	815	-0-	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-	-0-
09	806 X	806	-0-	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-	-0-
10	795 X	795	-0-	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-	-0-
11	738 X	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-	-0-
12	679 X	679	-0-	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-	-0-
*01	734 X	734	-0-	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-	-0-
-----												
JOHNSON												
WELL #: V 1 RRCID -> 024960 COMPL. DATE 03/26/1952 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A												
08	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-	-0-
09	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-	-0-
10	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-	-0-
11	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-	-0-
12	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-	-0-
*01	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-	-0-
-----												
JOHNSON												
WELL #: W 1 RRCID -> 024961 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	904	2	N	-0-
09	860 X	860	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	709	2	N	-0-
10	141 X	141	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	122	2	N	-0-
11	883 X	883	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	748	2	N	-0-
12	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	1025	2	N	-0-
*01	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	848	2	N	-0-
-----												
JOHNSON												
WELL #: X 1 RRCID -> 024962 COMPL. DATE 12/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	702 X	702	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-	-0-
10	714 X	714	-0-	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-	-0-
11	709 X	709	-0-	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-	-0-
12	736 X	736	-0-	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-	-0-
*01	716 X	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-	-0-
-----												
JONES												
WELL #: B 1 RRCID -> 024970 COMPL. DATE 08/26/1952 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A												
08	842 X	842	-0-	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-	-0-
09	816 X	816	-0-	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-	-0-
10	781 X	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-	-0-
11	759 X	759	-0-	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-	-0-
12	422 X	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-	-0-
*01	352 X	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-	-0-
-----												
JONES												
WELL #: E 1 RRCID -> 024971 COMPL. DATE 03/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	479 X	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-	-0-
09	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	-0-	2643	2		N	-0-	-0-
10	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	-0-	2230	2		N	-0-	-0-
11	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	-0-	2220	2		N	-0-	-0-
12	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	-0-	2407	2		N	-0-	-0-
*01	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	-0-	2801	2		N	-0-	-0-
-----												
JONES, C. R.												
WELL #: 1696 RRCID -> 024972 COMPL. DATE 09/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
JONES, C. R. WELL #: 1699 RRCID -> 024973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2		N	-0-			-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
10	279 N	164	-0-	-115	-0-	164	2		N	-0-			-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
01	155 N	37	-0-	-118	-0-	37	2		N	-0-			-0-

JOY WELL #: 1 RRCID -> 024975 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	226	1	1154	2	N	-0-		-0-
11	196 X	196	-0-	-0-	-0-	32	1	164	2	N	-0-		-0-
12	997 X	997	-0-	-0-	-0-	136	1	861	2	N	-0-		-0-
*01	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-			-0-

KANE WELL #: 1 RRCID -> 024977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
*01	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 024978 COMPL. DATE 07/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
09	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
10	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
11	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
12	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
*01	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			-0-

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 024979 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
09	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
10	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
11	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
12	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
*01	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 024981 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-
09	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-
10	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
11	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
12	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			-0-
*01	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-

KATHERINE WELL #: 8 RRCID -> 024982 COMPL. DATE 10/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-			-0-
09	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
10	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
11	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
12	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
*01	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
KATZ		WELL #: 1		RRCID -> 024983		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
KATZ		WELL #: 2		RRCID -> 024984		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
KELL		WELL #: 1		RRCID -> 024986		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3210		PERF. 2839 - 3167		
08	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-					-0-
09	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-					-0-
10	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-					-0-
11	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-					-0-
12	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-					-0-
*01	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-					-0-
-----																
KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 024987		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-					-0-
09	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-					-0-
10	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-					-0-
11	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-					-0-
12	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-					-0-
*01	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-					-0-
-----																
KEMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 024988		COMPL. DATE 10/20/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-					-0-
09	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-					-0-
10	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-					-0-
11	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-					-0-
12	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-					-0-
*01	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-					-0-
-----																
KINNEY		WELL #: 1		RRCID -> 024989		COMPL. DATE 02/14/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
KIN		WELL #: 1		RRCID -> 024991		COMPL. DATE 09/04/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
KLATT		WELL #:		1	RRCID ->	024992	COMPL. DATE	09/10/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	32 X	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
10	74 X	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-				-0-
11	8 X	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-				-0-
12	84 X	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-				-0-
*01	266 X	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-				-0-
-----															
LAND		WELL #:		2	RRCID ->	024995	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	618 X	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-				-0-
09	637 X	637	-0-	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-				-0-
10	290 X	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-				-0-
11	574 X	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-				-0-
12	603 X	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-				-0-
*01	623 X	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-				-0-
-----															
LANGMACK		WELL #:		1	RRCID ->	024996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2777 -	3088		
08	3286 X	698	-0-	-2588	-0-	-0-	698	2		N	-0-				-0-
09	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	2914 X	2827	-0-	-87	-0-	-0-	2827	2		N	-0-				-0-
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	2697 X	2324	-0-	-373	-0-	-0-	2324	2		N	-0-				-0-
01	2821 X	2590	-0-	-231	-0-	-0-	2590	2		N	-0-				-0-
-----															
LANTZ		WELL #:		1	RRCID ->	024997	COMPL. DATE	07/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
09	10 X	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-
10	38 X	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-				-0-
11	16 X	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-				-0-
12	19 X	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-				-0-
*01	78 X	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-				-0-
-----															
LATIN		WELL #:		1	RRCID ->	024998	COMPL. DATE	12/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	-0-	3394	2		N	-0-				-0-
09	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	-0-	2633	2		N	-0-				-0-
10	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	-0-	2717	2		N	-0-				-0-
11	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	-0-	2093	2		N	-0-				-0-
12	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	-0-	2692	2		N	-0-				-0-
*01	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-				-0-
-----															
LAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	024999	COMPL. DATE	08/04/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	975 X	975	-0-	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-				-0-
09	915 X	915	-0-	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-				-0-
10	935 X	935	-0-	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-				-0-
11	904 X	904	-0-	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-				-0-
12	928 X	928	-0-	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-				-0-
*01	962 X	962	-0-	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-				-0-
-----															
LAURIE		WELL #:		1	RRCID ->	025000	COMPL. DATE	05/06/1945	TOTAL DEPTH	2958	PERF. N/A				
08	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-				-0-
09	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-				-0-
10	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-				-0-
11	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-				-0-
12	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-				-0-
*01	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
LEDLOW				WELL #:	1	RRCID ->	025001	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			-0-
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
12	744 N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-			-0-
01	1271 N	805	-0-	-466	-0-	805	2			N	-0-			-0-
-----														
LEHMAN				WELL #:	2	RRCID ->	025002	COMPL. DATE	01/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			-0-
09	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
10	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			-0-
11	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-
12	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			-0-
*01	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			-0-
-----														
LINHART				WELL #:	1	RRCID ->	025006	COMPL. DATE	01/26/1943	TOTAL DEPTH	2996	PERF. N/A		
08	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			-0-
09	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-			-0-
10	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			-0-
11	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			-0-
12	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			-0-
*01	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			-0-
-----														
LOULA				WELL #:	1	RRCID ->	025009	COMPL. DATE	03/31/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	868 N	49	-0-	-819	-0-	49	2			N	-0-			-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-			-0-
*01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-			-0-
-----														
LUCILE				WELL #:	1	RRCID ->	025013	COMPL. DATE	05/08/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			-0-
09	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-
10	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			-0-
11	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-
12	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			-0-
*01	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-			-0-
-----														
LUNGER				WELL #:	1	RRCID ->	025014	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
09	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
10	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
11	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
*01	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
-----														
LUTT				WELL #:	1	RRCID ->	025015	COMPL. DATE	12/31/1944	TOTAL DEPTH	2898	PERF. N/A		
08	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-			-0-
09	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-			-0-
10	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-			-0-
11	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
12	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
*01	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
LYDA		WELL #: 1		RRCID -> 025016		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	487 X	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-	-0-	
09	436 X	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-	-0-	
10	430 X	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-	-0-	
11	506 X	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-	-0-	
12	409 X	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-	-0-	
*01	511 X	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-	-0-	
-----												
MALCOLM		WELL #: 1		RRCID -> 025018		COMPL. DATE 06/07/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	878 X	878	-0-	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-	-0-	
11	979 X	979	-0-	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-	-0-	
12	742 X	742	-0-	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-	-0-	
*01	634 X	634	-0-	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-	-0-	
-----												
MAPES LACKEY		WELL #: 1		RRCID -> 025019		COMPL. DATE 03/15/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	-0-	2036 2		N	-0-	-0-	
09	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	-0-	2026 2		N	-0-	-0-	
10	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	-0-	2056 2		N	-0-	-0-	
11	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-	-0-	
12	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	-0-	2234 2		N	-0-	-0-	
*01	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	-0-	1899 2		N	-0-	-0-	
-----												
MASSEY		WELL #: 1		RRCID -> 025025		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	25 X	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-	-0-	
10	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-	
11	115 X	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-	-0-	
12	38 X	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-	-0-	
*01	145 X	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-	-0-	
-----												
MATLOR		WELL #: 1		RRCID -> 025026		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	-0-	2016 2		N	-0-	-0-	
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	1743 2		N	-0-	-0-	
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	1208 2		N	-0-	-0-	
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	1823 2		N	-0-	-0-	
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	-0-	2051 2		N	-0-	-0-	
01	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	-0-	1203 2		N	-0-	-0-	
-----												
MCADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 025028		COMPL. DATE 06/17/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	1381 2		N	-0-	-0-	
09	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	1215 2		N	-0-	-0-	
10	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-	-0-	
11	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-	-0-	
12	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-	-0-	
*01	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	1324 2		N	-0-	-0-	
-----												
MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 025029		COMPL. DATE 05/14/1990		TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2755 - 2910				
08	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-	-0-	
09	799 X	799	-0-	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-	-0-	
10	677 X	677	-0-	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-	-0-	
11	652 X	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-	-0-	
12	669 X	669	-0-	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-	-0-	
*01	682 X	682	-0-	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MCDOWELL				WELL #:	1	RRCID ->	025031	COMPL. DATE	11/13/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
08	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	-0-	1660 2		N	-0-		-0-
09	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-		-0-
10	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-		-0-
11	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	1314 2		N	-0-		-0-
12	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	-0-		-0-
*01	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	1099 2		N	-0-		-0-
-----												
MCFARLIN				WELL #:	1	RRCID ->	025032	COMPL. DATE	05/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MCKIN				WELL #:	1	RRCID ->	025034	COMPL. DATE	04/22/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	479 X	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-		-0-
09	635 X	635	-0-	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-		-0-
10	829 X	829	-0-	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-		-0-
11	779 X	779	-0-	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-		-0-
12	758 X	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-		-0-
*01	691 X	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-		-0-
-----												
MCKNIGHT				WELL #:	2	RRCID ->	025035	COMPL. DATE	07/23/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	666 X	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-		-0-
-----												
MELVIN				WELL #:	1	RRCID ->	025041	COMPL. DATE	07/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-		-0-
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	1385 2		N	-0-		-0-
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-		-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-		-0-
12	527 N	100	-0-	-427	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
01	589 N	223	-0-	-366	-0-	-0-	223 2		N	-0-		-0-
-----												
NEED				WELL #:	1	RRCID ->	025050	COMPL. DATE	03/11/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	877 X	877	-0-	-0-	-0-	-0-	74 1	803 2	N	-0-		-0-
09	760 X	760	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	698 2	N	-0-		-0-
10	710 X	710	-0-	-0-	-0-	-0-	59 1	651 2	N	-0-		-0-
11	647 X	647	-0-	-0-	-0-	-0-	57 1	590 2	N	-0-		-0-
12	635 X	635	-0-	-0-	-0-	-0-	61 1	574 2	N	-0-		-0-
*01	559 X	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-		-0-
-----												
NEED				WELL #:	2	RRCID ->	025051	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	111 1	1208 2	N	-0-		-0-
09	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	107 1	1209 2	N	-0-		-0-
10	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	110 1	1215 2	N	-0-		-0-
11	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	109 1	1132 2	N	-0-		-0-
12	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	115 1	1080 2	N	-0-		-0-
*01	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
NEED				WELL #:	3	RRCID ->	025052	COMPL. DATE	08/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	484 X	484	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	443	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	501 X	501	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	460	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	568 X	568	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	521	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	512 X	512	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	467	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	474 X	474	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	428	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	435 X	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
NELL E				WELL #:	1	RRCID ->	025053	COMPL. DATE	11/20/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	397 X	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
NOVA				WELL #:	1	RRCID ->	025056	COMPL. DATE	12/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	627 X	627	-0-	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	690 X	690	-0-	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	628 X	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	550 X	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	658 X	658	-0-	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	878 X	878	-0-	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
NUNLEY				WELL #:	1	RRCID ->	025057	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	641 X	641	-0-	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	819 X	819	-0-	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	561 X	561	-0-	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	831 X	831	-0-	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	699 X	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	767 X	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
OHERN				WELL #:	1	RRCID ->	025058	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2905 - 3198			
08	975 X	975	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	834	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	1252	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	3067	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2250 X	1580	-0-	-670	-0-	-0-	1580	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2325 X	526	-0-	-1799	-0-	-0-	159	1	367	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3224 X	678	-0-	-2546	-0-	-0-	108	1	570	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
ORDWAY				WELL #:	A 1	RRCID ->	025060	COMPL. DATE	03/28/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	50 X	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	48 X	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	52 X	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	52 X	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
OSCHNER				WELL #:	1	RRCID ->	025064	COMPL. DATE	08/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	654 X	654	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	559	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	711 X	711	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	635	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1595	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	338 X	338	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	236	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	428 X	428	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	360	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
PETE A													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 025071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	-0-	1741	2		N	-0-		-0-
09	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-		-0-
10	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-		-0-
11	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-		-0-
12	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-		-0-
*01	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-		-0-
-----													
PETTY													
WELL #: 1 RRCID -> 025072 COMPL. DATE 01/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	151 X	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-		-0-
09	146 X	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-		-0-
10	159 X	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-		-0-
11	145 X	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-		-0-
12	150 X	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		-0-
*01	166 X	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-		-0-
-----													
PIPKIN													
WELL #: 1 RRCID -> 025075 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-		-0-
09	987 X	987	-0-	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-		-0-
10	941 X	941	-0-	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-		-0-
11	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-		-0-
12	914 X	914	-0-	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-		-0-
*01	831 X	831	-0-	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-		-0-
-----													
POLLY													
WELL #: 1 RRCID -> 025078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-		-0-
09	700 X	700	-0-	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-		-0-
10	662 X	662	-0-	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-		-0-
11	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-		-0-
12	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-		-0-
*01	665 X	665	-0-	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-		-0-
-----													
POOL													
WELL #: 2 RRCID -> 025080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
POWELL													
WELL #: 1 RRCID -> 025081 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-		-0-
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-		-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-		-0-
12	651 N	564	-0-	-0-	-87	-0-	564	2		N	-0-		-0-
01	868 N	592	-0-	-276	-0-	-0-	592	2		N	-0-		-0-
-----													
PRESTON													
WELL #: 1 RRCID -> 025082 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	1240 N	325	-0-	-915	-0-	-0-	325	2		N	-0-		-0-
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	-0-	1193	2		N	-0-		-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-		-0-
*01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
PRISCILLA WELL #: 1 RRCID -> 025083 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2		N	-0-		-0-
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2		N	-0-		-0-
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		N	-0-		-0-
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		N	-0-		-0-
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		N	-0-		-0-
01	1395 N	1228	-0-	-167	-0-	1228 2		N	-0-		-0-

PURDY WELL #: 1 RRCID -> 025084 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2658 - 4824

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

RAGER JONES WELL #: 2 RRCID -> 025087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

RAGER JONES WELL #: 3 RRCID -> 025088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-		-0-
09	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-		-0-
10	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-		-0-
11	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-		-0-
12	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-		-0-
*01	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-		-0-

RAMMING WELL #: 1 RRCID -> 025089 COMPL. DATE 04/25/1945 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A

08	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2		N	-0-		-0-
09	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2		N	-0-		-0-
10	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		N	-0-		-0-
11	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2		N	-0-		-0-
12	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-		-0-
*01	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2		N	-0-		-0-

RECORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 025093 COMPL. DATE 05/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2		N	-0-		-0-
09	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2		N	-0-		-0-
10	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		N	-0-		-0-
11	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2		N	-0-		-0-
12	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-		-0-
*01	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-		-0-

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 025095 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-		-0-
09	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-		-0-
10	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-
11	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-		-0-
12	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		-0-
*01	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
READ C				WELL #:	1	RRCID ->	025096	COMPL. DATE	09/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-				-0-
09	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-				-0-
10	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-				-0-
11	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-				-0-
12	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-				-0-
*01	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-				-0-
-----															
RELL				WELL #:	B 1	RRCID ->	025097	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
RENA				WELL #:	1	RRCID ->	025098	COMPL. DATE	02/28/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	322 X	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-				-0-
09	335 X	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-				-0-
10	406 X	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-				-0-
11	326 X	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-				-0-
12	331 X	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-				-0-
*01	442 X	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-				-0-
-----															
RENOG				WELL #:	1	RRCID ->	025099	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	-0-	2025	2		N	-0-				-0-
09	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-				-0-
10	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	1946	2		N	-0-				-0-
11	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	1968	2		N	-0-				-0-
12	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-				-0-
*01	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	-0-	1934	2		N	-0-				-0-
-----															
RICHARD				WELL #:	A 1	RRCID ->	025102	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	4991 X	4623	-0-	-368	-0-	-0-	4623	2		N	-0-				-0-
09	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	-0-	5150	2		N	-0-				-0-
10	4991 X	3652	-0-	-1339	-0-	-0-	3652	2		N	-0-				-0-
11	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	-0-	4866	2		N	-0-				-0-
12	5332 X	4679	-0-	-653	-0-	-0-	4679	2		N	-0-				-0-
01	5332 X	3990	-0-	-1342	-0-	-0-	3990	2		N	-0-				-0-
-----															
RIT				WELL #:	1	RRCID ->	025103	COMPL. DATE	10/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	-0-	2108	2		N	-0-				-0-
09	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	-0-	1884	2		N	-0-				-0-
10	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	-0-	2148	2		N	-0-				-0-
11	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	2063	2		N	-0-				-0-
12	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	-0-	2043	2		N	-0-				-0-
*01	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	-0-	2084	2		N	-0-				-0-
-----															
ROREX				WELL #:	1	RRCID ->	025104	COMPL. DATE	05/19/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	-0-	1745	2		N	-0-				-0-
09	3000 N	3913	-0-	913	-0-	-0-	3913	2		N	-0-				-0-
10	3100 N	2874	-0-	-226	-0-	-0-	2874	2		N	-0-				-0-
11	3000 N	3352	-0-	352	-0-	-0-	3352	2		N	-0-				-0-
12	4098 X	3059	-0-	-1039	-0-	-0-	3059	2		N	-0-				-0-
*01	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	2397	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
ROUNTREE												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025105 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-	-0-
09	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-	-0-
10	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-	-0-
11	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-	-0-
12	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-	-0-
*01	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-	-0-
-----												
ROY												
WELL #: 1 RRCID -> 025106 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	78	1	461	2	N	-0-	-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	77	1	643	2	N	-0-	-0-
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	79	1	1586	2	N	-0-	-0-
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-	-0-
12	744 N	52	-0-	-692	-0-	16	1	36	2	N	-0-	-0-
01	1674 N	540	-0-	-1134	-0-	86	1	454	2	N	-0-	-0-
-----												
RUBIN												
WELL #: 2 RRCID -> 025108 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-	-0-
09	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-	-0-
10	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-	-0-
11	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-	-0-
12	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-	-0-
*01	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-	-0-
-----												
RUBIN												
WELL #: 3 RRCID -> 025109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2750 - 3017												
08	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-	-0-
09	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-	-0-
10	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-	-0-
11	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-	-0-
12	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-	-0-
*01	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-	-0-
-----												
SANFORD												
WELL #: 1 RRCID -> 025113 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-	-0-
*01	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-	-0-
-----												
SAR												
WELL #: 1 RRCID -> 025114 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 3143 PERF. N/A												
08	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-	-0-
09	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-	-0-
10	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-	-0-
11	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-	-0-
12	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-	-0-
*01	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-	-0-
-----												
SCHAPFER												
WELL #: 1 RRCID -> 025115 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-	-0-
09	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-	-0-
10	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-	-0-
11	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-	-0-
12	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-	-0-
*01	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SHOCKLEY				WELL #:	1	RRCID ->	025116	COMPL. DATE	06/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-		1724 2	N	-0-			-0-
09	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-		1515 2	N	-0-			-0-
10	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-		1713 2	N	-0-			-0-
11	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-		1652 2	N	-0-			-0-
12	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-		1633 2	N	-0-			-0-
*01	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-		1624 2	N	-0-			-0-
-----												
SEE				WELL #:	1	RRCID ->	025117	COMPL. DATE	10/15/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SHELTON				WELL #:	1	RRCID ->	025120	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-		2075 2	N	-0-			-0-
11	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-		1965 2	N	-0-			-0-
12	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-		1891 2	N	-0-			-0-
*01	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-		1505 2	N	-0-			-0-
-----												
SILER				WELL #:	1	RRCID ->	025121	COMPL. DATE	02/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	71 X	71	-0-	-0-	-0-		71 2	N	-0-			-0-
09	56 X	56	-0-	-0-	-0-		56 2	N	-0-			-0-
10	59 X	59	-0-	-0-	-0-		59 2	N	-0-			-0-
11	47 X	47	-0-	-0-	-0-		47 2	N	-0-			-0-
12	50 X	50	-0-	-0-	-0-		50 2	N	-0-			-0-
*01	34 X	34	-0-	-0-	-0-		34 2	N	-0-			-0-
-----												
SNEED -E-				WELL #:	E 1H	RRCID ->	025125	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2150 - 4428
08	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-		372 1	1320 2	N	-0-		-0-
09	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-		360 1	1726 2	N	-0-		-0-
10	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-		372 1	1649 2	N	-0-		-0-
11	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-		360 1	1640 2	N	-0-		-0-
12	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-		372 1	1734 2	N	-0-		-0-
*01	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-		372 1	1473 2	N	-0-		-0-
-----												
SNEED -F-				WELL #:	F 1	RRCID ->	025126	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-		235 1	1310 2	N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	427 X	427	-0-	-0-	-0-		135 1	292 2	N	-0-		-0-
11	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-		278 1	1149 2	N	-0-		-0-
12	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-		305 1	1383 2	N	-0-		-0-
*01	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-		295 1	1047 2	N	-0-		-0-
-----												
SNEED -G-				WELL #:	G 1	RRCID ->	025127	COMPL. DATE	01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-		84 1	918 2	N	-0-		-0-
09	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-		90 1	1021 2	N	-0-		-0-
10	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-		93 1	1027 2	N	-0-		-0-
11	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-		89 1	927 2	N	-0-		-0-
12	915 X	915	-0-	-0-	-0-		88 1	827 2	N	-0-		-0-
*01	699 X	699	-0-	-0-	-0-		699 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SNEED -H-				WELL #: H 1	RRCID -> 025128	COMPL. DATE 06/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	-0-		1252	2	N	-0-				-0-
09	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	-0-		1198	2	N	-0-				-0-
10	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	-0-		1097	2	N	-0-				-0-
11	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	-0-		1388	2	N	-0-				-0-
12	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	-0-		1139	2	N	-0-				-0-
*01	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	-0-		1096	2	N	-0-				-0-
-----															
SNEED -J-				WELL #: J 1	RRCID -> 025129	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	765 X	765	-0-	-0-	-0-	-0-		765	2	N	-0-				-0-
11	984 X	984	-0-	-0-	-0-	-0-		984	2	N	-0-				-0-
12	162 X	162	-0-	-0-	-0-	-0-		162	2	N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
SNEED -K-				WELL #: K 1	RRCID -> 025130	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
08	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	-0-		372	1	1459	2	N	-0-		-0-
09	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	-0-		348	1	1387	2	N	-0-		-0-
10	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	-0-		372	1	1395	2	N	-0-		-0-
11	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	-0-		360	1	1384	2	N	-0-		-0-
12	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	-0-		372	1	1437	2	N	-0-		-0-
*01	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	-0-		355	1	1302	2	N	-0-		-0-
-----															
SNOW				WELL #: 1	RRCID -> 025132	COMPL. DATE 06/03/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
08	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	-0-		1565	2		N	-0-			-0-
09	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	-0-		1495	2		N	-0-			-0-
10	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	-0-		1223	2		N	-0-			-0-
11	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	-0-		1349	2		N	-0-			-0-
12	878 X	878	-0-	-0-	-0-	-0-		878	2		N	-0-			-0-
*01	848 X	848	-0-	-0-	-0-	-0-		848	2		N	-0-			-0-
-----															
SNOW				WELL #: 4	RRCID -> 025135	COMPL. DATE 06/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
08	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	-0-		1501	2		N	-0-			-0-
09	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	-0-		1100	2		N	-0-			-0-
10	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	-0-		1089	2		N	-0-			-0-
11	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	-0-		1531	2		N	-0-			-0-
12	743 X	743	-0-	-0-	-0-	-0-		743	2		N	-0-			-0-
*01	892 X	892	-0-	-0-	-0-	-0-		892	2		N	-0-			-0-
-----															
SNOW				WELL #: 6	RRCID -> 025137	COMPL. DATE 08/04/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
08	655 X	655	-0-	-0-	-0-	-0-		655	2		N	-0-			-0-
09	420 X	420	-0-	-0-	-0-	-0-		420	2		N	-0-			-0-
10	966 X	966	-0-	-0-	-0-	-0-		966	2		N	-0-			-0-
11	935 X	935	-0-	-0-	-0-	-0-		935	2		N	-0-			-0-
12	831 X	831	-0-	-0-	-0-	-0-		831	2		N	-0-			-0-
*01	818 X	818	-0-	-0-	-0-	-0-		818	2		N	-0-			-0-
-----															
SON				WELL #: 1	RRCID -> 025138	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SONNY		WELL #:		1	RRCID ->	025139	COMPL. DATE	06/02/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	64 X	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-				-0-
09	89 X	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-				-0-
10	136 X	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-				-0-
11	119 X	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-				-0-
12	103 X	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-				-0-
*01	89 X	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-				-0-
-----															
SPURLOCK A.M.		WELL #:		1	RRCID ->	025141	COMPL. DATE	03/02/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-				-0-
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-				-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-				-0-
01	1085 N	716	-0-	-369	-0-	-0-	716	2		N	-0-				-0-
-----															
STAN		WELL #:		1	RRCID ->	025143	COMPL. DATE	09/24/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	-0-	2433	2		N	-0-				-0-
09	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	-0-	5186	2		N	-0-				-0-
10	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	-0-	3338	2		N	-0-				-0-
11	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	-0-	4209	2		N	-0-				-0-
12	5053 X	3722	-0-	-1331	-0-	-0-	3722	2		N	-0-				-0-
01	5053 X	3038	-0-	-2015	-0-	-0-	74	1	2964	2	N	-0-			-0-
-----															
STANHOPE		WELL #:		1	RRCID ->	025144	COMPL. DATE	03/15/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	806 N	185	-0-	-621	-0-	-0-	185	2		N	-0-				-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-				-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-				-0-
*01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-				-0-
-----															
STANLEY MARSH		WELL #:		1	RRCID ->	025145	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2824 - 3116				
08	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	-0-	1991	2		N	-0-				-0-
09	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	-0-	1871	2		N	-0-				-0-
10	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	-0-	1553	2		N	-0-				-0-
11	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	-0-	2032	2		N	-0-				-0-
12	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	1949	2		N	-0-				-0-
*01	389 X	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-				-0-
-----															
STEM		WELL #:		1	RRCID ->	025147	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3027	PERF. 2732 - 3027				
08	2170 N	1833	-0-	-337	-0-	-0-	1833	2		N	-0-				-0-
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	-0-	1914	2		N	-0-				-0-
10	1612 N	850	-0-	-762	-0-	-0-	850	2		N	-0-				-0-
11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-				-0-
12	1984 N	1944	-0-	-40	-0-	-0-	1944	2		N	-0-				-0-
*01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-				-0-
-----															
STEP		WELL #:		1	RRCID ->	025149	COMPL. DATE	10/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	851 X	851	-0-	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-				-0-
09	721 X	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-				-0-
10	831 X	831	-0-	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-				-0-
11	820 X	820	-0-	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-				-0-
12	739 X	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-				-0-
*01	761 X	761	-0-	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-				-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
STIGALL				WELL #: 1	RRCID -> 025151	COMPL. DATE 05/29/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-			-0-		
11	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-			-0-		
12	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-			-0-		
*01	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-			-0-		
STOCKMAN											WELL #: 1	RRCID -> 025153	COMPL. DATE 06/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-		
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-		
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-		
STOEBCUCK											WELL #: 1	RRCID -> 025154	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-			-0-		
10	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-			-0-		
11	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-			-0-		
12	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-			-0-		
*01	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-			-0-		
STURDY											WELL #: 1H	RRCID -> 025155	COMPL. DATE 12/02/2004	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2569 - 4350
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-			-0-		
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-			-0-		
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			-0-		
11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-			-0-		
12	1643 N	1500	-0-	-143	-0-	-0-	1500	2			N	-0-			-0-		
01	1116 N	303	-0-	-813	-0-	-0-	303	2			N	-0-			-0-		
TARRIS											WELL #: 1	RRCID -> 025160	COMPL. DATE 06/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
TAYLOR A											WELL #: A 1	RRCID -> 025162	COMPL. DATE 01/04/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	940	2	N	-0-			-0-		
09	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	1466	2	N	-0-			-0-		
10	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	1399	2	N	-0-			-0-		
11	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	1134	2	N	-0-			-0-		
12	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	1197	2	N	-0-			-0-		
*01	64 X	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-		
TERRY											WELL #: 1	RRCID -> 025165	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	-0-	281	1	1931	2	N	-0-			-0-		
11	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	1503	2	N	-0-			-0-		
12	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	1496	2	N	-0-			-0-		
*01	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
TIBBETTS				WELL #:	1	RRCID ->	025169	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	1278	3		N	-0-				-0-
09	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-				-0-
10	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-				-0-
11	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-				-0-
12	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-				-0-
*01	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-				-0-
-----															
TILFORD				WELL #:	1	RRCID ->	025170	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	690 X	690	-0-	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-				-0-
09	617 X	617	-0-	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-				-0-
10	676 X	676	-0-	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-				-0-
11	641 X	641	-0-	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-				-0-
12	639 X	639	-0-	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-				-0-
*01	740 X	740	-0-	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-				-0-
-----															
TOOKER				WELL #:	1	RRCID ->	025171	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	777 X	777	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	637	2	N	-0-			-0-
09	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	1885	2	N	-0-			-0-
10	210 X	210	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	171	2	N	-0-			-0-
11	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	1354	2	N	-0-			-0-
12	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1986	2	N	-0-			-0-
*01	256 X	256	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	204	2	N	-0-			-0-
-----															
TRIG				WELL #:	1	RRCID ->	025173	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	025175	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	375 X	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-				-0-
09	346 X	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-				-0-
10	348 X	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-				-0-
11	342 X	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-				-0-
12	360 X	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-				-0-
*01	361 X	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-				-0-
-----															
UPDEGRAFF				WELL #:	A 1	RRCID ->	025179	COMPL. DATE	12/20/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	71 X	71	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1	2	N	-0-			-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2	N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2	N	-0-			-0-
*01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2	N	-0-			-0-
-----															
URB				WELL #:	7	RRCID ->	025180	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	-0-	2069	2		N	-0-				-0-
09	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	-0-	1815	2		N	-0-				-0-
10	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	-0-	2091	2		N	-0-				-0-
11	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	-0-	2025	2		N	-0-				-0-
12	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-				-0-
*01	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
URBANCZYK													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 025181 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-
09	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-
10	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-
11	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-
12	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-
*01	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-
-----													
UTEY													
WELL #: 2 RRCID -> 025182 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	2165	2	N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-					N	-0-
-----													
VANTA													
WELL #: 1 RRCID -> 025183 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2872 - 3320													
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	420	2	N	-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	656	2	N	-0-
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1619	2	N	-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-
12	744	N	258	-0-	-486	-0-	-0-	78	1	180	2	N	-0-
01	1705	N	476	-0-	-1229	-0-	-0-	76	1	400	2	N	-0-
-----													
VAUGHN													
WELL #: 1 RRCID -> 025184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	583	X	583	-0-	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-
09	650	X	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-
10	452	X	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-
11	626	X	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-
12	618	X	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-
*01	633	X	633	-0-	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-
-----													
VENT													
WELL #: A 1 RRCID -> 025186 COMPL. DATE 10/17/1944 TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2614 - 2878													
08	1922	N	1634	-0-	-288	-0-	-0-	1634	2			N	-0-
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-
10	1674	N	922	-0-	-752	-0-	-0-	922	2			N	-0-
11	1590	N	1493	-0-	-97	-0-	-0-	1493	2			N	-0-
12	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	-0-	1524	2			N	-0-
01	930	N	846	-0-	-84	-0-	-0-	846	2			N	-0-
-----													
VENT													
WELL #: A 2 RRCID -> 025187 COMPL. DATE 10/31/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2612 - 2915													
08	2604	X	2172	-0-	-432	-0-	-0-	2172	2			N	-0-
09	2520	X	2246	-0-	-274	-0-	-0-	2246	2			N	-0-
10	1953	N	1199	-0-	-754	-0-	-0-	1199	2			N	-0-
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-
12	2325	N	2259	-0-	-66	-0-	-0-	2259	2			N	-0-
*01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-
-----													
VENT													
WELL #: A 3 RRCID -> 025188 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2666 - 3054													
08	899	N	809	-0-	-90	-0-	-0-	809	2			N	-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-
10	806	N	584	-0-	-222	-0-	-0-	584	2			N	-0-
11	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-
*01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
VENT				WELL #: A 4	RRCID ->	025189	COMPL. DATE	04/11/1945	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	2558 - 2840
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-			-0-
09	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2	N	-0-			-0-
10	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-			-0-
11	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-			-0-
12	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-			-0-
*01	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-			-0-
-----												
VENT				WELL #: B 1	RRCID ->	025190	COMPL. DATE	12/01/1944	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2524 - 2900
08	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	257	1	839 2 N	-0-			-0-
09	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	270	1	1559 2 N	-0-			-0-
10	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	234	1	1672 2 N	-0-			-0-
11	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	262	1	1250 2 N	-0-			-0-
12	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	279	1	1790 2 N	-0-			-0-
*01	196 X	196	-0-	-0-	-0-	36	1	160 2 N	-0-			-0-
-----												
VENT				WELL #: C 1	RRCID ->	025191	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	2731	PERF.	2550 - 2728
08	508 X	508	-0-	-0-	-0-	180	1	328 2 N	-0-			-0-
09	848 X	848	-0-	-0-	-0-	260	1	588 2 N	-0-			-0-
10	531 X	531	-0-	-0-	-0-	220	1	311 2 N	-0-			-0-
11	836 X	836	-0-	-0-	-0-	260	1	576 2 N	-0-			-0-
12	581 X	581	-0-	-0-	-0-	290	1	291 2 N	-0-			-0-
*01	33 X	33	-0-	-0-	-0-	25	1	8 2 N	-0-			-0-
-----												
VENT				WELL #: D 1	RRCID ->	025192	COMPL. DATE	11/25/1944	TOTAL DEPTH	3198	PERF.	2676 - 2950
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
VENT				WELL #: E 2	RRCID ->	025194	COMPL. DATE	05/29/1952	TOTAL DEPTH	3447	PERF.	2758 - 2970
08	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2	N	-0-			-0-
09	2400 X	2208	-0-	-192	-0-	2208	2	N	-0-			-0-
10	2294 N	1695	-0-	-599	-0-	1695	2	N	-0-			-0-
11	2460 N	2438	-0-	-22	-0-	2438	2	N	-0-			-0-
12	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2	N	-0-			-0-
01	1705 N	1318	-0-	-387	-0-	1318	2	N	-0-			-0-
-----												
VICTOR				WELL #: 1	RRCID ->	025195	COMPL. DATE	04/01/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
VIDA				WELL #: 1	RRCID ->	025196	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
09	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
10	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			-0-
11	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-			-0-
12	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-			-0-
*01	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WARD				WELL #:	1	RRCID ->	025201	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	52	1	308	2	N	-0-		-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	35	1	297	2	N	-0-		-0-
10	899 N	815	-0-	-84	-0-	39	1	776	2	N	-0-		-0-
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-		-0-
12	341 N	219	-0-	-122	-0-	66	1	153	2	N	-0-		-0-
01	806 N	405	-0-	-401	-0-	64	1	341	2	N	-0-		-0-
-----													
WARE				WELL #:	A 1	RRCID ->	025202	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	173 X	173	-0-	-0-	-0-	55	1	118	2	N	-0-		-0-
11	329 X	329	-0-	-0-	-0-	81	1	248	2	N	-0-		-0-
12	114 X	114	-0-	-0-	-0-	18	1	96	2	N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
WAY				WELL #:	1	RRCID ->	025203	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
WEIDLING				WELL #:	1	RRCID ->	025204	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	377	1	667	2	N	-0-		-0-
09	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-		-0-
10	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	372	1	839	2	N	-0-		-0-
11	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	390	1	639	2	N	-0-		-0-
12	989 X	989	-0-	-0-	-0-	377	1	612	2	N	-0-		-0-
*01	875 X	875	-0-	-0-	-0-	403	1	472	2	N	-0-		-0-
-----													
WEIDLING -A-				WELL #:	A 1	RRCID ->	025205	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
WHITTENBURG				WELL #:	E 1	RRCID ->	025208	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	821 X	821	-0-	-0-	-0-	180	1	641	2	N	-0-		-0-
09	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	370	1	1114	2	N	-0-		-0-
10	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	368	1	1034	2	N	-0-		-0-
11	264 X	264	-0-	-0-	-0-	73	1	191	2	N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
WILD BILL				WELL #:	2	RRCID ->	025209	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-		-0-
09	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-		-0-
10	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-		-0-
11	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-		-0-
12	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-		-0-
*01	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
WILLIAMS, J.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
08		1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-	-0-
09		1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-	-0-
10		1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-	-0-
11		911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-	-0-
12		1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-	-0-
*01		688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-	-0-
-----												
WILLS												
WELL #: 1 RRCID -> 025212 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2		N	-0-	-0-
09		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2		N	-0-	-0-
10		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2		N	-0-	-0-
11		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2		N	-0-	-0-
12		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2		N	-0-	-0-
*01		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2		N	-0-	-0-
-----												
WIN												
WELL #: 1 RRCID -> 025215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2730 - 3107												
08		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-
09		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		2 X		-0-	-0-	-2				N	-0-	-0-
12		2 X		-0-	-0-	-2				N	-0-	-0-
*01		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-	-0-
-----												
WORLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 025217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-	-0-
09		371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-	-0-
10		396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-	-0-
11		448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-	-0-
12		416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-	-0-
*01		461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-	-0-
-----												
WORSLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 025218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
WYNN												
WELL #: 1 RRCID -> 025219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		N	-0-	-0-
11		1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-	-0-
12		977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-	-0-
*01		317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-	-0-
-----												
YANTES												
WELL #: 1 RRCID -> 025224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-	-0-
11		153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-	-0-
12		140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-	-0-
*01		160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
ZELL				WELL #: 1	RRCID -> 025226	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	142	1	2111	2	N	-0-				-0-
09	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	136	1	1913	2	N	-0-				-0-
10	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	138	1	2018	2	N	-0-				-0-
11	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	136	1	1941	2	N	-0-				-0-
12	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	138	1	1945	2	N	-0-				-0-
*01	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	142	1	1987	2	N	-0-				-0-
-----															
ZELL				WELL #: 2	RRCID -> 025227	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
08	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	123	1	1829	2	N	-0-				-0-
09	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	119	1	1684	2	N	-0-				-0-
10	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	126	1	1843	2	N	-0-				-0-
11	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	120	1	1718	2	N	-0-				-0-
12	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	126	1	1771	2	N	-0-				-0-
*01	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	123	1	1720	2	N	-0-				-0-
-----															
ZELL				WELL #: 4	RRCID -> 025229	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
ZELLA				WELL #: A 1	RRCID -> 025230	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-				-0-
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-				-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-				-0-
11	870 N	574	-0-	-296	-0-	574	2			N	-0-				-0-
12	868 N	763	-0-	-105	-0-	763	2			N	-0-				-0-
01	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-				-0-
-----															
ZELLA				WELL #: A 3	RRCID -> 025232	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
08	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-				-0-
09	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-				-0-
10	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-				-0-
11	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-				-0-
12	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-				-0-
*01	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-				-0-
-----															
ZELLA				WELL #: A 4	RRCID -> 025233	COMPL. DATE 02/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
08	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-				-0-
09	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-				-0-
10	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-				-0-
11	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-				-0-
12	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-				-0-
*01	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-				-0-
-----															
ZELLA				WELL #: A 5	RRCID -> 025234	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
08	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-				-0-
09	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-				-0-
10	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-				-0-
11	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-				-0-
12	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-				-0-
*01	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
ZELLA		WELL #: A 6		RRCID -> 025235	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-	-0-
09	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-	-0-
10	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-	-0-
11	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	N	-0-	-0-
12	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-	-0-
*01	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-	-0-
-----										
FEE -227-		WELL #: 5		RRCID -> 025318	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
FEE -227-		WELL #: 14		RRCID -> 025319	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
HARRINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 025324	COMPL. DATE 07/29/1940	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	N/A	
08	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-	-0-
12	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
HARRINGTON		WELL #: 4		RRCID -> 025325	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2	N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2	N	-0-	-0-
12	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2	N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
HARRINGTON		WELL #: 6		RRCID -> 025326	COMPL. DATE 02/11/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2	N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2	N	-0-	-0-
12	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2	N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
KNORPP, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 025373	COMPL. DATE 09/01/1951	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2855 -	2960
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-	-0-
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-	-0-
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-	-0-
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-	-0-
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-	-0-
*01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS A		WELL #: A 2		RRCID -> 025382	COMPL. DATE 04/13/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1024 2	35 9	N	32	31 1		8
09	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1004 2	35 9	N	32	24 1		16
10	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1048 2	37 9	N	34	32 1		18
11	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	953 2	51 9	N	46	50 1		14
12	976 X	976	-0-	-0-	-0-	917 2	59 9	N	54	50 1		18
*01	852 X	852	-0-	-0-	-0-	778 2	74 9	N	67	69 1		16
-----												
BIVINS A		WELL #: A 3		RRCID -> 025383	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2357 -	5279		
08	496 N	436	-0-	-60	-0-	421 2	15 9	N	14	17 1		3
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	573 2	20 9	N	18	12 1		9
10	620 N	602	-0-	-18	-0-	581 2	21 9	N	19	18 1		10
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	532 2	26 9	N	24	26 1		8
12	620 N	543	-0-	-77	-0-	510 2	33 9	N	30	28 1		10
01	589 N	455	-0-	-134	-0-	416 2	39 9	N	35	38 1		7
-----												
BIVINS A		WELL #: A 7		RRCID -> 025386	COMPL. DATE 05/28/2007	TOTAL DEPTH	2719	PERF.	2308 -	5256		
08	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1703 2	59 9	N	54	56 1		15
09	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1643 2	56 9	N	51	39 1		27
10	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1662 2	56 9	N	51	51 1		27
11	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1538 2	79 9	N	72	76 1		23
12	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1447 2	92 9	N	84	80 1		27
*01	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1324 2	123 9	N	112	113 1		26
-----												
BIVINS A		WELL #: A 8		RRCID -> 025387	COMPL. DATE 06/11/2004	TOTAL DEPTH	2872	PERF.	2454 -	4202		
08	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4211 2	144 9	N	131	137 1		36
09	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4083 2	143 9	N	130	97 1		69
10	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4192 2	152 9	N	138	132 1		75
11	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3786 2	198 9	N	180	198 1		57
12	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3664 2	239 9	N	217	201 1		73
*01	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3346 2	311 9	N	283	288 1		68
-----												
BIVINS A		WELL #: B 1		RRCID -> 025388	COMPL. DATE 10/30/2009	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2281 -	4432		
08	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1609 2	45 9	N	41	42 1		13
09	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1599 2	56 9	N	51	38 1		26
10	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1619 2	47 9	N	43	47 1		22
11	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1444 2	74 9	N	67	70 1		19
12	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1332 2	87 9	N	79	71 1		27
*01	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1181 2	110 9	N	100	103 1		24
-----												
CROSSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 025389	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-			-0-
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-			-0-
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-			-0-
11	540 N	25	-0-	-515	-0-	25 2		N	-0-			-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DEAHL, B.		WELL #: B 2		RRCID -> 025392	COMPL. DATE 06/09/2002	TOTAL DEPTH	2802	PERF.	2428 -	5588		
08	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4550 2	156 9	N	142	150 1		39
09	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4464 2	154 9	N	140	106 1		73
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4406 2	154 9	N	140	131 1		82
11	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4292 2	226 9	N	205	223 1		64
12	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4033 2	261 9	N	237	221 1		80
*01	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	3757 2	348 9	N	316	322 1		74

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
ENGLISH		WELL #: 1		RRCID -> 025393		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-	-0-	-0-
09	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-	-0-	-0-
10	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-	-0-	-0-
11	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HODGES		WELL #: 1		RRCID -> 025394		COMPL. DATE 10/15/1952		TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HOPKINS		WELL #: A 1		RRCID -> 025396		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	2	N	-0-	-0-	-0-
09	570 N	568	-0-	-2	-0-	568	2	N	-0-	-0-	-0-
10	620 N	590	-0-	-30	-0-	590	2	N	-0-	-0-	-0-
11	570 N	19	-0-	-551	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-589	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-589	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MCCONNELL		WELL #: 1		RRCID -> 025399		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	2	N	-0-	-0-	-0-
09	480 N	465	-0-	-15	-0-	465	2	N	-0-	-0-	-0-
10	620 N	513	-0-	-107	-0-	513	2	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	16	-0-	-464	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-496	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-527	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 025400		COMPL. DATE 09/00/1930		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SHELTON		WELL #: A 1X		RRCID -> 025401		COMPL. DATE 02/09/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2	N	-0-	-0-	24
09	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2	N	-0-	-0-	24
10	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2	N	-0-	-0-	24
11	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2	N	-0-	-0-	24
12	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2	N	-0-	-0-	24
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	24
-----											
SHELTON		WELL #: 2 X		RRCID -> 025402		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2213 - 4932			
08	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2	N	-0-	-0-	6
09	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2	N	-0-	-0-	6
10	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2	N	-0-	-0-	6
11	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2	N	-0-	-0-	6
12	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2	N	-0-	-0-	6
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-	-682	-0-	N	-0-	-0-	6

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SHELTON		WELL #: A 4		RRCID -> 025404		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 2574		PERF. 2315 - 5133		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2	N	-0-			8
09	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2	N	-0-			8
10	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2	N	-0-			8
11	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2	N	-0-			8
12	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2	N	-0-			8
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
-----												
SHELTON		WELL #: A 6		RRCID -> 025406		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 2840		PERF. 2156 - 2840		
08	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2	N	-0-			14
09	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2	N	-0-			14
10	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2	N	-0-			14
11	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2	N	-0-			14
12	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2	N	-0-			14
01	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			14
-----												
SHELTON		WELL #: A 7		RRCID -> 025407		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 2844		PERF. 2200 - 2844		
08	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2	N	-0-			4
09	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	N	-0-			4
10	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-			4
11	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-			4
12	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-			4
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
-----												
SHELTON		WELL #: A 8		RRCID -> 025408		COMPL. DATE 03/24/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SIMMS		WELL #: 1		RRCID -> 025409		COMPL. DATE 06/00/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
STATE OF TEXAS		WELL #: 1		RRCID -> 025410		COMPL. DATE 04/24/1957		TOTAL DEPTH 2660		PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WHITE DEER LAND		WELL #: 1		RRCID -> 025411		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS FEE				WELL #:	2	RRCID ->	025414	COMPL. DATE	12/01/1953	TOTAL DEPTH	2796	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	593 X	593	-0-	-0-	-0-		585	2	8	9	N	7
09	366 X	366	-0-	-0-	-0-		359	2	7	9	N	6
10	556 X	556	-0-	-0-	-0-		546	2	10	9	N	9
11	371 X	371	-0-	-0-	-0-		361	2	10	9	N	9
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10
-----												
BIVINS FEE				WELL #:	3	RRCID ->	025415	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2247 - 5518
08	656 X	656	-0-	-0-	-0-		647	2	9	9	N	8
09	376 X	376	-0-	-0-	-0-		369	2	7	9	N	6
10	607 X	607	-0-	-0-	-0-		596	2	11	9	N	10
11	416 X	416	-0-	-0-	-0-		404	2	12	9	N	11
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	12
-----												
BIVINS FEE				WELL #:	4	RRCID ->	025416	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	2896	PERF. 2184 - 3203
08	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-		1101	2	15	9	N	14
09	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-		994	2	18	9	N	16
10	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-		1042	2	19	9	N	17
11	909 X	909	-0-	-0-	-0-		883	2	26	9	N	24
12	736 X	736	-0-	-0-	-0-		710	2	26	9	N	24
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	25
-----												
BIVINS FEE				WELL #:	A 5	RRCID ->	025417	COMPL. DATE	04/17/1931	TOTAL DEPTH	2748	PERF. N/A
08	268 X	268	-0-	-0-	-0-		266	2	2	9	N	2
09	282 X	282	-0-	-0-	-0-		272	2	10	9	N	9
10	234 X	234	-0-	-0-	-0-		230	2	4	9	N	4
11	264 X	264	-0-	-0-	-0-		251	2	13	9	N	12
12	248 X	248	-0-	-0-	-0-		233	2	15	9	N	14
*01	141 X	141	-0-	-0-	-0-		130	2	11	9	N	10
-----												
BIVINS FEE				WELL #:	6	RRCID ->	025418	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	429 X	429	-0-	-0-	-0-		414	2	15	9	N	14
09	800 X	800	-0-	-0-	-0-		772	2	28	9	N	25
10	792 X	792	-0-	-0-	-0-		764	2	28	9	N	25
11	714 X	714	-0-	-0-	-0-		679	2	35	9	N	32
12	663 X	663	-0-	-0-	-0-		622	2	41	9	N	37
*01	558 X	558	-0-	-0-	-0-		511	2	47	9	N	43
-----												
BIVINS FEE				WELL #:	7	RRCID ->	025419	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
-----												
BIVINS FEE				WELL #:	9	RRCID ->	025421	COMPL. DATE	05/28/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	9 X	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
ARMSTRONG, L. B. -A-		WELL #: A 1		RRCID -> 025443		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-		-0-
09	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		N	-0-		-0-
10	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-		-0-
11	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		N	-0-		-0-
12	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		N	-0-		-0-
*01	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		N	-0-		-0-
-----											
BUSH, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 025447		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2720 - 3255	
08	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-		-0-
09	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		N	-0-		-0-
10	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-		-0-
11	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-		-0-
12	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-		-0-
*01	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-		-0-
-----											
CARVER, H. W.		WELL #: 4		RRCID -> 025452		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 3286		PERF. 2858 - 3162	
08	512 X	512	-0-	-0-	-0-	508 2	4 9	N	4	2 1	2
09	434 X	434	-0-	-0-	-0-	430 2	4 9	N	4	4 1	2
10	223 X	223	-0-	-0-	-0-	220 2	3 9	N	3	4 1	1
11	461 X	461	-0-	-0-	-0-	452 2	9 9	N	8	7 1	2
12	404 X	404	-0-	-0-	-0-	396 2	8 9	N	7	6 1	3
*01	235 X	235	-0-	-0-	-0-	231 2	4 9	N	4	5 1	2
-----											
CARVER, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 025453		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SMITH, ETHEL		WELL #: 7		RRCID -> 025462		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2		N	-0-		-0-
09	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2		N	-0-		-0-
10	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-		-0-
11	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		N	-0-		-0-
12	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		N	-0-		-0-
*01	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2		N	-0-		-0-
-----											
OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 025473		COMPL. DATE 02/16/1946		TOTAL DEPTH 3175		PERF. N/A	
08	769 X	769	-0-	-0-	-0-	766 2	3 9	N	3	2 1	2
09	561 X	561	-0-	-0-	-0-	559 2	2 9	N	2	2 1	2
10	686 X	686	-0-	-0-	-0-	683 2	3 9	N	3	3 1	2
11	534 X	534	-0-	-0-	-0-	528 2	6 9	N	5	5 1	2
12	223 X	223	-0-	-0-	-0-	220 2	3 9	N	3	2 1	3
*01	115 X	115	-0-	-0-	-0-	114 2	1 9	N	1	3 1	1
-----											
SPURLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 025474		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 3220		PERF. N/A	
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	91 2	1 9	N	1	1 1	1
09	90 N	15	-0-	-75	-0-	15 2		N	-0-	1 1	-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9	N	1	1 1	-0-
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	43 2	1 9	N	1	1 1	-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-		-0-
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WILSON				WELL #:	1	RRCID ->	025484	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BARNHILL				WELL #:	2	RRCID ->	025490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BARNHILL				WELL #:	3	RRCID ->	025491	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2287	2	8	9	N	7	5 1 7
09	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1038	2	2	9	N	2	5 1 4
10	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2324	2	14	9	N	13	10 1 7
11	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1404	2	11	9	N	10	12 1 5
12	222 X	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	N	1	3 1 3
*01	319 X	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	N	2	3 1 2
-----												
BARNHILL				WELL #:	35	RRCID ->	025493	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1347	2	4	9	N	4	3 1 4
09	612 X	612	-0-	-0-	-0-	611	2	1	9	N	1	3 1 2
10	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1368	2	9	9	N	8	6 1 4
11	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	N	10	9 1 5
12	257 X	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	N	2	3 1 4
*01	344 X	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	N	3	5 1 2
-----												
MCDOWELL				WELL #:	1A	RRCID ->	025576	COMPL. DATE	04/22/1972	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2892 - 3132
08	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2425	2	9	9	N	8	5 1 8
09	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2211	2	8	9	N	7	8 1 7
10	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2207	2	13	9	N	12	12 1 7
11	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2035	2	18	9	N	16	14 1 9
12	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2103	2	18	9	N	16	11 1 14
*01	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	1998	2	24	9	N	22	24 1 12
-----												
MCDOWELL B				WELL #:	2	RRCID ->	025577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	818 X	818	-0-	-0-	-0-	815	2	3	9	N	3	2 1 3
09	866 X	866	-0-	-0-	-0-	863	2	3	9	N	3	3 1 3
10	856 X	856	-0-	-0-	-0-	852	2	4	9	N	4	4 1 3
11	857 X	857	-0-	-0-	-0-	848	2	9	9	N	8	7 1 4
12	834 X	834	-0-	-0-	-0-	826	2	8	9	N	7	5 1 6
*01	749 X	749	-0-	-0-	-0-	741	2	8	9	N	7	9 1 4
-----												
BARTLETT				WELL #:	1	RRCID ->	025651	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DONELSON "C"		WELL #:		1	RRCID ->	025655	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2426 - 3028	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 2			N	-0-		-0-
09	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 2			N	-0-		-0-
10	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51 2			N	-0-		-0-
11	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-		-0-
12	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 2			N	-0-		-0-
*01	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-		-0-

HERRING -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025750	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HERRING -A-		WELL #:		3	RRCID ->	025751	COMPL. DATE	02/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		G 2	RRCID ->	031063	COMPL. DATE	08/16/1963	TOTAL DEPTH	3157	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		D 2	RRCID ->	031494	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81 2			N	-0-	-0-
09	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TAYLOR		WELL #:		H 1 R	RRCID ->	031495	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	403 1	1604 2		N	-0-	-0-
09	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	385 1	1337 2		N	-0-	-0-
10	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	251 1	1095 2		N	-0-	-0-
11	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	390 1	1486 2		N	-0-	-0-
12	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	230 1	1071 2		N	-0-	-0-
*01	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	220 1	1113 2		N	-0-	-0-

FOSTER		WELL #:		S 1 R	RRCID ->	031515	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

-----													
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
LASALLE NATL. BANK WELL #: E 1 R RRCID -> 031516 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3513 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	150 1	863 2	N	-0-			-0-
09		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	561 1	1952 2	N	-0-			-0-
10		1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	290 1	1199 2	N	-0-			-0-
11		2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	600 1	1906 2	N	-0-			-0-
12		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	581 1	1721 2	N	-0-			-0-
*01		2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	458 1	1598 2	N	-0-			-0-
-----													
TROUTMAN, G. L. WELL #: S 1 R RRCID -> 031517 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2953 - 3096													
08		798 X	798	-0-	-0-	-0-	162 1	636 2	N	-0-			-0-
09		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	770 1	2308 2	N	-0-			-0-
10		2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	509 1	1590 2	N	-0-			-0-
11		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	810 1	2156 2	N	-0-			-0-
12		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	837 1	2005 2	N	-0-			-0-
*01		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	761 1	1950 2	N	-0-			-0-
-----													
COON, R. S. WELL #: M 5 R RRCID -> 031943 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
COON, R. S. WELL #: M 23 R RRCID -> 031944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		974 X	974	-0-	-0-	-0-	200 1	774 2	N	-0-			-0-
09		1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	470 1	1192 2	N	-0-			-0-
10		1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	346 1	916 2	N	-0-			-0-
11		2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	600 1	1445 2	N	-0-			-0-
12		1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	610 1	1251 2	N	-0-			-0-
*01		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	392 1	940 2	N	-0-			-0-
-----													
COON, R. S. WELL #: M 30 R RRCID -> 031945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		744 X	744	-0-	-0-	-0-	46 1	698 2	N	-0-			-0-
09		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	341 1	2528 2	N	-0-			-0-
10		947 X	947	-0-	-0-	-0-	145 1	802 2	N	-0-			-0-
11		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	355 1	3106 2	N	-0-			-0-
12		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	398 1	2649 2	N	-0-			-0-
*01		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	327 1	2341 2	N	-0-			-0-
-----													
COON, R. S. WELL #: M 31 R RRCID -> 031946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		541 X	541	-0-	-0-	-0-	81 1	460 2	N	-0-			-0-
11		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	590 1	2093 2	N	-0-			-0-
12		2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	597 1	1444 2	N	-0-			-0-
*01		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	383 1	1099 2	N	-0-			-0-
-----													
COON, R. S. WELL #: M 32 R RRCID -> 031947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-			-0-
09		866 X	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-			-0-
10		652 X	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-			-0-
11		979 X	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-			-0-
12		820 X	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-			-0-
*01		632 X	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JOHNSON, M. E.		WELL #:		3	RRCID ->	032576	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-		-0-	
09	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-		-0-	
10	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-		-0-	
11	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-		-0-	
12	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-	
*01	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		-0-	
-----												
PEACOCK		WELL #:		A 1	RRCID ->	032999	COMPL. DATE	06/26/1956	TOTAL DEPTH	2969	PERF. N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS		WELL #:		A165	RRCID ->	033025	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2635	PERF. N/A	
08	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-		-0-	
09	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-		-0-	
10	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-		-0-	
11	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-		-0-	
12	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-		-0-	
*01	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS		WELL #:		A166	RRCID ->	033026	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	2495	PERF. 1707 - 4868	
08	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2	N	-0-		-0-	
09	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	N	-0-		-0-	
10	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2	N	-0-		-0-	
11	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2	N	-0-		-0-	
12	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2	N	-0-		-0-	
*01	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2	N	-0-		-0-	
-----												
MCBRIDE		WELL #:		A 2	RRCID ->	033027	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	2186	PERF. 1622 - 3589	
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		1	
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-		1	
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	204	1	N	12	10	3	
						13	9					
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	225	1	N	16	16	3	
						18	9					
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	240	1	N	20	18	5	
						22	9					
*01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	236	1	N	27	27	5	
						30	9					
-----												
MASTERSON		WELL #:		B 93	RRCID ->	033397	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	1912	PERF. 1876 - 5122	
08	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2	N	-0-		-0-	
09	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2	N	-0-		-0-	
10	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2	N	-0-		-0-	
11	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2	N	-0-		-0-	
12	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	N	-0-		-0-	
*01	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED, J. T.		WELL #:		P 1 R	RRCID ->	034296	COMPL. DATE	07/07/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2	N	-0-			-0-
09	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2	N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2	N	-0-			-0-
12	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2	N	-0-			-0-
*01	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2	N	-0-			-0-
-----												
SNEED, J. T.		WELL #:		P 30 R	RRCID ->	034465	COMPL. DATE	11/11/1991	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	2380 - 2554
08	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	N	-0-			-0-
09	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	N	-0-			-0-
10	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-			-0-
11	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2	N	-0-			-0-
12	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-			-0-
*01	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	N	-0-			-0-
-----												
MCBRIDE		WELL #:		1100A	RRCID ->	034466	COMPL. DATE	07/06/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	700	1	N	-0-	945 3		-0-
09	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-			-0-
10	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	2	N	-0-			-0-
11	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-			-0-
12	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-			-0-
*01	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-			-0-
-----												
STATE		WELL #:		1006B	RRCID ->	034467	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	2021	PERF.	1770 - 4254
08	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	476	1	N	-0-	1965 3		-0-
09	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2	N	-0-			-0-
10	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2	N	-0-			-0-
11	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2	N	-0-			-0-
12	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	N	-0-			-0-
*01	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2	N	-0-			-0-
-----												
SNOW		WELL #:		13	RRCID ->	034468	COMPL. DATE	09/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2	N	-0-			-0-
09	1470 N	1398	-0-	-72	-0-	1398	2	N	-0-			-0-
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-			-0-
11	1590 N	1428	-0-	-162	-0-	1428	2	N	-0-			-0-
12	1457 N	1109	-0-	-348	-0-	1109	2	N	-0-			-0-
01	1488 N	1099	-0-	-389	-0-	1099	2	N	-0-			-0-
-----												
SNOW		WELL #:		14	RRCID ->	034469	COMPL. DATE	08/31/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2	N	-0-			-0-
09	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2	N	-0-			-0-
10	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2	N	-0-			-0-
11	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2	N	-0-			-0-
12	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SNOW		WELL #:		15	RRCID ->	034470	COMPL. DATE	09/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2	N	-0-			-0-
09	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-			-0-
10	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2	N	-0-			-0-
11	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2	N	-0-			-0-
12	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2	N	-0-			-0-
*01	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BOWERS, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	034548	COMPL. DATE	10/15/1964	TOTAL DEPTH	3177	PERF. 2534 - 3177	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A167	RRCID ->	034863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2030 - 2548	
08	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-		-0-
09	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-		-0-
10	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-		-0-
11	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-		-0-
12	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-		-0-
*01	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-		-0-
-----												
MAUDIE		WELL #:		A 1	RRCID ->	034864	COMPL. DATE	10/31/1964	TOTAL DEPTH	3029	PERF. N/A	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-		-0-
10	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-		-0-
11	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-		-0-
12	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-		-0-
*01	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS -C-		WELL #:		A 3	RRCID ->	034997	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	280	1	1063	2	N	-0-	-0-
09	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	269	1	1079	2	N	-0-	-0-
10	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	275	1	1155	2	N	-0-	-0-
11	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	266	1	1021	2	N	-0-	-0-
12	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	297	1	1042	2	N	-0-	-0-
*01	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	304	1	840	2	N	-0-	-0-
-----												
KERMICLE		WELL #:		3	RRCID ->	034998	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3		N	-0-		-0-
09	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3		N	-0-		-0-
10	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-		-0-
11	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-		-0-
12	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BIVINS D		WELL #:		2	RRCID ->	035000	COMPL. DATE	00/00/1965	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2624 - 2789	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BIVINS D		WELL #:		3	RRCID ->	035001	COMPL. DATE	01/23/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS D				WELL #: 5	RRCID -> 035002	COMPL. DATE 06/22/1964	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2865	- 2794				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BIVINS D				WELL #: 6	RRCID -> 035003	COMPL. DATE 06/29/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BIVINS D				WELL #: 7	RRCID -> 035004	COMPL. DATE 05/25/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	682 N	471	-0-	-211	-0-	471 2				N	-0-			17
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2				N	-0-			17
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2				N	-0-			17
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2				N	-0-			17
12	806 N	637	-0-	-169	-0-	637 2				N	-0-			17
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			17
-----														
BIVINS D				WELL #: 8	RRCID -> 035005	COMPL. DATE 06/25/1964	TOTAL DEPTH	3032	PERF. N/A					
08	434 N	331	-0-	-103	-0-	331 2				N	-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2				N	-0-			-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
11	330 N	233	-0-	-97	-0-	233 2				N	-0-			-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BIVINS D				WELL #: 4	RRCID -> 035032	COMPL. DATE 09/11/2004	TOTAL DEPTH	2843	PERF. 0	- 5501				
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2				N	-0-			27
09	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2				N	-0-			27
10	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2				N	-0-			27
11	1770 N	1565	-0-	-205	-0-	1565 2				N	-0-			27
12	1829 N	1485	-0-	-344	-0-	1485 2				N	-0-			27
01	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			27
-----														
COON, R. S.				WELL #: M 3 R	RRCID -> 035041	COMPL. DATE 06/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	280 X	280	-0-	-0-	-0-	15 1	265 2			N	-0-			-0-
09	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	371 1	1410 2			N	-0-			-0-
10	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	217 1	920 2			N	-0-			-0-
11	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	380 1	1298 2			N	-0-			-0-
12	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	390 1	1278 2			N	-0-			-0-
*01	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	330 1	1270 2			N	-0-			-0-
-----														
COON, R. S.				WELL #: M 6 R	RRCID -> 035042	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	510 1	1257 2			N	-0-			-0-
09	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	554 1	1265 2			N	-0-			-0-
10	707 X	707	-0-	-0-	-0-	206 1	501 2			N	-0-			-0-
11	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	430 1	1151 2			N	-0-			-0-
12	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	580 1	1290 2			N	-0-			-0-
*01	816 X	816	-0-	-0-	-0-	273 1	543 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
COON, R. S.		WELL #: M 12 R		RRCID -> 035043	COMPL. DATE 06/18/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	927	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	-0-	375	1	2932	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	1834	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	3598	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	3256	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	1995	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
COON, R. S.		WELL #: M 15 R		RRCID -> 035044	COMPL. DATE 06/22/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
08	623 X	623	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	499	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	802	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	713 X	713	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	543	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	1194	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1044	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	43 X	43	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	23	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
COON, R. S.		WELL #: M 18 R		RRCID -> 035045	COMPL. DATE 06/09/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
08	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	910	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	1339	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	868	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	1479	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	1319	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	1016	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
COON, R. S.		WELL #: M 25 R		RRCID -> 035047	COMPL. DATE 06/15/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
08	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	938	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	-0-	371	1	1584	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	626 X	626	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	500	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	154 X	154	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
HOPKINS		WELL #: 2		RRCID -> 035064	COMPL. DATE 11/13/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	600 N	22	-0-	-578	-0-	-0-	22	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
STATE		WELL #: 6002A		RRCID -> 035067	COMPL. DATE 08/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
08	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	806	1	371	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	594 X	594	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	204	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	632 X	632	-0-	-0-	-0-	-0-	442	1	190	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	702	1	332	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	754	1	249	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	158 X	158	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SNEED JT		WELL #: 1045A		RRCID -> 035462	COMPL. DATE 11/07/1996	TOTAL DEPTH	4989	PERF.	2398	-	3168				
08	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	-0-	806	1	2844	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	2721	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	2751	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	-0-	847	1	2588	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	2424	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	-0-	894	1	2685	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED				WELL #: 1009 A	RRCID -> 035463	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	3152	PERF.	2400	-	4938	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	183	1	1478	3	N	-0-			-0-
09	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	390	1	1353	2	N	-0-			-0-
10	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	403	1	1368	2	N	-0-			-0-
11	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	346	1	1381	2	N	-0-			-0-
12	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	394	1	1551	2	N	-0-			-0-
*01	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	403	1	1612	2	N	-0-			-0-
-----														
SNEED -C-				WELL #: 4039 A	RRCID -> 035465	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	3112	PERF.	2168	-	5058	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	132	1	873	2	N	-0-			-0-
11	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	180	1	1063	2	N	-0-			-0-
12	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	176	1	947	2	N	-0-			-0-
*01	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	176	1	999	2	N	-0-			-0-
-----														
BEAVERS				WELL #: A 1	RRCID -> 035619	COMPL. DATE	03/18/1965	TOTAL DEPTH	2804	PERF.	2622	-	2804	
08	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
09	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
10	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			-0-
11	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			-0-
*12	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			-0-
*01	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS -D-				WELL #: 9	RRCID -> 035621	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			9
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			9
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			9
11	360 N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-			9
12	341 N	241	-0-	-100	-0-	241	2			N	-0-			9
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			9
-----														
BIVINS -D-				WELL #: 10	RRCID -> 035622	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2914	-	4407	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BIVINS D				WELL #: 24	RRCID -> 035935	COMPL. DATE	06/29/1961	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2716	-	2944	
08	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-			8
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			8
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			8
11	510 N	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-			8
12	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-			8
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			8
-----														
SNEED -D-				WELL #: 4065 B	RRCID -> 036086	COMPL. DATE	05/21/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-			-0-
10	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-			-0-
11	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-			-0-
12	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-			-0-
*01	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BYRD, MINNIE		WELL #:		7	RRCID ->	036087	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SNEED		WELL #:		2028	RRCID ->	036635	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	2749	PERF.	2055 -	3694	
08	102 X	102	-0-	-0-	-0-	66	1	36	3	N	-0-			-0-
09	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
10	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	112	1	981	2	N	-0-			-0-
11	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	180	1	1243	2	N	-0-			-0-
12	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	183	1	1082	2	N	-0-			-0-
*01	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	185	1	985	2	N	-0-			-0-
-----														
BURNETT		WELL #:		P 1A	RRCID ->	036798	COMPL. DATE	07/12/1965	TOTAL DEPTH	2630	PERF.	N/A		
08	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
09	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
10	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
11	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
12	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
*01	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS D		WELL #:		11	RRCID ->	037033	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2974	PERF.	2490 -	2974	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BENNETT		WELL #:		A 2	RRCID ->	037693	COMPL. DATE	08/05/1965	TOTAL DEPTH	2740	PERF.	2348 -	2740	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BOST		WELL #:		D 2	RRCID ->	037694	COMPL. DATE	07/25/1965	TOTAL DEPTH	2903	PERF.	2404 -	2896	
08	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-			-0-
09	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-			-0-
10	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-			-0-
11	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-			-0-
12	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-			-0-
*01	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-			-0-
-----														
WARRICK		WELL #:		A 6	RRCID ->	037695	COMPL. DATE	07/29/1965	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2331 -	2840	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
DEAHL		WELL #: A 2		RRCID -> 038062		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2038 - 3575			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1678	2	59 9	N	54	14
09	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1461	2	50 9	N	45	24
10	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1353	2	50 9	N	45	26
11	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1411	2	73 9	N	66	21
12	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1368	2	88 9	N	80	27
*01	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1339	2	123 9	N	112	26
-----											
POLING		WELL #: 1024		RRCID -> 038755		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2387 - 4616			
08	151 X	151	-0-	-0-	-0-	145	2	6 9	N	5	1
09	136 X	136	-0-	-0-	-0-	132	2	4 9	N	4	2
10	132 X	132	-0-	-0-	-0-	128	2	4 9	N	4	2
11	120 X	120	-0-	-0-	-0-	113	2	7 9	N	6	2
12	131 X	131	-0-	-0-	-0-	123	2	8 9	N	7	2
*01	104 X	104	-0-	-0-	-0-	94	2	10 9	N	9	2
-----											
KILGORE C		WELL #: 2031		RRCID -> 039874		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2930 - 4715			
08	1147 N	1071	-0-	-76	-0-	1071	3		N	-0-	-0-
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	390	1	1019 2	N	-0-	-0-
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	312	1	889 2	N	-0-	-0-
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	390	1	995 2	N	-0-	-0-
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	384	1	1036 2	N	-0-	-0-
*01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	338	1	953 2	N	-0-	-0-
-----											
BENNETT, A.F.		WELL #: 2006		RRCID -> 040380		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2496 - 2830			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
BARNEY		WELL #: 2		RRCID -> 040532		COMPL. DATE 08/10/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2733			
08	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-	-0-
09	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-	-0-
10	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-	-0-
11	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-	-0-
12	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-	-0-
*01	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-	-0-
-----											
HARRELL-CONRAD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040577		COMPL. DATE 05/20/1966		TOTAL DEPTH 3457 PERF. 2850 - 2880			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
MORMAN-HARRELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040579		COMPL. DATE 12/02/1966		TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2848 - 2884			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
STEED-SHAW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040580		COMPL. DATE 01/03/1966		TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2820 - 2834								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOST		WELL #: C 4		RRCID -> 041235		COMPL. DATE 10/11/1966		TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2352 - 2616								
08	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
09	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
10	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
11	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
12	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
*01	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-

POLING		WELL #: A 2		RRCID -> 041236		COMPL. DATE 10/11/1966		TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2398 - 2607								
08	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

JOHNSON		WELL #: A 3		RRCID -> 041296		COMPL. DATE 10/07/1966		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2265 - 2540								
08	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
09	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
10	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
11	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
12	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
*01	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-

CAREY		WELL #: 1 A		RRCID -> 041315		COMPL. DATE 10/27/1966		TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2884 - 2967								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE		WELL #: 10		RRCID -> 041350		COMPL. DATE 12/18/1966		TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2657 - 2869								
08	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
09	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
10	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
11	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
12	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
*01	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-

DEAHL -B-		WELL #: 1 X		RRCID -> 043237		COMPL. DATE 12/14/1967		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2705 - 3000								
08	349 X	349	-0-	-0-	-0-	338	2	11	9	N	10	10	1			2
09	346 X	346	-0-	-0-	-0-	334	2	12	9	N	11	8	1			5
10	339 X	339	-0-	-0-	-0-	327	2	12	9	N	11	10	1			6
11	277 X	277	-0-	-0-	-0-	264	2	13	9	N	12	14	1			4
12	296 X	296	-0-	-0-	-0-	277	2	19	9	N	17	15	1			6
*01	354 X	354	-0-	-0-	-0-	326	2	28	9	N	25	22	1			9

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: 2037		RRCID -> 043405		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 1865		PERF. 1749 - 1807	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	370	1	753	3	-0-
09	887 X	887	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	698	2	-0-
10	696 X	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2			-0-
11	762 X	762	-0-	-0-	-0-	-0-	762	2			-0-
12	829 X	829	-0-	-0-	-0-	-0-	829	2			-0-
*01	744 X	744	-0-	-0-	-0-	-0-	744	2			-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A168		RRCID -> 043549		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 2884		PERF. 1885 - 5056	
08	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	-0-	4127	2			-0-
09	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	-0-	3758	2			-0-
10	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	-0-	3860	2			-0-
11	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	-0-	3682	2			-0-
12	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	-0-	3589	2			-0-
*01	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	-0-	3479	2			-0-
-----											
ALLISON		WELL #: A 2		RRCID -> 043626		COMPL. DATE 07/25/1967		TOTAL DEPTH 2843		PERF. 2227 - 2843	
08	410 X	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2			-0-
09	286 X	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2			-0-
10	384 X	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	2			-0-
11	276 X	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2			-0-
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			-0-
*01	261 X	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2			-0-
-----											
MCDOWELL, GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 043770		COMPL. DATE 03/07/1968		TOTAL DEPTH 3166		PERF. 2800 - 2983	
08	334 X	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2			-0-
09	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	-0-	2027	2			-0-
10	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	1249	2			-0-
11	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	1522	2			-0-
12	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	1597	2			-0-
*01	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	1390	2			-0-
-----											
BURNETT, M.C.		WELL #: R 9 T		RRCID -> 043894		COMPL. DATE 12/19/1967		TOTAL DEPTH 2953		PERF. 2282 - 2885	
08	836 X	836	-0-	-0-	-0-	-0-	836	2			-0-
09	778 X	778	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2			-0-
10	832 X	832	-0-	-0-	-0-	-0-	832	2			-0-
11	747 X	747	-0-	-0-	-0-	-0-	747	2			-0-
12	803 X	803	-0-	-0-	-0-	-0-	803	2			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
BURNETT, S. B.		WELL #: R 8 G		RRCID -> 044011		COMPL. DATE 10/17/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2472 - 2885	
08	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	1328	2	26	9	11
09	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	1179	2	15	9	4
10	910 X	910	-0-	-0-	-0-	-0-	888	2	22	9	13
11	877 X	877	-0-	-0-	-0-	-0-	851	2	26	9	14
12	671 X	671	-0-	-0-	-0-	-0-	646	2	25	9	15
*01	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	1064	2	32	9	10
-----											
LONGANECKER, E. R.		WELL #: 2		RRCID -> 044198		COMPL. DATE 05/04/1968		TOTAL DEPTH 2383		PERF. 2984 - 3115	
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2			-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2			-0-
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
SCHAFFER		WELL #: R 4 S		RRCID -> 045021		COMPL. DATE 08/02/1968		TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2446 - 2740							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BIVINS A		WELL #: A 6 X		RRCID -> 045536		COMPL. DATE 01/20/1969		TOTAL DEPTH 2658 PERF. 2314 - 2658							
08	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3515	2	121	9	N	110	114	1		30
09	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3430	2	119	9	N	108	82	1		56
10	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3322	2	110	9	N	100	103	1		53
11	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3452	2	182	9	N	165	166	1		52
12	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3377	2	219	9	N	199	184	1		67
*01	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3168	2	293	9	N	266	270	1		63
-----															
WARRICK		WELL #: A 7		RRCID -> 045821		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2368 - 2629							
08	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-				-0-
09	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-				-0-
10	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-				-0-
11	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-				-0-
-----															
KIRBY		WELL #: C 3		RRCID -> 046531		COMPL. DATE 06/11/1969		TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2695 - 2780							
08	562 X	562	-0-	-0-	-0-	93	1	469	3	N	-0-				-0-
09	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-				-0-
10	464 X	464	-0-	-0-	-0-	93	1	371	3	N	-0-				-0-
11	440 X	440	-0-	-0-	-0-	90	1	350	3	N	-0-				-0-
*12	432 X	432	-0-	-0-	-0-	93	1	339	3	N	-0-				-0-
*01	365 X	365	-0-	-0-	-0-	83	1	282	3	N	-0-				-0-
-----															
KIRBY		WELL #: F 2		RRCID -> 046532		COMPL. DATE 05/29/1969		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2748 - 2760							
08	513 X	513	-0-	-0-	-0-	62	1	451	3	N	-0-				-0-
09	396 X	396	-0-	-0-	-0-	62	1	334	3	N	-0-				-0-
10	419 X	419	-0-	-0-	-0-	62	1	357	3	N	-0-				-0-
11	397 X	397	-0-	-0-	-0-	60	1	337	3	N	-0-				-0-
*12	326 X	326	-0-	-0-	-0-	55	1	271	3	N	-0-				-0-
*01	326 X	326	-0-	-0-	-0-	55	1	271	3	N	-0-				-0-
-----															
SHELTON		WELL #: 3 X		RRCID -> 046566		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2224 - 5894							
08	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-				7
09	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-				7
10	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-				7
11	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-				7
12	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-				7
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
-----															
SHELTON		WELL #: 5 X		RRCID -> 046567		COMPL. DATE 05/14/1969		TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2136 - 2531							
08	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-				15
09	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-				15
10	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-				15
11	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-				15
12	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-				15
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-	-0-				N	-0-				15

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS A		WELL #:		A 1X	RRCID ->	048661	COMPL. DATE	03/25/1970	TOTAL DEPTH	2585	PERF.	2181 - 2585	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		835 X	835	-0-	-0-	807 2	28 9	N		25	26 1		7
09		827 X	827	-0-	-0-	799 2	28 9	N		25	19 1		13
10		771 X	771	-0-	-0-	745 2	26 9	N		24	23 1		14
11		510 X	510	-0-	-0-	485 2	25 9	N		23	29 1		8
12		680 X	680	-0-	-0-	638 2	42 9	N		38	33 1		13
*01		508 X	508	-0-	-0-	466 2	42 9	N		38	45 1		6
-----													
BIVINS		WELL #:		A 4X	RRCID ->	048662	COMPL. DATE	03/25/1970	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2204 - 2585	
08		81 X	81	-0-	-0-	79 2	2 9	N		2	1 1		1
09		137 X	137	-0-	-0-	133 2	4 9	N		4	3 1		2
10		143 X	143	-0-	-0-	137 2	6 9	N		5	4 1		3
11		127 X	127	-0-	-0-	120 2	7 9	N		6	7 1		2
12		114 X	114	-0-	-0-	107 2	7 9	N		6	6 1		2
*01		106 X	106	-0-	-0-	97 2	9 9	N		8	8 1		2
-----													
BENEDICT		WELL #:		1	RRCID ->	048760	COMPL. DATE	03/03/1970	TOTAL DEPTH	2772	PERF.	2609 - 2772	
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----													
NEIGHBORS		WELL #:		2	RRCID ->	049044	COMPL. DATE	10/01/1970	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2881 - 2960	
08		796 X	796	-0-	-0-	796 3		N		-0-			-0-
09		777 X	777	-0-	-0-	777 2		N		-0-			-0-
10		798 X	798	-0-	-0-	798 3		N		-0-			-0-
11		773 X	773	-0-	-0-	773 3		N		-0-			-0-
*12		783 X	783	-0-	-0-	783 3		N		-0-			-0-
*01		804 X	804	-0-	-0-	804 3		N		-0-			-0-
-----													
READ		WELL #:		A 8	RRCID ->	049088	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	3173	PERF.	1895 - 5134	
08		3042 X	3042	-0-	-0-	3042 2		N		-0-			-0-
09		2947 X	2947	-0-	-0-	2947 2		N		-0-			-0-
10		2936 X	2936	-0-	-0-	2936 2		N		-0-			-0-
11		2803 X	2803	-0-	-0-	2803 2		N		-0-			-0-
12		2925 X	2925	-0-	-0-	2925 2		N		-0-			-0-
*01		2788 X	2788	-0-	-0-	2788 2		N		-0-			-0-
-----													
SNEED P		WELL #:		A 10	RRCID ->	049089	COMPL. DATE	07/09/1939	TOTAL DEPTH	3285	PERF.	1971 - 4285	
08		1671 X	1671	-0-	-0-	1671 2		N		-0-			-0-
09		1543 X	1543	-0-	-0-	1543 2		N		-0-			-0-
10		1605 X	1605	-0-	-0-	1605 2		N		-0-			-0-
11		1538 X	1538	-0-	-0-	1538 2		N		-0-			-0-
12		1548 X	1548	-0-	-0-	1548 2		N		-0-			-0-
*01		1472 X	1472	-0-	-0-	1472 2		N		-0-			-0-
-----													
MAUDIE		WELL #:		2	RRCID ->	049542	COMPL. DATE	11/28/1970	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	2642 - 2920	
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		1028 X	1028	-0-	-0-	1028 2		N		-0-			-0-
11		765 X	765	-0-	-0-	765 2		N		-0-			-0-
12		784 X	784	-0-	-0-	784 2		N		-0-			-0-
*01		483 X	483	-0-	-0-	483 2		N		-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		B 94	RRCID ->	050740	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2066 - 5341
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715 2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 95	RRCID ->	050741	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 1800 - 4963
08	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 96	RRCID ->	050742	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	3147	PERF. 2061 - 2593
08	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474 2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
BIVINS		WELL #:		A170	RRCID ->	051081	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 2163 - 4100
08	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
BIVINS		WELL #:		A171	RRCID ->	051082	COMPL. DATE	08/26/1971	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 2353 - 3420
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
-----											
THOMPSON B		WELL #:		1	RRCID ->	051972	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2240 - 2670
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
-----											
LOEBAR, NELLIE		WELL #:		1	RRCID ->	052688	COMPL. DATE	05/02/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2985 - 3173
08	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2	N	-0-	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
FRENCH		WELL #: 2		RRCID -> 052928		COMPL. DATE 06/23/1972		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3500 - 3610								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FLYNN		WELL #: 2		RRCID -> 052929		COMPL. DATE 06/26/1972		TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2722 - 3142								
08	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
09	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
10	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
12	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
*01	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
-----																
BYRD		WELL #: 1 A		RRCID -> 053189		COMPL. DATE 08/01/1972		TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2740 - 2932								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BIVINS		WELL #: A174		RRCID -> 054237		COMPL. DATE 12/29/1972		TOTAL DEPTH 3708 PERF. 3230 - 3496								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BIVINS		WELL #: A173		RRCID -> 054238		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2599 - 5678								
08	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
09	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
10	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
11	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
12	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
*01	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
-----																
BIVINS		WELL #: A172		RRCID -> 054239		COMPL. DATE 12/29/1972		TOTAL DEPTH 3271 PERF. 2808 - 3078								
08	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*01	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
-----																
SEAY		WELL #: A 2		RRCID -> 054481		COMPL. DATE 10/04/1972		TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2502 - 3411								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BARNHILL												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1032 RRCID -> 054820 COMPL. DATE 03/08/1973 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2902 - 3106												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08		304 X	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	N	1
09		140 X	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	N	1
10		309 X	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	N	1
11		433 X	433	-0-	-0-	-0-	429	2	4	9	N	2
12		94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	1
*01		128 X	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	N	1
-----												
BIVINS												
WELL #: A175 RRCID -> 055863 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3095 - 3325												
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
KILLGORE												
WELL #: A 19 RRCID -> 055864 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3070 - 3384												
08		279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-
09		269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-
10		278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-
11		261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-
12		270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-
*01		279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-
-----												
PATTULLO												
WELL #: 2 RRCID -> 055958 COMPL. DATE 09/15/1969 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A												
08		1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	166	1	893	2	N	-0-
09		92 X	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
LESLIE												
WELL #: 2 RRCID -> 056397 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3360 - 3600												
08		2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	377	1	1729	2	N	-0-
09		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	390	1	1653	2	N	-0-
10		1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	234	1	903	2	N	-0-
11		2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	381	1	1628	2	N	-0-
12		1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	384	1	1603	2	N	-0-
*01		799 X	799	-0-	-0-	-0-	174	1	625	2	N	-0-
-----												
FOURWAY STATION SWD												
WELL #: 2 RRCID -> 056507 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3506 - 3556												
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
KEAHEY												
WELL #: 3 RRCID -> 056543 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2599 - 2763												
08		1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-
09		1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-
10		1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-
11		1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-
12		1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-
*01		1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
CRAWFORD		WELL #: D 4		RRCID -> 056966		COMPL. DATE 09/06/1973		TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2250 - 2408				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MASTERSON		WELL #: A 37		RRCID -> 057158		COMPL. DATE 09/25/1973		TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2200 - 2563				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MASTERSON		WELL #: B 98		RRCID -> 057159		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 3170 PERF. 1950 - 5237				
08	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2	N	-0-		-0-	
09	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-		-0-	
10	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	-0-		-0-	
11	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2	N	-0-		-0-	
12	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	-0-		-0-	
*01	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-		-0-	
-----												
KILLGORE		WELL #: A 18		RRCID -> 057224		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2666 - 6015				
08	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2	N	-0-		-0-	
09	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2	N	-0-		-0-	
10	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2	N	-0-		-0-	
11	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2	N	-0-		-0-	
12	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2	N	-0-		-0-	
*01	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2	N	-0-		-0-	
-----												
CRAWFORD		WELL #: A 3		RRCID -> 057375		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2343 - 5614				
08	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-		-0-	
09	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2	N	-0-		-0-	
10	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-		-0-	
11	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-		-0-	
12	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-		-0-	
*01	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS		WELL #: A176		RRCID -> 057913		COMPL. DATE 12/20/1973		TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2881 - 3082				
08	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-		-0-	
09	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-		-0-	
10	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-		-0-	
11	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-		-0-	
12	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-		-0-	
*01	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-		-0-	
-----												
BURNETT		WELL #: 108		RRCID -> 060798		COMPL. DATE 01/01/1975		TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2960 - 3098				
08	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3	N	-0-		-0-	
09	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2	N	-0-		-0-	
10	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2	N	-0-		-0-	
11	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	N	-0-		-0-	
12	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2	N	-0-		-0-	
*01	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2	N	-0-		-0-	



PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
MASTERTSON WELL #: B101 RRCID -> 061566 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2031 - 2357													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-		-0-	
09	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-		-0-	
10	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-		-0-	
11	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-		-0-	
12	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-		-0-	
*01	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-		-0-	
-----													
LUBBERSTEDT WELL #: A 2 RRCID -> 062440 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2398 - 3415													
08	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-		-0-	
09	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-		-0-	
10	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-		-0-	
11	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-		-0-	
12	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-		-0-	
*01	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-		-0-	
-----													
BIVINS WELL #: A177 RRCID -> 062443 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3207 - 3364													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2 RRCID -> 065254 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2726 - 3062													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
JAMESON WELL #: 2 RRCID -> 066270 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3230 - 3463													
08	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	166	1	979	2	N	-0-	-0-	
09	447 X	447	-0-	-0-	-0-	142	1	305	2	N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	946 X	946	-0-	-0-	-0-	156	1	790	2	N	-0-	-0-	
12	892 X	892	-0-	-0-	-0-	236	1	656	2	N	-0-	-0-	
*01	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-		-0-	
-----													
SNEED MS WELL #: 2031 RRCID -> 067595 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2350 - 3016													
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
BIVINS WELL #: A178 RRCID -> 068110 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2436 - 4852													
08	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-		-0-	
09	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-		-0-	
10	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-		-0-	
11	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-		-0-	
12	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-		-0-	
*01	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BIVINS				WELL #: A179	RRCID -> 068111	COMPL. DATE 08/11/1976	TOTAL DEPTH 2899	PERF. 2387	- 2833	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BURNETT				WELL #: 112	RRCID -> 070895	COMPL. DATE 01/01/1977	TOTAL DEPTH 2806	PERF. 2302	- 2706	
08	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BURNETT G UNIT				WELL #: 113	RRCID -> 070896	COMPL. DATE 10/21/1976	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2198	- 2500	
08	1023 N	10	-0-	-1013	-0-	10 3	N	-0-		-0-
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-		N	-0-		-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-		-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-		-0-
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2	N	-0-		-0-
*01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2	N	-0-		-0-

PERKY				WELL #: 10	RRCID -> 071883	COMPL. DATE 06/27/1977	TOTAL DEPTH 2828	PERF. 2397	- 2558	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-
12	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
*01	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-		-0-

REEDER, W. H.				WELL #: 3	RRCID -> 073517	COMPL. DATE 10/01/1977	TOTAL DEPTH 3216	PERF. 2990	- 3000	
08	1054 N	786	-0-	-268	-0-	786 2	N	-0-		-0-
09	1110 N	561	-0-	-549	-0-	561 2	N	-0-		-0-
10	1116 N	252	-0-	-864	-0-	252 2	N	-0-		-0-
11	750 N	589	-0-	-161	-0-	589 2	N	-0-		-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-		-0-
01	248 N	55	-0-	-193	-0-	55 2	N	-0-		-0-

CATLETT, J. G.				WELL #: 2	RRCID -> 073522	COMPL. DATE 09/24/1977	TOTAL DEPTH 3184	PERF. 2870	- 3110	
08	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-		-0-
09	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-		-0-
10	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419 2	N	-0-		-0-
11	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 2	N	-0-		-0-

PHILLIPS EAGLE				WELL #: 2	RRCID -> 074860	COMPL. DATE 12/22/1977	TOTAL DEPTH 2518	PERF. 2334	- 2510	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-		-0-
11	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-		-0-
12	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-		-0-
*01	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
LEA, H. I.		WELL #:		1R	RRCID ->	077226	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 2328 -	2820				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	820 X	820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			-0-	
09	702 X	702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-	
10	440 X	440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-	
11	695 X	695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-	
12	602 X	602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-	
*01	579 X	579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-	
-----																
JOHNSON		WELL #:		1A	RRCID ->	079410	COMPL. DATE	10/26/1978	TOTAL DEPTH	2830	PERF. 2306 -	2750				
08	12 X	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	11	9	N	10	8	1	3
09	477 X	477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2	11	9	N	10	8	1	5
10	765 X	765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	746	2	19	9	N	17	19	1	3
11	397 X	397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2	20	9	N	18	17	1	4
12	416 X	416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	396	2	20	9	N	18	14	1	8
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	29	1	10
-----																
INEZ		WELL #:		2	RRCID ->	080090	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3524 -	3592				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	620 X	620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	386	2	N	-0-			-0-
12	902 X	902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	499	2	N	-0-			-0-
*01	400 X	400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	224	2	N	-0-			-0-
-----																
PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #:		3A	RRCID ->	081943	COMPL. DATE	04/18/1979	TOTAL DEPTH	3187	PERF. 2996 -	3178				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----																
JOHNSON -T-		WELL #:		2	RRCID ->	081945	COMPL. DATE	03/16/1979	TOTAL DEPTH	2804	PERF. 2496 -	2568				
08	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-			-0-
09	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-			-0-
10	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			-0-
11	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
12	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-			-0-
*01	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-			-0-
-----																
PRITCHARD -B-		WELL #:		1A	RRCID ->	082725	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2704 -	3026				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----																
THOMPSON, TERRY		WELL #:		R 11T	RRCID ->	083913	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	2524	PERF. 2900 -	3524				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
MOORE, J. W. WELL #: R 2M RRCID -> 084118 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 2980 - 3529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	490 X	490	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	452	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	959	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	898 X	898	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	748	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	933	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	910	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	918 X	918	-0-	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

MOORE, J. W. WELL #: R001P RRCID -> 084543 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 3614 PERF. 2986 - 3475

08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED INJ. WELL #: 1W RRCID -> 085195 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3756 - 3950

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

DONELSON, A. J. -A- WELL #: 2 RRCID -> 086622 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2562 - 2974

08	696 X	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	209 X	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	524 X	524	-0-	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	722 X	722	-0-	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

KINNEY WELL #: 2 RRCID -> 087245 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 2999 - 3184

08	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	737 X	737	-0-	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

MASTERSON WELL #: B104 RRCID -> 088545 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2929 - 3254

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

MASTERSON WELL #: B102 RRCID -> 089629 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1733 - 4335

08	613 X	613	-0-	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	586 X	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	597 X	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	576 X	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	599 X	599	-0-	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	532 X	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
OZARK		WELL #:		2	RRCID ->	091908	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	3241	PERF. 2842 - 3102	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
BUSH, RUTH		WELL #:		3	RRCID ->	094435	COMPL. DATE	08/17/1981	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 2632 - 3063	
08	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-		-0-	
09	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-		-0-	
10	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-		-0-	
11	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-		-0-	
12	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-		-0-	
*01	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-		-0-	
-----												
GULEKE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	094813	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	3006	PERF. 2690 - 2864	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
SANFORD -C-		WELL #:		1 A	RRCID ->	095502	COMPL. DATE	01/30/1981	TOTAL DEPTH	2657	PERF. 2332 - 2617	
08	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2	N	-0-		-0-	
09	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2	N	-0-		-0-	
10	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2	N	-0-		-0-	
11	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-		-0-	
12	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-		-0-	
*01	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2	N	-0-		-0-	
-----												
MAKEIG, F. S.		WELL #:		2	RRCID ->	096260	COMPL. DATE	09/07/1981	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 3031 - 3189	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
SEEWALD		WELL #:		2	RRCID ->	096276	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2766 - 3070	
08	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-		-0-	
09	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2	N	-0-		-0-	
10	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-		-0-	
11	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	N	-0-		-0-	
12	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-		-0-	
*01	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
POLING -C- WELL #: 2 R RRCID -> 098332 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2689 - 2816

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2022

POLING WELL #: A 2 A RRCID -> 098333 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

08	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1210	2	42	9	N	38	39	1	11
09	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1290	2	45	9	N	41	30	1	22
10	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1150	2	41	9	N	37	37	1	22
11	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1101	2	58	9	N	53	58	1	17
12	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1131	2	74	9	N	67	61	1	23
*01	725 X	725	-0-	-0-	-0-	662	2	63	9	N	57	60	1	20

POLING -26- WELL #: 2026 R RRCID -> 098334 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2475 - 2506

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

POLING WELL #: 5026 R RRCID -> 098335 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2420 - 2616

08	421 X	421	-0-	-0-	-0-	397	2	24	9	N	22	24	1	4
09	402 X	402	-0-	-0-	-0-	388	2	14	9	N	13	10	1	7
10	435 X	435	-0-	-0-	-0-	412	2	23	9	N	21	15	1	13
11	413 X	413	-0-	-0-	-0-	392	2	21	9	N	19	26	1	6
12	465 X	465	-0-	-0-	-0-	436	2	29	9	N	26	23	1	9
*01	498 X	498	-0-	-0-	-0-	456	2	42	9	N	38	38	1	9

SUMMERS WELL #: 2 RRCID -> 098336 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2756 - 2922

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

POLING -B- WELL #: 3 RRCID -> 100831 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2552 - 2734

08	544 X	544	-0-	-0-	-0-	537	2	7	9	N	6	7	1	1
09	664 X	664	-0-	-0-	-0-	652	2	12	9	N	11	9	1	3
10	776 X	776	-0-	-0-	-0-	763	2	13	9	N	12	12	1	3
11	755 X	755	-0-	-0-	-0-	734	2	21	9	N	19	20	1	2
12	519 X	519	-0-	-0-	-0-	501	2	18	9	N	16	15	1	3
*01	235 X	235	-0-	-0-	-0-	215	2	20	9	N	18	16	1	5

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
DEAHL		WELL #: 2		RRCID -> 103601		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 2741		PERF. 2281 - 2638				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SHELLBURG-251-		WELL #: 2 R		RRCID -> 104337		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2750 - 3200				
08	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	1070	1	1056	2	N	-0-			-0-
09	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	1470	1	1202	2	N	-0-			-0-
10	409 X	409	-0-	-0-	-0-	245	1	164	2	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HONSINGER		WELL #: 1		RRCID -> 106378		COMPL. DATE 06/10/1983		TOTAL DEPTH 3465		PERF. 3144 - 3270				
08	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			-0-
09	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			-0-
10	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
11	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
12	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			-0-
*01	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-
-----														
SNEED		WELL #: 1023 B		RRCID -> 108004		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 2931		PERF. 2336 - 4618				
08	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	780	1	1633	3	N	-0-			-0-
09	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	870	1	1596	2	N	-0-			-0-
10	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	646	1	1232	2	N	-0-			-0-
11	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	870	1	1490	2	N	-0-			-0-
12	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	887	1	1496	2	N	-0-			-0-
*01	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	899	1	1538	2	N	-0-			-0-
-----														
LUXOR DUNAWAY		WELL #: 4 A		RRCID -> 108230		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2270 - 2894				
08	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1628	2	31	9	N	28	21	1	35
09	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1460	2	48	9	N	44	64	1	15
10	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1489	2	43	9	N	39	40	1	14
11	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1367	2	59	9	N	54	43	1	25
12	692 X	692	-0-	-0-	-0-	640	2	52	9	N	47	66	1	6
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1	6
-----														
BOST, J. Q. -A-		WELL #: 2 A		RRCID -> 108245		COMPL. DATE 11/21/1983		TOTAL DEPTH 2888		PERF. 2235 - 2888				
08	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-			-0-
09	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-			-0-
10	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
11	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-			-0-
12	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-			-0-
*01	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-			-0-
-----														
BRANDON -A-		WELL #: 1 A		RRCID -> 109118		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 3751		PERF. 3096 - 3300				
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	N	1	1	1	-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	30	2	1	9	N	1	1	1	-0-

PANHANDLE, WEST										//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										//CONT.// 760218							
HERRING										WELL #: 173 R		RRCID -> 109534		COMPL. DATE 01/03/1984		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2724 - 2907	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
TANNER										WELL #: 2		RRCID -> 111017		COMPL. DATE 04/07/1984		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3466 - 3552	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
MORTON, J. N.										WELL #: 2		RRCID -> 112633		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2888 - 3100	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
HARRINGTON										WELL #: 8		RRCID -> 113694		COMPL. DATE 04/29/1984		TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3092 - 3266	
08		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-				-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-				-0-	
12		1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-				-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
KILLGORE, C. L.										WELL #: 20 A		RRCID -> 113700		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2481 - 5647	
08		1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-				-0-	
09		1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-				-0-	
10		1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-				-0-	
11		1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-				-0-	
12		1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-				-0-	
*01		1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-				-0-	
-----																	
MASTERSON										WELL #: 105 B		RRCID -> 113702		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1813 - 5088	
08		1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-				-0-	
09		1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-				-0-	
10		1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-				-0-	
11		1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-				-0-	
12		1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-				-0-	
*01		1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-				-0-	
-----																	
EVE										WELL #: 2		RRCID -> 115971		COMPL. DATE 03/07/1985		TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3488 - 3620	
08		1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	365	1	1178	2	N	-0-				-0-	
09		1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	390	1	1445	2	N	-0-				-0-	
10		1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	403	1	1456	2	N	-0-				-0-	
11		1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	390	1	1460	2	N	-0-				-0-	
12		1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	398	1	1550	2	N	-0-				-0-	
*01		441 X	441	-0-	-0-	-0-	187	1	254	2	N	-0-				-0-	



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
ARMSTRONG, L. B.		WELL #:		3	RRCID ->	116436	COMPL. DATE	03/15/1984	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	2734 - 3090		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-			-0-
09	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-			-0-
10	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-			-0-
11	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-			-0-
12	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-			-0-
*01	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-			-0-

HERRING		WELL #:		10 A	RRCID ->	117796	COMPL. DATE	07/16/1985	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	2660 - 2896
08	785 X	785	-0-	-0-	-0-	778	2	7 9	N	6	4 1	4
09	692 X	692	-0-	-0-	-0-	684	2	8 9	N	7	7 1	4
10	617 X	617	-0-	-0-	-0-	609	2	8 9	N	7	8 1	3
11	489 X	489	-0-	-0-	-0-	480	2	9 9	N	8	8 1	3
12	437 X	437	-0-	-0-	-0-	429	2	8 9	N	7	6 1	4
*01	450 X	450	-0-	-0-	-0-	442	2	8 9	N	7	8 1	3

KILLGORE		WELL #:		21 A	RRCID ->	118893	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	2761	PERF.	2761 - 5936
08	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-		-0-
09	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-		-0-
10	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-		-0-
11	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-		-0-
12	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-		-0-
*01	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		183 A	RRCID ->	118894	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	2837	PERF.	2126 - 5055
08	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		N	-0-		-0-
09	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-		-0-
10	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		N	-0-		-0-
11	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-		-0-
12	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-		-0-
*01	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		182 A	RRCID ->	118895	COMPL. DATE	09/10/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3130 - 3400
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MASTERSON		WELL #:		40 A	RRCID ->	119172	COMPL. DATE	10/09/1985	TOTAL DEPTH	3046	PERF.	2415 - 3037
08	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-		-0-
09	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-		-0-
10	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		-0-
11	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-		-0-
12	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		-0-
*01	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		10 J	RRCID ->	119173	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2045 - 4902
08	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-		-0-
09	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-		-0-
10	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-		-0-
11	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-		-0-
12	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-		-0-
*01	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
CRUDGINGTON														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 3 RRCID -> 122804 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2219 - 2822														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2636 2	52 9	N		47	33 1		59
09		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2354 2	76 9	N		69	104 1		24
10		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2450 2	70 9	N		64	64 1		24
11		2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2173 2	94 9	N		85	70 1		39
12		1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	968 2	78 9	N		71	101 1		9
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		54	43 1		20
-----														
WILSON														
WELL #: 2 RRCID -> 123497 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2698 - 2988														
08		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		N		-0-			-0-
09		969 X	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N		-0-			-0-
10		223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N		-0-			-0-
11		680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N		-0-			-0-
12		714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N		-0-			-0-
*01		847 X	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N		-0-			-0-
-----														
PHILLIPS, J. C.														
WELL #: 2 RRCID -> 124096 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2740 - 3144														
08		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2		N		-0-			-0-
09		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2		N		-0-			-0-
10		1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2		N		-0-			-0-
11		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811 2		N		-0-			-0-
12		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2		N		-0-			-0-
*01		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2		N		-0-			-0-
-----														
SMITH, ETHEL														
WELL #: 2 A RRCID -> 125677 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2926 - 3270														
08		1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	61 1	1046 2	N		19	3 1		20
							21 9							
09		787 X	787	-0-	-0-	-0-	50 1	712 2	N		23	18 1		25
							25 9							
10		920 X	920	-0-	-0-	-0-	51 1	844 2	N		23	21 1		27
							25 9							
11		788 X	788	-0-	-0-	-0-	46 1	717 2	N		23	29 1		21
							25 9							
12		486 X	486	-0-	-0-	-0-	40 1	428 2	N		16	28 1		9
							18 9							
*01		293 X	293	-0-	-0-	-0-	28 1	247 2	N		16	4 1		21
							18 9							
-----														
CARDIFF														
WELL #: 2 RRCID -> 125678 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2838 - 3050														
08		1302 N	332	-0-	-970	-0-	332 2		N		-0-			-0-
09		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N		-0-			-0-
10		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		N		-0-			-0-
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N		-0-			-0-
12		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		N		-0-			-0-
01		1364 N	1238	-0-	-126	-0-	1238 2		N		-0-			-0-
-----														
GORDON														
WELL #: 2 RRCID -> 127214 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3366 - 3490														
08		1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	117 1	1402 2	N		-0-			-0-
09		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	210 1	2695 2	N		-0-			-0-
10		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	211 1	2566 2	N		-0-			-0-
11		393 X	393	-0-	-0-	-0-	32 1	361 2	N		-0-			-0-
12		887 X	887	-0-	-0-	-0-	39 1	848 2	N		-0-			-0-
*01		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	189 1	2190 2	N		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MAMIE		WELL #:		1	RRCID ->	128078	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 2830 - 2944
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
KELLY		WELL #:		4	RRCID ->	128281	COMPL. DATE	06/30/1988	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2574 - 2686
08	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-	-0-
09	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-	-0-
10	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-	-0-
11	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-	-0-
12	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-	-0-
*01	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-	-0-
SNEED -C-		WELL #:		1047	RRCID ->	128680	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	2531	PERF. 1588 - 3668
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
SNEED -C-		WELL #:		1049 A	RRCID ->	128914	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2018 - 4255
08	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	918	1	4081	3	N	-0-
09	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	344	1	2399	2	N	-0-
10	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	620	1	4133	2	N	-0-
11	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	600	1	3910	2	N	-0-
12	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	620	1	3436	2	N	-0-
*01	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	528	1	3174	2	N	-0-
SALLIE		WELL #:		2A	RRCID ->	128915	COMPL. DATE	09/20/1988	TOTAL DEPTH	3538	PERF. 3320 - 3448
08	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-	-0-
09	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	560	1	2109	2	N	-0-
10	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	582	1	1782	2	N	-0-
11	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	572	1	1674	2	N	-0-
12	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	620	1	2211	2	N	-0-
*01	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	280	1	738	2	N	-0-
LASATER		WELL #:		2	RRCID ->	129036	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2862 - 3021
08	612 X	612	-0-	-0-	-0-	599	2	13	9	N	7
09	500 X	500	-0-	-0-	-0-	488	2	12	9	N	8
10	586 X	586	-0-	-0-	-0-	569	2	17	9	N	10
11	527 X	527	-0-	-0-	-0-	507	2	20	9	N	8
12	438 X	438	-0-	-0-	-0-	420	2	18	9	N	13
*01	418 X	418	-0-	-0-	-0-	405	2	13	9	N	4
MORTON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	129053	COMPL. DATE	10/27/1988	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 2676 - 2915
08	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-	-0-
09	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-	-0-
10	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-	-0-
11	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-	-0-
12	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-	-0-
*01	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
MONTGOMERY															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 2113 RRCID -> 129998 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 2735 - 2923															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	-0-	3498	3		N	-0-			-0-
09		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	1967	2	-0-			-0-
10		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	-0-	3796	3		N	-0-			-0-
11		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	-0-	3698	3		N	-0-			-0-
*12		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	-0-	3633	3		N	-0-			-0-
*01		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	-0-	3610	3		N	-0-			-0-
-----															
BURNETT															
WELL #: 115 RRCID -> 130057 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2714 - 2792															
08		716 X	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
09		1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	-0-	1893	2		N	-0-			-0-
10		1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-			-0-
11		1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-			-0-
12		1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-			-0-
*01		644 X	644	-0-	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			-0-
-----															
BURNETT -D-															
WELL #: 1A RRCID -> 130066 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2403 - 2966															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	7	1	1
09		96 X	96	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	1	1	1	1
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11		336 X	336	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2	19	9	17	12	1	6
12		626 X	626	-0-	-0-	-0-	-0-	598	2	28	9	25	21	1	10
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34	35	1	9
-----															
SNEED -D-															
WELL #: 1070B RRCID -> 130814 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 2510 - 2928															
08		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	-0-	1061	1	2569	3	N	-0-		-0-
09		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	1517	2	N	-0-		-0-
10		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	-0-	614	1	2926	2	N	-0-		-0-
11		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	2888	2	N	-0-		-0-
12		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	2952	2	N	-0-		-0-
*01		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	3115	2	N	-0-		-0-
-----															
AMIS, C. C.															
WELL #: 2 RRCID -> 131294 COMPL. DATE 05/10/1989 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2690 - 3090															
08		628 X	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-
09		755 X	755	-0-	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-
10		544 X	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
11		742 X	742	-0-	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-
12		721 X	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
*01		711 X	711	-0-	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
-----															
SNEED F															
WELL #: 1049 RRCID -> 132390 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 2190 - 5172															
08		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	-0-	361	1	2231	3	N	-0-		-0-
09		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	-0-	344	1	2124	2	N	-0-		-0-
10		2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	313	1	1763	2	N	-0-		-0-
11		2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	-0-	305	1	1695	2	N	-0-		-0-
12		2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	-0-	355	1	2022	2	N	-0-		-0-
*01		1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1	1652	2	N	-0-		-0-
-----															
KIRBY -D-															
WELL #: 1 RRCID -> 132393 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2760 - 2864															
08		313 X	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			20
09		289 X	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			20
10		284 X	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			20
11		285 X	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			20
*12		305 X	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			20
*01		373 X	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			20

PANHANDLE, WEST											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC											
GASSER											
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER											
//CONT.// 760218											
WELL #: 2 RRCID -> 132679 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3544											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	729	1	3655	2	-0-
11		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	714	1	3300	2	-0-
12		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	231	1	1728	2	-0-
*01		1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-
-----											
SHELLBERG											
WELL #: 3 RRCID -> 132680 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3050 - 3274											
08		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2		N	-0-
09		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2		N	-0-
10		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2		N	-0-
11		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2		N	-0-
12		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2		N	-0-
*01		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2		N	-0-
-----											
SNEED F											
WELL #: 1020A RRCID -> 132842 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2418 - 3190											
08		1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	186	1	1530	3	-0-
09		1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	187	1	1484	2	-0-
10		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-
11		1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-
12		1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-
*01		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-
-----											
ZOFNESS											
WELL #: 1055A RRCID -> 132843 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 2054 - 3210											
08		1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	552	1	926	3	-0-
09		1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	384	1	871	2	-0-
10		1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	496	1	1029	2	-0-
11		1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	477	1	1039	2	-0-
12		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	496	1	975	2	-0-
*01		1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	496	1	917	2	-0-
-----											
BROWN											
WELL #: 1036A RRCID -> 132844 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 2358 - 3200											
08		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	372	1	2004	3	-0-
09		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	274	1	1798	2	-0-
10		1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	267	1	1722	2	-0-
11		2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	300	1	1764	2	-0-
12		2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	303	1	1801	2	-0-
*01		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	235	1	1609	2	-0-
-----											
BROWN											
WELL #: 1022A RRCID -> 133232 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2495 - 3246											
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----											
BYRD, MINNIE											
WELL #: 9 RRCID -> 133233 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2804 - 2994											
08		487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-
09		522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-
10		405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-
11		378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-
12		450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-
*01		487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
LEMLAINE		WELL #: 5		RRCID -> 133508		COMPL. DATE 12/03/1989		TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2928 - 3330				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-	-0-	
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	-0-	
10	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	155	1	1953	2	N	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
HAM		WELL #: 2		RRCID -> 134289		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3100 - 3220				
08	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1972	2	32	9	Y	29	157
09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	36	121
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	89	32
*11	1950 N	629	-0-	-1321	-0-	603	2	26	9	Y	24	34
*12	1922 N	1549	-0-	-373	-0-	1476	2	73	9	Y	66	100
*01	1860 N	1260	-0-	-600	-0-	1220	2	40	9	Y	36	29
-----												
HELTON		WELL #: 2A		RRCID -> 134523		COMPL. DATE 05/30/1990		TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3180 - 3540				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	857 X	857	-0-	-0-	-0-	142	1	715	2	N	-0-	-0-
11	787 X	787	-0-	-0-	-0-	141	1	646	2	N	-0-	-0-
12	419 X	419	-0-	-0-	-0-	49	1	370	2	N	-0-	-0-
*01	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-	-0-
-----												
SNEED MS		WELL #: 1022		RRCID -> 134528		COMPL. DATE 03/09/1997		TOTAL DEPTH 5063 PERF. 2402 - 3216				
08	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	372	1	1600	3	N	-0-	-0-
09	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	300	1	1609	2	N	-0-	-0-
10	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-	-0-
11	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-	-0-
12	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-	-0-
*01	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-	-0-
-----												
BURNETT		WELL #: 1079A		RRCID -> 134529		COMPL. DATE 04/27/1997		TOTAL DEPTH 5051 PERF. 2454 - 3136				
08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
09	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-	-0-
10	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-	-0-
11	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-
12	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SNEED F		WELL #: 1033A		RRCID -> 135720		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2225 - 5213				
08	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	186	1	2575	3	N	-0-	-0-
09	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	320	1	2521	2	N	-0-	-0-
10	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-	-0-
11	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-	-0-
12	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-	-0-
*01	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-	-0-
-----												
BURNETT ESTATE A		WELL #: 1060		RRCID -> 136047		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 3889 PERF. 2182 - 2653				
08	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	3			N	-0-	-0-
09	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			N	-0-	-0-
10	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-	-0-
11	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-	-0-
12	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	2			N	-0-	-0-
*01	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS		WELL #:		1093A	RRCID ->	136576	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 1833	- 2893			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BROWN B		WELL #:		1034A	RRCID ->	137285	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	2480	PERF. 2480	- 4772			
08	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	334	1	1896	3	N	-0-			-0-
09	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	281	1	1851	2	N	-0-			-0-
10	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	305	1	1998	2	N	-0-			-0-
11	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	291	1	1851	2	N	-0-			-0-
12	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	297	1	1981	2	N	-0-			-0-
*01	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	249	1	1868	2	N	-0-			-0-
-----															
BRANTS		WELL #:		2	RRCID ->	137297	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	3410	PERF. 3134	- 3266			
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-			-0-
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-			-0-
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-			-0-
11	2310	N	995	-0-	-1315	-0-	995	2			Y	-0-			-0-
12	2325	N	1578	-0-	-747	-0-	1578	2			Y	-0-			-0-
01	2263	N	1627	-0-	-636	-0-	1627	2			Y	-0-			-0-
-----															
MOORE, J. W.		WELL #:		P 3R	RRCID ->	137305	COMPL. DATE	05/10/1991	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3100	- 3700			
08	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	192	1	2266	2	N	-0-			-0-
09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	429	1	2403	2	N	-0-			-0-
10	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	250	1	1249	2	N	-0-			-0-
11	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	374	1	1548	2	N	-0-			-0-
12	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	387	1	1509	2	N	-0-			-0-
*01	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-			-0-
-----															
SNEED		WELL #:		1043A	RRCID ->	137717	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 2024	- 4915			
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	333	1	2796	3	N	-0-			-0-
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	346	1	2745	2	N	-0-			-0-
10	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	394	1	3002	2	N	-0-			-0-
11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	390	1	2981	2	N	-0-			-0-
12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	402	1	3039	2	N	-0-			-0-
*01	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	403	1	3028	2	N	-0-			-0-
-----															
HERRING		WELL #:		M 12	RRCID ->	138741	COMPL. DATE	05/08/1991	TOTAL DEPTH	3124	PERF. 2584	- 2774			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WITHERBEE, H. D.		WELL #:		1-R	RRCID ->	139410	COMPL. DATE	07/17/1991	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3018	- 3180			
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-			101
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-			101
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-			101
*11	570	N	435	-0-	-135	-0-	435	2			Y	-0-			101
*12	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			Y	-0-			101
*01	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			Y	-0-			101

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
BARNHILL		WELL #: 43		RRCID -> 140242		COMPL. DATE 08/26/1991		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2790 - 3248								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BARNHILL		WELL #: 4001		RRCID -> 140244		COMPL. DATE 08/26/1991		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2872 - 3226								
08	272 X	272	-0-	-0-	-0-	271	2	1	9	N	1	1	1	1		1
09	282 X	282	-0-	-0-	-0-	281	2	1	9	N	1	1	1	1		1
10	255 X	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	N	1	1	1	1		1
11	271 X	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	N	2	1	1	1		1
12	47 X	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	N	1	1	1	1		1
*01	88 X	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1	1	1	1		1
-----																
EBLING, RAY		WELL #: 12R		RRCID -> 140816		COMPL. DATE 04/15/1992		TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2572 - 2880								
08	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
09	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
10	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
11	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
12	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
*01	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
-----																
BROWN		WELL #: 1104A		RRCID -> 140817		COMPL. DATE 10/09/1996		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 2670 - 3221								
08	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
09	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	360	1	803	2	N	-0-					-0-
10	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	372	1	771	2	N	-0-					-0-
11	882 X	882	-0-	-0-	-0-	321	1	561	2	N	-0-					-0-
12	914 X	914	-0-	-0-	-0-	364	1	550	2	N	-0-					-0-
*01	225 X	225	-0-	-0-	-0-	85	1	140	2	N	-0-					-0-
-----																
BETTY		WELL #: 1		RRCID -> 140820		COMPL. DATE 01/11/1992		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2750 - 3240								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
READ L		WELL #: 17		RRCID -> 141177		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2465 - 2929								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BIVINS		WELL #: A185		RRCID -> 141198		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2182 - 5415								
08	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
09	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
10	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
11	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
12	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
*01	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CRAWFORD		WELL #: C4		RRCID ->	141215	COMPL. DATE	03/10/1992	TOTAL DEPTH	3442	PERF.	2413 -	3442
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2	N	-0-			-0-
09	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2	N	-0-			-0-
10	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2	N	-0-			-0-
11	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2	N	-0-			-0-
12	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2	N	-0-			-0-
*01	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2	N	-0-			-0-
-----												
CRAWFORD		WELL #: B3		RRCID ->	141218	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	3367	PERF.	2176 -	5448
08	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2	N	-0-			-0-
09	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2	N	-0-			-0-
10	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2	N	-0-			-0-
11	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2	N	-0-			-0-
12	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2	N	-0-			-0-
*01	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2	N	-0-			-0-
-----												
BRIDGES, MILDRED		WELL #: 1R		RRCID ->	141501	COMPL. DATE	04/13/1992	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2904 -	2934
08	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-			-0-
09	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			-0-
10	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			-0-
11	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			-0-
12	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-			-0-
*01	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-			-0-
-----												
STATE -CR-		WELL #: 404B		RRCID ->	141799	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL DEPTH	5436	PERF.	3607 -	5436
08	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	1145	1	3879 3	N	-0-		-0-
09	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	1710	1	3679 2	N	-0-		-0-
10	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	1767	1	3411 2	N	-0-		-0-
11	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	1710	1	3366 2	N	-0-		-0-
12	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	1739	1	3430 2	N	-0-		-0-
*01	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	1767	1	3079 2	N	-0-		-0-
-----												
BALLARD		WELL #: 3045		RRCID ->	142390	COMPL. DATE	07/18/1992	TOTAL DEPTH	3592	PERF.	2804 -	2867
08	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-			-0-
09	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-			-0-
10	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-			-0-
11	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-			-0-
*12	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-			-0-
*01	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS FEE		WELL #: 1X		RRCID ->	142722	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	1851 -	2922
08	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3698	2	52 9	N	47	51 1	6
09	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3398	2	62 9	N	56	49 1	13
10	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3533	2	68 9	N	62	60 1	15
11	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	2966	2	88 9	N	80	83 1	12
12	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2872	2	101 9	N	92	85 1	19
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	74	65 1	28
-----												
POLING		WELL #: 1022A		RRCID ->	142749	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2274 -	2739
08	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	116	1	1960 3	N	-0-		-0-
09	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-			-0-
10	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	N	-0-			-0-
11	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	N	-0-			-0-
12	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2	N	-0-			-0-
*01	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
MARGARET ANN WELL #: 2R RRCID -> 142779 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 2884 - 3104

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

MASTERSON WELL #: 11-J RRCID -> 145335 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2784 - 3335

08	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-			-0-
09	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-			-0-
10	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			-0-
11	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-			-0-
12	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-			-0-
*01	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			-0-

SNEED P WELL #: 11 A RRCID -> 145339 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2075 - 4505

08	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2	N	-0-			-0-
09	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2	N	-0-			-0-
10	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2	N	-0-			-0-
11	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2	N	-0-			-0-
12	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2	N	-0-			-0-
*01	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 187-A RRCID -> 145519 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2583 - 3078

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

THOMPSON WELL #: B 16 RRCID -> 145526 COMPL. DATE 05/08/1993 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2695 - 3351

08	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	N	-0-			-0-
09	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2	N	-0-			-0-
10	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	N	-0-			-0-
11	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-			-0-
12	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	-0-			-0-
*01	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: F 2 RRCID -> 145534 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1849 - 3000

08	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-			-0-
09	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-			-0-
10	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-			-0-
11	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-			-0-
12	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-			-0-
*01	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 188-A RRCID -> 145969 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2273 - 4873

08	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2	N	-0-			-0-
09	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2	N	-0-			-0-
10	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2	N	-0-			-0-
11	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2	N	-0-			-0-
12	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2	N	-0-			-0-
*01	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BIVINS		WELL #: 184-A		RRCID -> 146035		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2249 - 5495		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870 2	N	-0-	-0-	-0-
10	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723 2	N	-0-	-0-	-0-
12	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
SNEED P		WELL #: C 2		RRCID -> 146307		COMPL. DATE 07/07/1993		TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2382 - 3075		
08	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2	N	-0-	-0-	-0-
10	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707 2	N	-0-	-0-	-0-
12	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A189		RRCID -> 146321		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2624 - 3131		
08	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2	N	-0-	-0-	-0-
09	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978 2	N	-0-	-0-	-0-
10	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 2	N	-0-	-0-	-0-
11	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968 2	N	-0-	-0-	-0-
12	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: A 7		RRCID -> 146322		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2447 - 3403		
08	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995 2	N	-0-	-0-	-0-
10	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674 2	N	-0-	-0-	-0-
11	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380 2	N	-0-	-0-	-0-
12	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
MASTERSON		WELL #: B106		RRCID -> 146335		COMPL. DATE 08/15/1993		TOTAL DEPTH 2892 PERF. 1770 - 2823		
08	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750 2	N	-0-	-0-	-0-
09	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-	-0-	-0-
10	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 2	N	-0-	-0-	-0-
11	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698 2	N	-0-	-0-	-0-
12	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
BURNETT Y UNIT		WELL #: 114		RRCID -> 146366		COMPL. DATE 10/12/1956		TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2666 - 3044		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-	-0-	-0-
11	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-	-0-	-0-
12	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
POWELL, L.B.		WELL #: G 1R		RRCID -> 146776		COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3120 - 3140		
08	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2	N	-0-	-0-	-0-
10	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
STATE-WRIGHT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 205-A RRCID -> 146919 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 2169 - 2350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
08		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-		196	1	1172	3	-0-
09		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-		390	1	1220	2	-0-
10		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		369	1	1085	2	-0-
11		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-		371	1	981	2	-0-
12		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		317	1	878	2	-0-
01		992 N	193	-0-	-799	-0-		44	1	149	2	-0-
-----												
BIVINS												
WELL #: 191-A RRCID -> 147121 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2241 - 5414												
08		1188 X	1188	-0-	-0-	-0-		1188	2		N	-0-
09		932 X	932	-0-	-0-	-0-		932	2		N	-0-
10		1049 X	1049	-0-	-0-	-0-		1049	2		N	-0-
11		996 X	996	-0-	-0-	-0-		996	2		N	-0-
12		949 X	949	-0-	-0-	-0-		949	2		N	-0-
*01		877 X	877	-0-	-0-	-0-		877	2		N	-0-
-----												
BIVINS												
WELL #: 190-A RRCID -> 147473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2160 - 2700												
08		1100 X	1100	-0-	-0-	-0-		1100	2		N	-0-
09		1070 X	1070	-0-	-0-	-0-		1070	2		N	-0-
10		1076 X	1076	-0-	-0-	-0-		1076	2		N	-0-
11		1010 X	1010	-0-	-0-	-0-		1010	2		N	-0-
12		972 X	972	-0-	-0-	-0-		972	2		N	-0-
*01		967 X	967	-0-	-0-	-0-		967	2		N	-0-
-----												
STATE -CR-												
WELL #: 503-B RRCID -> 147507 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 2824 - 5306												
08		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-		1147	1	3088	3	-0-
09		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-		1682	1	2778	2	-0-
10		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-		1767	1	2678	2	-0-
11		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-		1710	1	2816	2	-0-
12		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-		1767	1	3147	2	-0-
*01		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-		1653	1	2750	2	-0-
-----												
BIVINS -D-												
WELL #: 19 RRCID -> 147509 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2604 - 3333												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BIVINS -D-												
WELL #: 16 RRCID -> 147513 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2520 - 3140												
08		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-		2205	2		N	-0-
09		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-		2193	2		N	-0-
10		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-		2287	2		N	-0-
11		1980 N	1951	-0-	-29	-0-		1951	2		N	-0-
12		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-		2325	2		N	-0-
01		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-
-----												
BIVINS -D-												
WELL #: 17 RRCID -> 147566 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2443 - 3186												
08		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-		4362	2		N	-0-
09		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-		3915	2		N	-0-
10		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-		3901	2		N	-0-
11		4230 X	3563	-0-	-667	-0-		3563	2		N	-0-
12		4371 X	3708	-0-	-663	-0-		3708	2		N	-0-
01		4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CARVER, C. S.		WELL #:		5	RRCID ->	147594	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	2884 - 3092	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1372 2	4 9	4 9	N	4	3 1	3 1	4
09	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2323 2	10 9	10 9	N	9	6 1	6 1	7
10	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2250 2	12 9	12 9	N	11	11 1	11 1	7
11	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2540 2	24 9	24 9	N	22	18 1	18 1	11
12	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1876 2	19 9	19 9	N	17	11 1	11 1	17
*01	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1719 2	17 9	17 9	N	15	21 1	21 1	11
-----													
BYERLEY		WELL #:		1	RRCID ->	148097	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	2954 - 3250	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BALFOUR		WELL #:		7-R	RRCID ->	148483	COMPL. DATE	02/17/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3060 - 3282	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	514 X	514	-0-	-0-	-0-	84 1	430 2	430 2	N	-0-			-0-
11	76 X	76	-0-	-0-	-0-	13 1	63 2	63 2	N	-0-			-0-
12	293 X	293	-0-	-0-	-0-	40 1	253 2	253 2	N	-0-			-0-
*01	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 2			N	-0-			-0-
-----													
SANFORD		WELL #:		A 8	RRCID ->	148830	COMPL. DATE	03/09/1994	TOTAL DEPTH	2882	PERF.	2050 - 2882	
08	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 2			N	-0-			-0-
09	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-			-0-
10	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 2			N	-0-			-0-
11	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135 2			N	-0-			-0-
12	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139 2			N	-0-			-0-
*01	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120 2			N	-0-			-0-
-----													
MASTERSON		WELL #:		A 42	RRCID ->	148831	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	2728	PERF.	1484 - 4724	
08	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641 2			N	-0-			-0-
09	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530 2			N	-0-			-0-
10	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608 2			N	-0-			-0-
11	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 2			N	-0-			-0-
12	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661 2			N	-0-			-0-
*01	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603 2			N	-0-			-0-
-----													
MASTERSON		WELL #:		B107	RRCID ->	148948	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	1697 - 2758	
08	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375 2			N	-0-			-0-
09	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 2			N	-0-			-0-
10	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353 2			N	-0-			-0-
11	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 2			N	-0-			-0-
12	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 2			N	-0-			-0-
*01	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290 2			N	-0-			-0-
-----													
DEAHL, G. W.		WELL #:		4RH	RRCID ->	149223	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	3112	PERF.	2221 - 4204	
08	248 N	153	-0-	-95	-0-	153 3			N	-0-			-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2			N	-0-			-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2			N	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2			N	-0-			-0-
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	250 2			N	-0-			-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BENNETT, A. F.		WELL #:		1-R	RRCID ->	149400	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2300 - 3100	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3	N	-0-			-0-
09	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2	N	-0-			-0-
10	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2	N	-0-			-0-
11	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2	N	-0-			-0-
12	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2	N	-0-			-0-
*01	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2	N	-0-			-0-
-----												
FEE		WELL #:		A 8	RRCID ->	149406	COMPL. DATE	05/02/1994	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 1925 - 2860	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		M 6	RRCID ->	149409	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	2976	PERF. 1698 - 4865	
08	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2	N	-0-			-0-
09	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2	N	-0-			-0-
10	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2	N	-0-			-0-
11	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2	N	-0-			-0-
12	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2	N	-0-			-0-
*01	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2	N	-0-			-0-
-----												
FEE		WELL #:		A 7	RRCID ->	149706	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	2989	PERF. 2080 - 2984	
08	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-			-0-
09	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-			-0-
10	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-			-0-
11	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-			-0-
12	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2	N	-0-			-0-
*01	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON -B-		WELL #:		108	RRCID ->	149713	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	2886	PERF. 1695 - 3784	
08	2418 N	2002	-0-	-416	-0-	2002	2	N	-0-			-0-
09	2340 N	1800	-0-	-540	-0-	1800	2	N	-0-			-0-
10	2232 N	1859	-0-	-373	-0-	1859	2	N	-0-			-0-
11	1950 N	1555	-0-	-395	-0-	1555	2	N	-0-			-0-
12	1860 N	1779	-0-	-81	-0-	1779	2	N	-0-			-0-
01	1860 N	1046	-0-	-814	-0-	1046	2	N	-0-			-0-
-----												
CRAWFORD		WELL #:		B 4	RRCID ->	150014	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 2087 - 5281	
08	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2	N	-0-			-0-
09	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2	N	-0-			-0-
10	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2	N	-0-			-0-
11	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2	N	-0-			-0-
12	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2	N	-0-			-0-
*01	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2	N	-0-			-0-
-----												
JONES, C. R. -G-		WELL #:		1AR	RRCID ->	150081	COMPL. DATE	06/08/1994	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2950 - 3250	
08	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			-0-
09	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
10	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			-0-
11	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			-0-
12	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-
*01	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
SANFORD		WELL #: A 11		RRCID -> 150082		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2174 - 4224		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-		-0-
09	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-		-0-
10	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794 2	N	-0-		-0-
11	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2	N	-0-		-0-
12	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933 2	N	-0-		-0-
*01	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A193		RRCID -> 150196		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2123 - 4414		
08	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411 2	N	-0-		-0-
09	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2	N	-0-		-0-
10	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2	N	-0-		-0-
11	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	N	-0-		-0-
12	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920 2	N	-0-		-0-
*01	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762 2	N	-0-		-0-
-----										
MCDOWELL B		WELL #: 18		RRCID -> 150283		COMPL. DATE 04/30/1994		TOTAL DEPTH 5154 PERF. 2918 - 5154		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	2 1	3
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4	4 1	3
*10	966 X	966	-0-	-0-	-0-	960 2	6 9 N	5	5 1	3
*11	897 X	897	-0-	-0-	-0-	888 2	9 9 N	8	7 1	4
*12	929 X	929	-0-	-0-	-0-	921 2	8 9 N	7	5 1	6
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10	11 1	5
-----										
KNORPP, J.W.		WELL #: 2		RRCID -> 150327		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2818 - 2888		
08	930 N	926	-0-	-4	-0-	926 2	N	-0-		-0-
09	900 N	888	-0-	-12	-0-	888 2	N	-0-		-0-
10	930 N	911	-0-	-19	-0-	911 2	N	-0-		-0-
11	900 N	874	-0-	-26	-0-	874 2	N	-0-		-0-
12	930 N	905	-0-	-25	-0-	905 2	N	-0-		-0-
*01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A195		RRCID -> 150434		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2366 - 5500		
08	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966 2	N	-0-		-0-
09	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-		-0-
10	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838 2	N	-0-		-0-
11	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-		-0-
12	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850 2	N	-0-		-0-
*01	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762 2	N	-0-		-0-
-----										
KILLGORE		WELL #: A 22		RRCID -> 150493		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2600 - 3421		
08	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-		-0-
09	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-		-0-
10	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-		-0-
11	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-		-0-
12	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-		-0-
*01	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A192		RRCID -> 150494		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 3387 PERF. 2338 - 5604		
08	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2	N	-0-		-0-
09	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2	N	-0-		-0-
10	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2	N	-0-		-0-
11	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2	N	-0-		-0-
12	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2	N	-0-		-0-
*01	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HOHMANN, R. N.		WELL #:		2	RRCID ->	150537	COMPL. DATE	07/28/1994	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2868 - 3192
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-	-0-
09	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-	-0-
10	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-	-0-
11	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-	-0-
12	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-	-0-
*01	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-	-0-
-----												
STATE -CR-		WELL #:		701B	RRCID ->	150682	COMPL. DATE	08/15/1994	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	2160 - 5750
08	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	750	1	1758	3	N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	425	1	701	3	N	-0-	-0-
11	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	750	1	1409	3	N	-0-	-0-
*12	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	750	1	1583	3	N	-0-	-0-
*01	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	575	1	824	3	N	-0-	-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A194	RRCID ->	150769	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2263 - 5439
08	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-	-0-
09	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-	-0-
10	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-	-0-
11	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-	-0-
12	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-	-0-
*01	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-	-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		B110	RRCID ->	150929	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	2951	PERF.	1786 - 4412
08	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-	-0-
09	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-	-0-
10	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-	-0-
11	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-	-0-
12	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-	-0-
*01	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-	-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		2119A	RRCID ->	151349	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	2272 - 2920
08	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-	-0-
12	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-	-0-
*01	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-	-0-
-----												
LUCAS -A-		WELL #:		8	RRCID ->	151671	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2916 - 3354
08	323 X	323	-0-	-0-	-0-	319	2	4	9	N	4	5 1 1
09	262 X	262	-0-	-0-	-0-	258	2	4	9	N	4	4 1 1
10	354 X	354	-0-	-0-	-0-	347	2	7	9	N	6	5 1 2
11	284 X	284	-0-	-0-	-0-	277	2	7	9	N	6	6 1 2
12	248 X	248	-0-	-0-	-0-	242	2	6	9	N	5	4 1 3
*01	242 X	242	-0-	-0-	-0-	236	2	6	9	N	5	6 1 2
-----												
LINDSAY, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	152180	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2726 - 2912
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
BIVINS		WELL #: B 7		RRCID -> 152742		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 2913		PERF. 1925 - 2913				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512 2				N	-0-			-0-
09	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353 2				N	-0-			-0-
10	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527 2				N	-0-			-0-
11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 2				N	-0-			-0-
12	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2				N	-0-			-0-
*01	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317 2				N	-0-			-0-
-----														
SNEED, J. T. "T"		WELL #: 1R		RRCID -> 152920		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 2528 - 2714				
08	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	210 1	1417 2			N	-0-			-0-
09	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	191 1	1295 2			N	-0-			-0-
10	950 X	950	-0-	-0-	-0-	139 1	811 2			N	-0-			-0-
11	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	194 1	1199 2			N	-0-			-0-
12	101 X	101	-0-	-0-	-0-	46 1	55 2			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BENNETT B		WELL #: 1022A		RRCID -> 153015		COMPL. DATE 01/30/1995		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 2758 - 6175				
08	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561 3				N	-0-			-0-
09	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	390 1	2374 2			N	-0-			-0-
10	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	403 1	2533 2			N	-0-			-0-
11	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	390 1	2386 2			N	-0-			-0-
12	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	403 1	2356 2			N	-0-			-0-
*01	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	403 1	2334 2			N	-0-			-0-
-----														
CARVER, C. S. -A-		WELL #: 6		RRCID -> 154010		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 2993 - 3208				
08	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33 2				N	-0-			-0-
09	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 2				N	-0-			-0-
10	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 2				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON		WELL #: A 8		RRCID -> 154095		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 3187		PERF. 2104 - 5315				
08	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397 2				N	-0-			-0-
09	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369 2				N	-0-			-0-
10	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2				N	-0-			-0-
11	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152 2				N	-0-			-0-
12	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2				N	-0-			-0-
*01	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2				N	-0-			-0-
-----														
CRAWFORD		WELL #: A 4		RRCID -> 154124		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 3408		PERF. 2295 - 5631				
08	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2				N	-0-			-0-
09	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2				N	-0-			-0-
10	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2				N	-0-			-0-
11	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2				N	-0-			-0-
12	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2				N	-0-			-0-
*01	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2				N	-0-			-0-
-----														
WARRICK		WELL #: A 8		RRCID -> 154254		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 3511		PERF. 2283 - 3501				
08	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 2				N	-0-			-0-
09	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 2				N	-0-			-0-
10	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669 2				N	-0-			-0-
11	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476 2				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488 2				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BAKER														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: A 2 RRCID -> 154554 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2444 - 5595														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2		N	-0-			-0-
09		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2		N	-0-			-0-
10		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2		N	-0-			-0-
11		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2		N	-0-			-0-
12		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2		N	-0-			-0-
*01		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2		N	-0-			-0-
-----														
BIVINS														
WELL #: A197 RRCID -> 154608 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2236 - 5397														
08		853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-
09		825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			-0-
10		806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-
11		771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-			-0-
12		814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-
*01		758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-
-----														
BIVINS														
WELL #: A198 RRCID -> 154640 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2329 - 5270														
08		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			-0-
09		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
10		651 N	468	-0-	-183	-0-	468	2		N	-0-			-0-
11		810 N	768	-0-	-42	-0-	768	2		N	-0-			-0-
12		1457 N	684	-0-	-773	-0-	684	2		N	-0-			-0-
*01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
-----														
NEILD														
WELL #: 118A RRCID -> 155472 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 2766 - 3436														
08		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	805	1	1862	3	N	-0-		-0-
09		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	390	1	1790	2	N	-0-		-0-
10		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	319	1	1486	2	N	-0-		-0-
11		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	390	1	1768	2	N	-0-		-0-
12		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	400	1	1807	2	N	-0-		-0-
*01		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	313	1	1387	2	N	-0-		-0-
-----														
COUGHLIN														
WELL #: A 3 RRCID -> 155521 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2212 - 5467														
08		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
09		1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
10		1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-			-0-
11		1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
12		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
*01		1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
-----														
BIVINS														
WELL #: A196 RRCID -> 155524 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2200 - 3191														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
READ														
WELL #: A 9 RRCID -> 155645 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1845 - 4559														
08		1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-			-0-
09		1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
10		1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
11		1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
12		1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
*01		958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS		WELL #:		A199	RRCID ->	155657	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	2924	PERF.	2276 - 5373		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	735 X	735	-0-	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	626 X	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	707 X	707	-0-	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	627 X	627	-0-	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	645 X	645	-0-	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	716 X	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		A200	RRCID ->	155727	COMPL. DATE	07/12/1995	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BURNETT, M.C.		WELL #:		R 1E	RRCID ->	155759	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	2645	PERF.	2147 - 2645		
08	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	877 X	877	-0-	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	910 X	910	-0-	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	939 X	939	-0-	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	883 X	883	-0-	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BURNETT		WELL #:		9RH	RRCID ->	155926	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	2613	PERF.	2200 - 3848		
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	1296	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1170 N	940	-0-	-230	-0-	-0-	940	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	1274	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	1399	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1271 N	827	-0-	-444	-0-	-0-	827	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BURNETT		WELL #:		18R	RRCID ->	155928	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	2959	PERF.	2303 - 2959		
08	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	-0-	1639	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	-0-	1746	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	1768	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	-0-	1760	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	1750	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	1721	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BURNETT		WELL #:		8R	RRCID ->	155929	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	267	PERF.	2320 - 2677		
08	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	-0-	3015	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	-0-	2668	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	-0-	3220	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	-0-	3169	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	-0-	3224	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	-0-	3267	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BURNETT		WELL #:		42R	RRCID ->	155932	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2448 - 2822		
08	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	-0-	3321	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	-0-	3218	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	-0-	3056	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	-0-	3309	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	-0-	3261	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	-0-	3044	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
HERRING		WELL #:		E 1	RRCID ->	155974	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	2832 - 3244				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	634 X	634	-0-	-0-	-0-	-0-	628	2	6	9	N	5	3	1		3
09	623 X	623	-0-	-0-	-0-	-0-	616	2	7	9	N	6	6	1		3
10	744 X	744	-0-	-0-	-0-	-0-	734	2	10	9	N	9	10	1		2
11	598 X	598	-0-	-0-	-0-	-0-	587	2	11	9	N	10	10	1		2
12	568 X	568	-0-	-0-	-0-	-0-	556	2	12	9	N	11	9	1		4
*01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2	7	9	N	6	8	1		2
-----																
MILLS, J.C.		WELL #:		1R	RRCID ->	156586	COMPL. DATE	09/29/1995	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	2770 - 3230				
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	812	2	N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
BIVINS		WELL #:		A201	RRCID ->	156752	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2188 - 5387				
08	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-				-0-
09	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-				-0-
10	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-				-0-
11	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-				-0-
12	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-				-0-
*01	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-				-0-
-----																
KILGORE 2		WELL #:		R 4G	RRCID ->	156754	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	2916 - 3540				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
LADD		WELL #:		1	RRCID ->	156815	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2728 - 2820				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
CLEVY		WELL #:		1R	RRCID ->	156975	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	2979 - 3256				
08	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	-0-	595	1	2430	2	N	-0-				-0-
09	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	1334	2	N	-0-				-0-
10	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	2111	2	N	-0-				-0-
11	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	382	1	1509	2	N	-0-				-0-
12	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	-0-	607	1	2142	2	N	-0-				-0-
*01	139 X	139	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	119	2	N	-0-				-0-
-----																
BURNETT		WELL #:		2R	RRCID ->	157010	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	2735	PERF.	2380 - 2735				
08	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	-0-	5591	3			N	-0-				-0-
09	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-				-0-
10	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-				-0-
11	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-				-0-
12	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-				-0-
*01	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
BIVINS A		WELL #: A 9		RRCID -> 157020		COMPL. DATE 06/16/2009			TOTAL DEPTH 2906 PERF. 2377 - 5285					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	176 X	176	-0-	-0-	-0-	170	2	6	9	N	5	3	1	2
09	399 X	399	-0-	-0-	-0-	385	2	14	9	N	13	8	1	7
10	384 X	384	-0-	-0-	-0-	371	2	13	9	N	12	12	1	7
11	314 X	314	-0-	-0-	-0-	297	2	17	9	N	15	17	1	5
12	313 X	313	-0-	-0-	-0-	294	2	19	9	N	17	16	1	6
*01	273 X	273	-0-	-0-	-0-	250	2	23	9	N	21	22	1	5
-----														
THOMPSON B		WELL #: 1025A		RRCID -> 157028		COMPL. DATE 01/27/1997			TOTAL DEPTH 5161 PERF. 2741 - 3342					
08	867 X	867	-0-	-0-	-0-	372	1	495	3	N	-0-			-0-
09	701 X	701	-0-	-0-	-0-	270	1	431	2	N	-0-			-0-
10	410 X	410	-0-	-0-	-0-	149	1	261	2	N	-0-			-0-
11	768 X	768	-0-	-0-	-0-	244	1	524	2	N	-0-			-0-
12	860 X	860	-0-	-0-	-0-	279	1	581	2	N	-0-			-0-
*01	848 X	848	-0-	-0-	-0-	259	1	589	2	N	-0-			-0-
-----														
CHARLESS		WELL #: 1		RRCID -> 157689		COMPL. DATE 01/31/1996			TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2730 - 2975					
08	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1021	2	33	9	N	30	32	1	9
09	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1034	2	36	9	N	33	25	1	17
10	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1044	2	37	9	N	34	31	1	20
11	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	976	2	48	9	N	44	50	1	14
12	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1046	2	68	9	N	62	55	1	21
*01	924 X	924	-0-	-0-	-0-	849	2	75	9	N	68	71	1	18
-----														
CHARLESS		WELL #: 2		RRCID -> 157691		COMPL. DATE 01/31/1996			TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2832 - 3022					
08	359 X	359	-0-	-0-	-0-	348	2	11	9	N	10	11	1	3
09	360 X	360	-0-	-0-	-0-	348	2	12	9	N	11	8	1	6
10	368 X	368	-0-	-0-	-0-	356	2	12	9	N	11	10	1	7
11	329 X	329	-0-	-0-	-0-	315	2	14	9	N	13	16	1	4
12	320 X	320	-0-	-0-	-0-	300	2	20	9	N	18	16	1	6
*01	286 X	286	-0-	-0-	-0-	263	2	23	9	N	21	21	1	6
-----														
BIVINS		WELL #: A204		RRCID -> 158368		COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2254 - 5268					
08	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
09	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
10	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
11	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
12	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
*01	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #: A209		RRCID -> 158470		COMPL. DATE 06/21/2002			TOTAL DEPTH 3211 PERF. 2368 - 5387					
08	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
09	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
10	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
11	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
12	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
*01	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #: A203		RRCID -> 158759		COMPL. DATE 06/13/2000			TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2140 - 5230					
08	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-			-0-
09	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			-0-
10	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
11	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
12	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-			-0-
*01	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
KILLGORE		WELL #:		A 23	RRCID ->	158762	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	3442	PERF.	2754 - 6015			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	78 X	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-				-0-
09	73 X	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-				-0-
10	75 X	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-				-0-
11	71 X	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-				-0-
12	70 X	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-				-0-
*01	84 X	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-				-0-
-----															
POLING		WELL #:		1	RRCID ->	158799	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	2838	PERF.	2490 - 2698			
08	375 X	375	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2	20	9	N	18	19	1	5
09	353 X	353	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2	12	9	N	11	10	1	6
10	328 X	328	-0-	-0-	-0-	-0-	314	2	14	9	N	13	12	1	7
11	338 X	338	-0-	-0-	-0-	-0-	320	2	18	9	N	16	18	1	5
12	279 X	279	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2	17	9	N	15	15	1	5
*01	263 X	263	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2	22	9	N	20	21	1	4
-----															
BIVINS		WELL #:		A202	RRCID ->	158805	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2404 - 5620			
08	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	-0-	2862	2		N	-0-				-0-
09	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	-0-	2772	2		N	-0-				-0-
10	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	-0-	2800	2		N	-0-				-0-
11	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	-0-	2683	2		N	-0-				-0-
12	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	-0-	2770	2		N	-0-				-0-
*01	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	-0-	2698	2		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		A207	RRCID ->	158957	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3373	PERF.	2199 - 5625			
08	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-				-0-
09	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-				-0-
10	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-				-0-
11	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-				-0-
12	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-				-0-
*01	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-				-0-
-----															
COUGHLIN		WELL #:		A 4	RRCID ->	159179	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2060 - 4978			
08	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-				-0-
09	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-				-0-
10	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-				-0-
11	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-				-0-
12	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-				-0-
*01	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-				-0-
-----															
SNEED P		WELL #:		B 5	RRCID ->	159186	COMPL. DATE	06/26/1996	TOTAL DEPTH	3087	PERF.	2050 - 3087			
08	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-				-0-
09	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-				-0-
10	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-				-0-
11	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-				-0-
12	926 X	926	-0-	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-				-0-
*01	769 X	769	-0-	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-				-0-
-----															
BURNETT		WELL #:		A 5R	RRCID ->	159591	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	2689	PERF.	1985 - 5000			
08	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	-0-	2254	3		N	-0-				-0-
09	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-				-0-
10	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-				-0-
11	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-				-0-
12	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-				-0-
*01	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
FUQUA		WELL #:		9	RRCID ->	159657	COMPL. DATE	07/23/1996	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2512 - 2710	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-		-0-	
09	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-		-0-	
10	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-		-0-	
11	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-		-0-	
12	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		-0-	
*01	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		A211	RRCID ->	160000	COMPL. DATE	06/07/2004	TOTAL DEPTH	3106	PERF. 2402 - 5475
08	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2	N	-0-		-0-
09	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2	N	-0-		-0-
10	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2	N	-0-		-0-
11	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2	N	-0-		-0-
12	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-		-0-
*01	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A217	RRCID ->	160373	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	3001	PERF. 2194 - 4921
08	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2	N	-0-		-0-
09	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2	N	-0-		-0-
10	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2	N	-0-		-0-
11	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2	N	-0-		-0-
12	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2	N	-0-		-0-
*01	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A212	RRCID ->	160385	COMPL. DATE	09/10/1996	TOTAL DEPTH	2956	PERF. 2375 - 3256
08	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-		-0-
09	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-		-0-
10	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-		-0-
11	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-		-0-
12	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-		-0-
*01	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A213	RRCID ->	160474	COMPL. DATE	09/01/1996	TOTAL DEPTH	2928	PERF. 2200 - 2928
08	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-		-0-
09	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-		-0-
10	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-		-0-
11	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-		-0-
12	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-		-0-
*01	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-		-0-

READ L		WELL #:		28	RRCID ->	160483	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2493 - 3140
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIVINS		WELL #:		A205	RRCID ->	160716	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	2873	PERF. 1927 - 5325
08	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-		-0-
09	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-		-0-
10	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-		-0-
11	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BIVINS														
WELL #: A218 RRCID -> 161203 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 1806 - 3223														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
09		2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2		N	-0-			-0-
10		998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			-0-
11		1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
12		1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		N	-0-			-0-
*01		1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
-----														
BIVINS														
WELL #: A219 RRCID -> 161210 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2248 - 5084														
08		1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
09		1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
10		1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
11		972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-
12		954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			-0-
*01		876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
-----														
SNEED ESTATE B														
WELL #: P 1R RRCID -> 161345 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2246 - 3050														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON														
WELL #: R 7T RRCID -> 161564 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 2728 - 3020														
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WILBAR														
WELL #: 4 RRCID -> 161572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3719 PERF. 2832 - 3061														
08		860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			-0-
09		618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-
10		612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
11		1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
12		942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			-0-
*01		410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
-----														
BOST														
WELL #: B 2 RRCID -> 161591 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2387 - 3380														
08		2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		N	-0-			-0-
09		1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2		N	-0-			-0-
10		1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
11		1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
12		1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
*01		1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
-----														
SNEED, J.T. "S"														
WELL #: 8R RRCID -> 161603 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2465 - 3224														
08		1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	390	1	1547	2	N	-0-		-0-
09		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	390	1	1508	2	N	-0-		-0-
10		1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	268	1	1165	2	N	-0-		-0-
11		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	390	1	1555	2	N	-0-		-0-
12		1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	398	1	1497	2	N	-0-		-0-
*01		1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	367	1	1406	2	N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
POLING		WELL #: A 1B		RRCID ->	161647	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3240 - 5370	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	894 X	894	-0-	-0-	-0-	864 2	30 9	N	27	28 1	8
09	915 X	915	-0-	-0-	-0-	884 2	31 9	N	28	21 1	15
10	939 X	939	-0-	-0-	-0-	907 2	32 9	N	29	27 1	17
11	936 X	936	-0-	-0-	-0-	890 2	46 9	N	42	46 1	13
12	910 X	910	-0-	-0-	-0-	854 2	56 9	N	51	47 1	17
*01	483 X	483	-0-	-0-	-0-	441 2	42 9	N	38	42 1	13
-----											
MASTERSON		WELL #: A 43		RRCID ->	161898	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	3377	PERF. 2350 - 3377	
08	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-		-0-
09	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-		-0-
10	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-		-0-
11	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-		-0-
12	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-		-0-
*01	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-		-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: A 44		RRCID ->	161913	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2125 - 4919	
08	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-		-0-
09	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-		-0-
10	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-		-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: A 41		RRCID ->	162151	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	3321	PERF. 2329 - 5662	
08	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2		N	-0-		-0-
09	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2		N	-0-		-0-
10	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2		N	-0-		-0-
11	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2		N	-0-		-0-
12	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2		N	-0-		-0-
*01	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2		N	-0-		-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: B109		RRCID ->	162552	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	3108	PERF. 1930 - 3108	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
THOMPSON		WELL #: B 19		RRCID ->	162555	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	3276	PERF. 2294 - 5747	
08	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		N	-0-		-0-
09	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-		-0-
10	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		N	-0-		-0-
11	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		N	-0-		-0-
12	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-		-0-
*01	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		N	-0-		-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: B112		RRCID ->	162557	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	3379	PERF. 2215 - 5381	
08	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-		-0-
09	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-		-0-
10	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-		-0-
11	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-		-0-
12	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-		-0-
*01	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A214	RRCID ->	162691	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	2289 - 3656
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-			-0-
09	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-			-0-
10	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	-0-			-0-
11	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	N	-0-			-0-
12	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	N	-0-			-0-
*01	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-			-0-
-----												
CARVER, C. S. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	162705	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	3596	PERF.	2978 - 3215
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		G 7	RRCID ->	162707	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	3183	PERF.	2122 - 2485
08	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2	N	-0-			-0-
09	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2	N	-0-			-0-
10	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2	N	-0-			-0-
11	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2	N	-0-			-0-
12	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2	N	-0-			-0-
*01	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		B111	RRCID ->	162729	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	2869	PERF.	1766 - 4959
08	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	N	-0-			-0-
09	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	N	-0-			-0-
10	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2	N	-0-			-0-
11	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-			-0-
12	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	N	-0-			-0-
*01	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-			-0-
-----												
MCKAY "186"		WELL #:		186	RRCID ->	162786	COMPL. DATE	01/20/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2849 - 3017
08	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	2	N	-0-			-0-
09	540 N	517	-0-	-23	-0-	517	2	N	-0-			-0-
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-			-0-
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			-0-
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-			-0-
01	651 N	527	-0-	-124	-0-	527	2	N	-0-			-0-
-----												
MCKAY "486"		WELL #:		486	RRCID ->	162789	COMPL. DATE	01/20/1997	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	2924 - 3049
08	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	2	N	-0-			-0-
09	480 N	417	-0-	-63	-0-	417	2	N	-0-			-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-			-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-			-0-
*01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-			-0-
-----												
DEAHL, C. E.		WELL #:		2	RRCID ->	162793	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3095	PERF.	2520 - 5550
08	361 X	361	-0-	-0-	-0-	355	2	6 9 N	5	5 1		1
09	397 X	397	-0-	-0-	-0-	391	2	6 9 N	5	5 1		1
10	341 X	341	-0-	-0-	-0-	335	2	6 9 N	5	5 1		1
11	291 X	291	-0-	-0-	-0-	281	2	10 9 N	9	8 1		2
12	431 X	431	-0-	-0-	-0-	418	2	13 9 N	12	11 1		3
*01	441 X	441	-0-	-0-	-0-	420	2	21 9 N	19	19 1		3

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
DEAHL, C. E.		WELL #:		21	RRCID ->	162794	COMPL. DATE	08/19/1996	TOTAL DEPTH	2863	PERF. 2417 - 2863
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:		A 48	RRCID ->	162805	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	3068	PERF. 2235 - 5445
08	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-		-0-
09	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2	N	-0-		-0-
10	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2	N	-0-		-0-
11	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-		-0-
12	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2	N	-0-		-0-
*01	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-		-0-
-----											
BURNETT, M.C.		WELL #:		202R	RRCID ->	162814	COMPL. DATE	01/13/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2207 - 2800
08	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2	N	-0-		-0-
09	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2	N	-0-		-0-
10	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2	N	-0-		-0-
11	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	N	-0-		-0-
12	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2	N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DEAHL, G. W. "4"		WELL #:		4	RRCID ->	162863	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	2829	PERF. 2507 - 5410
08	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-		-0-
09	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-		-0-
10	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-		-0-
11	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-		-0-
12	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-		-0-
*01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
-----											
DEAHL, G. W.		WELL #:		12R	RRCID ->	163046	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	2915	PERF. 1912 - 4545
08	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3	N	-0-		-0-
09	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2	N	-0-		-0-
10	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2	N	-0-		-0-
11	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2	N	-0-		-0-
12	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2	N	-0-		-0-
*01	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2	N	-0-		-0-
-----											
THOMPSON		WELL #:		B 17	RRCID ->	163069	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2600 - 3265
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
THOMPSON		WELL #:		A 10	RRCID ->	163070	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	3243	PERF. 2122 - 5314
08	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2	N	-0-		-0-
09	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2	N	-0-		-0-
10	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2	N	-0-		-0-
11	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2	N	-0-		-0-
12	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2	N	-0-		-0-
*01	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #: G 6		RRCID -> 163331	COMPL. DATE 12/20/2001	TOTAL DEPTH 3255	PERF. 2130	- 4095			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418 2		N	-0-		-0-
09	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261 2		N	-0-		-0-
10	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249 2		N	-0-		-0-
11	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080 2		N	-0-		-0-
12	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126 2		N	-0-		-0-
*01	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT		WELL #: 25R		RRCID -> 163334	COMPL. DATE 01/01/1997	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2425	- 2850			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		-0-
10	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		-0-
11	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		-0-
12	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-
*01	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: M 7		RRCID -> 163429	COMPL. DATE 06/06/2000	TOTAL DEPTH 3039	PERF. 1794	- 5536			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: C 4		RRCID -> 163469	COMPL. DATE 12/20/2002	TOTAL DEPTH 2528	PERF. 1951	- 4010			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: A 47		RRCID -> 163470	COMPL. DATE 09/21/2001	TOTAL DEPTH 3163	PERF. 1962	- 5475			
08	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N	-0-		-0-
09	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-		-0-
10	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-		-0-
11	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-		-0-
12	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-		-0-
*01	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: B114		RRCID -> 163471	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH 3162	PERF. 1986	- 4650			
08	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2		N	-0-		-0-
09	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2		N	-0-		-0-
10	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2		N	-0-		-0-
11	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-		-0-
12	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2		N	-0-		-0-
*01	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2		N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: B119		RRCID -> 163518	COMPL. DATE 02/17/2004	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 1925	- 5241			
08	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 2		N	-0-		-0-
09	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351 2		N	-0-		-0-
10	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 2		N	-0-		-0-
11	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243 2		N	-0-		-0-
12	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279 2		N	-0-		-0-
*01	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERSON		WELL #:		B120	RRCID ->	163583	COMPL. DATE	11/30/2000	TOTAL DEPTH	3221	PERF. 2094 -	5184	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	N	-0-			-0-
09		1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2	N	-0-			-0-
10		1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	-0-			-0-
11		1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-			-0-
12		1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	-0-			-0-
*01		1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-			-0-
-----													
MUNSON		WELL #:		3	RRCID ->	163619	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2936 -	3052	
08		397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-			-0-
09		262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			-0-
10		193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-
11		458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-			-0-
12		339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			-0-
*01		378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			-0-
-----													
MASTERSON		WELL #:		B121	RRCID ->	163627	COMPL. DATE	10/22/2002	TOTAL DEPTH	2974	PERF. 1979 -	4823	
08		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2	N	-0-			-0-
09		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2	N	-0-			-0-
10		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2	N	-0-			-0-
11		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2	N	-0-			-0-
12		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2	N	-0-			-0-
*01		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A220	RRCID ->	163629	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	3492	PERF. 2859 -	6021	
08		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2	N	-0-			-0-
09		6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2	N	-0-			-0-
10		6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2	N	-0-			-0-
11		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2	N	-0-			-0-
12		6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2	N	-0-			-0-
*01		5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2	N	-0-			-0-
-----													
SUMMERS		WELL #:		1	RRCID ->	163710	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	2937	PERF. 2793 -	2937	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A222	RRCID ->	164589	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	3619	PERF. 3034 -	6290	
08		618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-			-0-
09		568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-			-0-
10		573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-			-0-
11		523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-			-0-
12		543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-			-0-
*01		515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A225	RRCID ->	164602	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	3455	PERF. 2743 -	6045	
08		2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2	N	-0-			-0-
09		1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2	N	-0-			-0-
10		1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2	N	-0-			-0-
11		1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2	N	-0-			-0-
12		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2	N	-0-			-0-
*01		1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS				WELL #: A226	RRCID ->	164609	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	3453	PERF.	2400 - 3453
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2	N	-0-			-0-
09	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2	N	-0-			-0-
10	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2	N	-0-			-0-
11	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2	N	-0-			-0-
12	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2	N	-0-			-0-
*01	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS				WELL #: A224	RRCID ->	164612	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2710 - 5905
08	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-			-0-
09	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-			-0-
10	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-			-0-
11	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	N	-0-			-0-
12	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-			-0-
*01	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON				WELL #: B116	RRCID ->	164616	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	2962	PERF.	1748 - 5095
08	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2	N	-0-			-0-
09	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	N	-0-			-0-
10	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2	N	-0-			-0-
11	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2	N	-0-			-0-
12	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2	N	-0-			-0-
*01	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS				WELL #: A223	RRCID ->	164618	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	3577	PERF.	2768 - 5118
08	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2	N	-0-			-0-
09	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2	N	-0-			-0-
10	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2	N	-0-			-0-
11	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2	N	-0-			-0-
12	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2	N	-0-			-0-
*01	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2	N	-0-			-0-
-----												
POLING				WELL #: C 1B	RRCID ->	164787	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2788 - 3044
08	333 X	333	-0-	-0-	-0-	322	2	11 9 N	10	11 1		3
09	291 X	291	-0-	-0-	-0-	281	2	10 9 N	9	7 1		5
10	188 X	188	-0-	-0-	-0-	181	2	7 9 N	6	7 1		4
11	159 X	159	-0-	-0-	-0-	151	2	8 9 N	7	9 1		2
12	156 X	156	-0-	-0-	-0-	146	2	10 9 N	9	8 1		3
*01	92 X	92	-0-	-0-	-0-	84	2	8 9 N	7	8 1		2
-----												
MASTERTSON				WELL #: B117	RRCID ->	164817	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	2834	PERF.	2057 - 4555
08	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2	N	-0-			-0-
09	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2	N	-0-			-0-
10	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2	N	-0-			-0-
11	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2	N	-0-			-0-
12	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2	N	-0-			-0-
*01	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2	N	-0-			-0-
-----												
CRAWFORD				WELL #: B 5	RRCID ->	164828	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2028 - 5319
08	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			-0-
09	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-			-0-
10	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-			-0-
11	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-			-0-
12	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-			-0-
*01	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BARTLETT		WELL #: 4		RRCID -> 164832		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2734 - 3166				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COLWELL -A-		WELL #: 1R		RRCID -> 164889		COMPL. DATE 06/03/1997		TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3070 - 3480				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
*01	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			-0-
-----												
SNEED, J. T. "V"		WELL #: 1026		RRCID -> 164955		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 3241 PERF. 3142 - 3168				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON		WELL #: B123		RRCID -> 165830		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 1725 - 2885				
08	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2	N	-0-			-0-
09	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2	N	-0-			-0-
10	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2	N	-0-			-0-
11	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2	N	-0-			-0-
12	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2	N	-0-			-0-
*01	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON		WELL #: B124		RRCID -> 166018		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1898 - 3090				
08	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2	N	-0-			-0-
09	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2	N	-0-			-0-
10	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	N	-0-			-0-
11	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	N	-0-			-0-
12	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-			-0-
*01	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON		WELL #: A 46		RRCID -> 166062		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2236 - 5521				
08	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	2	N	-0-			-0-
09	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-			-0-
10	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-			-0-
11	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-			-0-
12	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-			-0-
*01	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON		WELL #: B 18		RRCID -> 166274		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2725 - 3298				
08	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-			-0-
09	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			-0-
10	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-			-0-
11	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-			-0-
12	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			-0-
*01	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MASTERTSON		WELL #: A 45		RRCID -> 166412		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1829 - 4902				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 2		N	-0-			-0-
09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189 2		N	-0-			-0-
10	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322 2		N	-0-			-0-
11	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105 2		N	-0-			-0-
12	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087 2		N	-0-			-0-
*01	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823 2		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A221		RRCID -> 166429		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2423 - 5563				
08	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014 2		N	-0-			-0-
09	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804 2		N	-0-			-0-
12	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5615 2		N	-0-			-0-
*01	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182 2		N	-0-			-0-
-----												
DONELSON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 166599		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2710 - 3021				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON		WELL #: A 9		RRCID -> 166668		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 4728 PERF. 2375 - 4728				
08	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2		N	-0-			-0-
09	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2		N	-0-			-0-
10	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-			-0-
*01	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2		N	-0-			-0-
-----												
SANFORD		WELL #: A 13		RRCID -> 166842		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 3360 - 4606				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KAYLA		WELL #: 2		RRCID -> 167079		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 3407 PERF. 2860 - 3230				
08	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			-0-
09	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-
10	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
12	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BURNETT C UNIT		WELL #: 12R		RRCID -> 167455		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2390 - 2695				
08	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N	-0-			-0-
09	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-			-0-
10	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-			-0-
11	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-			-0-
12	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		N	-0-			-0-
*01	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED -C-				WELL #: 9008B	RRCID ->	167660	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	2430 - 5219
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-		372 1	1932 3	N	-0-		-0-
09	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-		390 1	1861 2	N	-0-		-0-
10	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-		403 1	1877 2	N	-0-		-0-
11	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-		390 1	1823 2	N	-0-		-0-
12	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-		397 1	1863 2	N	-0-		-0-
*01	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-		403 1	1888 2	N	-0-		-0-
-----												
HUB				WELL #:	1RH	RRCID ->	167879	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2534 - 4860
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BURNETT				WELL #:	33R	RRCID ->	167906	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2615 - 2976
08	798 X	798	-0-	-0-	-0-		798 3		N	-0-		-0-
09	808 X	808	-0-	-0-	-0-		808 2		N	-0-		-0-
10	845 X	845	-0-	-0-	-0-		845 2		N	-0-		-0-
11	838 X	838	-0-	-0-	-0-		838 2		N	-0-		-0-
12	787 X	787	-0-	-0-	-0-		787 2		N	-0-		-0-
*01	834 X	834	-0-	-0-	-0-		834 2		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT AF UNIT				WELL #:	14R	RRCID ->	168233	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	2876	PERF. 2520 - 2876
08	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-		1737 3		N	-0-		-0-
09	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-		1796 2		N	-0-		-0-
10	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-		1768 2		N	-0-		-0-
11	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-		1622 2		N	-0-		-0-
12	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-		1724 2		N	-0-		-0-
*01	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-		1636 2		N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON				WELL #:	J 13	RRCID ->	168387	COMPL. DATE	05/18/1999	TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2365 - 2986
08	634 X	634	-0-	-0-	-0-		634 2		N	-0-		-0-
09	617 X	617	-0-	-0-	-0-		617 2		N	-0-		-0-
10	611 X	611	-0-	-0-	-0-		611 2		N	-0-		-0-
11	547 X	547	-0-	-0-	-0-		547 2		N	-0-		-0-
12	623 X	623	-0-	-0-	-0-		623 2		N	-0-		-0-
*01	551 X	551	-0-	-0-	-0-		551 2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS				WELL #:	A227	RRCID ->	168391	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	3428	PERF. 2275 - 5325
08	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-		1554 2		N	-0-		-0-
09	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-		1470 2		N	-0-		-0-
10	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-		1413 2		N	-0-		-0-
11	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-		1253 2		N	-0-		-0-
12	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-		1261 2		N	-0-		-0-
*01	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-		1122 2		N	-0-		-0-
-----												
POLING				WELL #:	A 3	RRCID ->	168434	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	4844	PERF. 2832 - 4844
08	423 X	423	-0-	-0-	-0-		409 2	14 9	N	13	14 1	3
09	327 X	327	-0-	-0-	-0-		316 2	11 9	N	10	8 1	5
10	286 X	286	-0-	-0-	-0-		276 2	10 9	N	9	9 1	5
11	309 X	309	-0-	-0-	-0-		294 2	15 9	N	14	15 1	4
12	346 X	346	-0-	-0-	-0-		324 2	22 9	N	20	17 1	7
*01	191 X	191	-0-	-0-	-0-		174 2	17 9	N	15	17 1	5

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
WARRICK												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: A 10 RRCID -> 168591 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 1852 - 5184												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2			N	-0-		-0-
09	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2			N	-0-		-0-
10	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2			N	-0-		-0-
11	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2			N	-0-		-0-
12	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810 2			N	-0-		-0-
*01	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739 2			N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON												
WELL #: B125 RRCID -> 168594 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2120 - 3045												
08	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-		-0-
09	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 2			N	-0-		-0-
10	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-		-0-
11	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 2			N	-0-		-0-
12	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 2			N	-0-		-0-
*01	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 2			N	-0-		-0-
-----												
CHAPMAN												
WELL #: 1A RRCID -> 168605 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 2405 - 5484												
08	76 X	76	-0-	-0-	-0-	8 2	68 9		N	62	77 1	25
09	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2592 2	56 9		N	51	44 1	32
10	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3838 2	97 9		N	88	100 1	20
11	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1552 2	84 9		N	76	75 1	21
12	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2490 2	114 9		N	104	77 1	48
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	143	147 1	44
-----												
SHELTON												
WELL #: 8XH RRCID -> 169401 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 2491 - 5428												
08	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933 2			N	-0-		16
09	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791 2			N	-0-		16
10	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898 2			N	-0-		16
11	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750 2			N	-0-		16
12	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572 2			N	-0-		16
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		16
-----												
BIVINS												
WELL #: A229 RRCID -> 169405 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2236 - 5494												
08	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2			N	-0-		-0-
09	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982 2			N	-0-		-0-
10	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984 2			N	-0-		-0-
11	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901 2			N	-0-		-0-
12	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927 2			N	-0-		-0-
*01	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844 2			N	-0-		-0-
-----												
BIVINS												
WELL #: A208 RRCID -> 169413 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1700 - 2610												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BURNETT F UNIT												
WELL #: 75RH RRCID -> 169451 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 1927 - 3925												
08	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279 3			N	-0-		-0-
09	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358 2			N	-0-		-0-
10	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 2			N	-0-		-0-
11	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764 2			N	-0-		-0-
12	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798 2			N	-0-		-0-
*01	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302 2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS		WELL #:		A206	RRCID ->	169635	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	5118	PERF. 2803 -	5118			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	* *	DISPOSITIONS	* *	BALANCE
08	136 X	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-				-0-
09	137 X	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-				-0-
10	131 X	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-				-0-
11	126 X	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-				-0-
12	126 X	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-				-0-
*01	143 X	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-				-0-
-----															
MASTERSON		WELL #:		B126	RRCID ->	169693	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 1894 -	5347			
08	418 X	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-				-0-
09	403 X	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-				-0-
10	400 X	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-				-0-
11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-				-0-
12	368 X	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-				-0-
*01	341 X	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-				-0-
-----															
MASTERSON		WELL #:		B113	RRCID ->	169713	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	2844	PERF. 1634 -	5032			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MASTERSON		WELL #:		A 49	RRCID ->	169748	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2249 -	5340			
08	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	-0-	1928	2		N	-0-				-0-
09	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	-0-	1887	2		N	-0-				-0-
10	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-				-0-
11	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	1666	2		N	-0-				-0-
12	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-				-0-
*01	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-				-0-
-----															
SHELTON		WELL #:		3XH	RRCID ->	170067	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 1892 -	5175			
08	751 X	751	-0-	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-				-0-
09	753 X	753	-0-	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-				-0-
10	777 X	777	-0-	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-				-0-
11	743 X	743	-0-	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-				-0-
12	742 X	742	-0-	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BURNETT		WELL #:		A 10R	RRCID ->	170267	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	2848	PERF. 1885 -	5002			
08	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	-0-	3188	3		N	-0-				-0-
09	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	-0-	3653	2		N	-0-				-0-
10	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	-0-	3536	2		N	-0-				-0-
11	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	-0-	3457	2		N	-0-				-0-
12	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	-0-	3356	2		N	-0-				-0-
*01	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	-0-	3036	2		N	-0-				-0-
-----															
BURNETT		WELL #:		37R	RRCID ->	170274	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	2593	PERF. 2219 -	2593			
08	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	1775	3		N	-0-				-0-
09	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-				-0-
10	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	1834	2		N	-0-				-0-
11	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	-0-	1852	2		N	-0-				-0-
12	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	1834	2		N	-0-				-0-
*01	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS				WELL #: A230	RRCID ->	170825	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2149 - 5315
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2	N	-0-			-0-
09	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2	N	-0-			-0-
10	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2	N	-0-			-0-
11	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2	N	-0-			-0-
12	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2	N	-0-			-0-
*01	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS				WELL #: A231	RRCID ->	170872	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2027 - 5290
08	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2	N	-0-			-0-
09	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2	N	-0-			-0-
10	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2	N	-0-			-0-
11	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2	N	-0-			-0-
12	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2	N	-0-			-0-
*01	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2	N	-0-			-0-
-----												
SNEED P				WELL #: D 3	RRCID ->	171224	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	3098	PERF.	2028 - 5328
08	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2	N	-0-			-0-
09	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2	N	-0-			-0-
10	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2	N	-0-			-0-
11	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2	N	-0-			-0-
12	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2	N	-0-			-0-
*01	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-			-0-
-----												
HESSEY				WELL #: 1R	RRCID ->	171272	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2390 - 2402
08	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-			-0-
09	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-			-0-
10	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-			-0-
11	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			-0-
12	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-			-0-
*01	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-			-0-
-----												
PINK				WELL #: 1R	RRCID ->	171336	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3384 - 3523
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	454 X	454	-0-	-0-	-0-	75	1	379	2	N		-0-
11	421 X	421	-0-	-0-	-0-	75	1	346	2	N		-0-
12	255 X	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	2	N		-0-
*01	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N		-0-
-----												
SPUR				WELL #: 1R	RRCID ->	171500	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2749 - 3052
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-
*01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
-----												
KILGORE				WELL #: A 24	RRCID ->	171521	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2851 - 3425
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
FOSTER		WELL #: S102R		RRCID -> 171544		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3052 - 3550	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-
09	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384 2		N	-0-
10	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2		N	-0-
11	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2		N	-0-
12	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2		N	-0-
*01	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2		N	-0-
-----									
GREEN		WELL #: 1		RRCID -> 171723		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3080 - 3518	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
BURNETT		WELL #: 4		RRCID -> 171888		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2307 - 2721	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
BURNETT I UNIT		WELL #: 70R		RRCID -> 171995		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2300 - 2892	
08	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-
09	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-
10	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-
11	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-
12	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-
*01	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-
-----									
UNITED		WELL #: 1R		RRCID -> 172061		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3158 - 3170	
08	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-
09	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-
10	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-
11	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-
12	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-
*01	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-
-----									
POLING "26-27"		WELL #: 1H		RRCID -> 172106		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2213 - 4800	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
POLING "29-30"		WELL #: C 3H		RRCID -> 172107		COMPL. DATE 11/14/1998		TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2798 - 4825	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
POLING -26-		WELL #:		6H	RRCID ->	172108	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	2761	PERF.	2413 - 5000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1631 2	45 9	N	41	43 1		13
09		1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1513 2	52 9	N	47	36 1		24
10		1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1461 2	44 9	N	40	43 1		21
11		1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1299 2	67 9	N	61	63 1		19
12		1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1198 2	78 9	N	71	66 1		24
*01		1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1157 2	107 9	N	97	97 1		24
-----													
MINERAL INVESTMENTS		WELL #:		T 2RH	RRCID ->	172169	COMPL. DATE	05/04/1999	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2442 - 2700	
08		1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		N	-0-			-0-
09		1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	-0-			-0-
10		1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		N	-0-			-0-
11		1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-			-0-
12		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DEAHL -B-		WELL #:		17	RRCID ->	172909	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	3161	PERF.	2631 - 3074	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A232	RRCID ->	174302	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2266 - 5424	
08		1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		N	-0-			-0-
09		1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-			-0-
10		1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2		N	-0-			-0-
11		1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2		N	-0-			-0-
12		1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		N	-0-			-0-
*01		1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		27RH	RRCID ->	174583	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2042 - 4045	
08		1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3		N	-0-			-0-
09		1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-			-0-
10		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		N	-0-			-0-
11		1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2		N	-0-			-0-
12		1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2		N	-0-			-0-
*01		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-			-0-
-----													
BRICKER, A. D.		WELL #:		1R	RRCID ->	174659	COMPL. DATE	08/26/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2862 - 3070	
08		1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-			-0-
09		1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		N	-0-			-0-
10		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-			-0-
11		1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		N	-0-			-0-
12		1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-			-0-
*01		1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	175320	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2240 - 4530	
08		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3431 2	47 9	N	43	46 1		6
09		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3413 2	61 9	N	55	48 1		13
10		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3502 2	66 9	N	60	59 1		14
11		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3115 2	91 9	N	83	85 1		12
12		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2785 2	97 9	N	88	81 1		19
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	74	65 1		28

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
TEXAS FEE		WELL #: T 7		RRCID -> 175888		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2418 - 2810		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-			-0-
09	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-			-0-
10	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-			-0-
11	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-			-0-
12	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT, S.B.		WELL #: G 1R		RRCID -> 176053		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2358 - 3200		
08	978 X	978	-0-	-0-	-0-	947	2	31 9	N	28	26 1	13
09	940 X	940	-0-	-0-	-0-	922	2	18 9	N	16	24 1	5
10	905 X	905	-0-	-0-	-0-	879	2	26 9	N	24	13 1	16
11	846 X	846	-0-	-0-	-0-	815	2	31 9	N	28	27 1	17
12	842 X	842	-0-	-0-	-0-	813	2	29 9	N	26	26 1	17
*01	829 X	829	-0-	-0-	-0-	790	2	39 9	N	35	40 1	12

CARVER, W.A.		WELL #: 2		RRCID -> 176456		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 3242		PERF. 2910 - 3174		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNSON		WELL #: 4		RRCID -> 176469		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 3728		PERF. 2878 - 4368		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOOHER, J.B.		WELL #: 1R		RRCID -> 176668		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2777 - 3250		
08	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2		N	-0-		-0-
09	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2		N	-0-		-0-
10	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2		N	-0-		-0-
11	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		N	-0-		-0-
12	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2		N	-0-		-0-
*01	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		N	-0-		-0-

BURNETT, S.B.		WELL #: G 11		RRCID -> 177028		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 3001		PERF. 2439 - 3001		
08	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1053	2	41 9	N	37	34 1	17
09	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1012	2	23 9	N	21	32 1	6
10	961 X	961	-0-	-0-	-0-	926	2	35 9	N	32	17 1	21
11	928 X	928	-0-	-0-	-0-	888	2	40 9	N	36	35 1	22
12	907 X	907	-0-	-0-	-0-	867	2	40 9	N	36	35 1	23
*01	742 X	742	-0-	-0-	-0-	692	2	50 9	N	45	52 1	16

LUXOR DUNAWAY		WELL #: 5		RRCID -> 178321		COMPL. DATE 07/15/2000		TOTAL DEPTH 2656		PERF. 2190 - 2600		
08	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1557	2	29 9	N	26	19 1	34
09	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1709	2	56 9	N	51	68 1	17
10	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1730	2	51 9	N	46	46 1	17
11	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1373	2	58 9	N	53	45 1	25
12	726 X	726	-0-	-0-	-0-	672	2	54 9	N	49	68 1	6
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12	12 1	6

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
RUBIN				WELL #:	1R	RRCID ->	178805	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2800 - 3200
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	203 X	203	-0-	-0-	-0-		203 2		N	-0-		-0-	
09	199 X	199	-0-	-0-	-0-		199 2		N	-0-		-0-	
10	149 X	149	-0-	-0-	-0-		149 2		N	-0-		-0-	
11	186 X	186	-0-	-0-	-0-		186 2		N	-0-		-0-	
12	168 X	168	-0-	-0-	-0-		168 2		N	-0-		-0-	
*01	134 X	134	-0-	-0-	-0-		134 2		N	-0-		-0-	
-----													
BURNETT				WELL #:	74R	RRCID ->	179276	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2078 - 4462
08	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-		1179 3		N	-0-		-0-	
09	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-		1356 2		N	-0-		-0-	
10	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-		1334 2		N	-0-		-0-	
11	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-		1325 2		N	-0-		-0-	
12	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-		1303 2		N	-0-		-0-	
*01	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-		1183 2		N	-0-		-0-	
-----													
RUBIN				WELL #:	4R	RRCID ->	179383	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2794 - 3200
08	84 X	84	-0-	-0-	-0-		84 2		N	-0-		-0-	
09	85 X	85	-0-	-0-	-0-		85 2		N	-0-		-0-	
10	62 X	62	-0-	-0-	-0-		62 2		N	-0-		-0-	
11	95 X	95	-0-	-0-	-0-		95 2		N	-0-		-0-	
12	93 X	93	-0-	-0-	-0-		93 2		N	-0-		-0-	
*01	92 X	92	-0-	-0-	-0-		92 2		N	-0-		-0-	
-----													
BRENT				WELL #:	123A	RRCID ->	179389	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	3363	PERF.	2365 - 5209
08	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-		372 1	714 3	N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
NIELD D				WELL #:	120A	RRCID ->	179391	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2628 - 5200
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
BURNETT				WELL #:	118	RRCID ->	179491	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2324 - 2900
08	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-		2023 3		N	-0-		-0-	
09	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-		1780 2		N	-0-		-0-	
10	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-		1652 2		N	-0-		-0-	
11	9 X	9	-0-	-0-	-0-		9 2		N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*01	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-		1116 2		N	-0-		-0-	
-----													
BIVINS FEE				WELL #:	10	RRCID ->	179634	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2360 - 2940
08	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-		978 2	33 9	N	30	32 1		8
09	992 X	992	-0-	-0-	-0-		958 2	34 9	N	31	23 1		16
10	994 X	994	-0-	-0-	-0-		960 2	34 9	N	31	30 1		17
11	892 X	892	-0-	-0-	-0-		847 2	45 9	N	41	45 1		13
12	886 X	886	-0-	-0-	-0-		832 2	54 9	N	49	45 1		17
*01	192 X	192	-0-	-0-	-0-		182 2	10 9	N	9	25 1		1



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
DEAHL, G. W.		WELL #: 13H		RRCID -> 179636		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2250 - 3900				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	666 X	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-		-0-
09	285 X	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-		-0-
10	694 X	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-		-0-
11	690 X	690	-0-	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-		-0-
12	647 X	647	-0-	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-		-0-
*01	634 X	634	-0-	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS A		WELL #: 19		RRCID -> 179643		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2152 - 5194				
08	794 X	794	-0-	-0-	-0-	-0-	768 2	26 9	N	24	19 1	6
09	676 X	676	-0-	-0-	-0-	-0-	654 2	22 9	N	20	15 1	11
10	699 X	699	-0-	-0-	-0-	-0-	675 2	24 9	N	22	21 1	12
11	580 X	580	-0-	-0-	-0-	-0-	549 2	31 9	N	28	31 1	9
12	538 X	538	-0-	-0-	-0-	-0-	505 2	33 9	N	30	29 1	10
*01	402 X	402	-0-	-0-	-0-	-0-	366 2	36 9	N	33	34 1	9
-----												
DEAHL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 179801		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2790 - 3047				
08	675 X	675	-0-	-0-	-0-	-0-	654 2	21 9	N	19	19 1	4
09	707 X	707	-0-	-0-	-0-	-0-	682 2	25 9	N	23	15 1	12
10	642 X	642	-0-	-0-	-0-	-0-	620 2	22 9	N	20	20 1	12
11	508 X	508	-0-	-0-	-0-	-0-	483 2	25 9	N	23	28 1	7
12	497 X	497	-0-	-0-	-0-	-0-	467 2	30 9	N	27	25 1	9
*01	470 X	470	-0-	-0-	-0-	-0-	433 2	37 9	N	34	32 1	11
-----												
BENNETT		WELL #: A 3		RRCID -> 179946		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2284 - 2790				
08	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	-0-	3356 2	110 9	N	100	107 1	30
09	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	-0-	3514 2	121 9	N	110	84 1	56
10	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	-0-	3259 2	116 9	N	105	100 1	61
11	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	-0-	3097 2	163 9	N	148	162 1	47
12	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	-0-	3052 2	198 9	N	180	166 1	61
*01	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	-0-	2706 2	250 9	N	227	234 1	54
-----												
FUQUA		WELL #: 10		RRCID -> 179981		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2395 - 2944				
08	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	1078 3		N	-0-		-0-
09	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	1119 2		N	-0-		-0-
10	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-		-0-
11	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-		-0-
12	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	1067 2		N	-0-		-0-
*01	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT		WELL #: 117		RRCID -> 180124		COMPL. DATE 04/27/2011		TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2029 - 5000				
08	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	1449 3		N	-0-		-0-
09	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	1473 2		N	-0-		-0-
10	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-		-0-
11	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	1317 2		N	-0-		-0-
12	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	1324 2		N	-0-		-0-
*01	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-		-0-
-----												
SCHAFER		WELL #: 10		RRCID -> 181172		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2474 - 2800				
08	797 X	797	-0-	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-		-0-
09	730 X	730	-0-	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-		-0-
10	757 X	757	-0-	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-		-0-
11	727 X	727	-0-	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-		-0-
12	716 X	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
COON, R. S.		WELL #: M 34		RRCID -> 181373		COMPL. DATE 12/23/2000			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2770 - 3200						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	535	1	943	2	N	-0-				-0-
09	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	590	1	1041	2	N	-0-				-0-
10	954 X	954	-0-	-0-	-0-	334	1	620	2	N	-0-				-0-
11	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	600	1	976	2	N	-0-				-0-
12	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	620	1	908	2	N	-0-				-0-
*01	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	572	1	738	2	N	-0-				-0-
-----															
BURNETT		WELL #: 116		RRCID -> 181461		COMPL. DATE 10/01/2000			TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2205 - 2900						
08	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-				-0-
09	0 X	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-				-0-
12	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-				-0-
*01	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-				-0-
-----															
COON, R. S.		WELL #: M 37		RRCID -> 184016		COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2550 - 3010						
08	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	384	1	2066	2	N	-0-				-0-
09	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	347	1	1887	2	N	-0-				-0-
10	184 X	184	-0-	-0-	-0-	33	1	151	2	N	-0-				-0-
11	0 X	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-				-0-
-----															
SNEED, J. T.		WELL #: P 35		RRCID -> 184017		COMPL. DATE 06/02/2001			TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2350 - 2710						
08	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-				-0-
09	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-				-0-
10	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-				-0-
11	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-				-0-
12	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-				-0-
*01	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-				-0-
-----															
SNEED, J. T.		WELL #: P 32		RRCID -> 184073		COMPL. DATE 06/25/2001			TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2258 - 2625						
08	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-				-0-
09	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-				-0-
10	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-				-0-
11	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-				-0-
12	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-				-0-
*01	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-				-0-
-----															
MARSH, S.		WELL #: 1R		RRCID -> 184452		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2640 - 2966						
08	1550 N	1239	-0-	-311	-0-	1239	2			N	-0-				-0-
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-				-0-
10	1612 N	1069	-0-	-543	-0-	1069	2			N	-0-				-0-
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-				-0-
12	1581 N	1325	-0-	-256	-0-	1325	2			N	-0-				-0-
*01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-				-0-
-----															
COON, R. S.		WELL #: M 38		RRCID -> 185055		COMPL. DATE 08/21/2001			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2568 - 3100						
08	967 X	967	-0-	-0-	-0-	268	1	699	2	N	-0-				-0-
09	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	290	1	725	2	N	-0-				-0-
10	444 X	444	-0-	-0-	-0-	111	1	333	2	N	-0-				-0-
11	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	290	1	873	2	N	-0-				-0-
12	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	300	1	757	2	N	-0-				-0-
*01	412 X	412	-0-	-0-	-0-	107	1	305	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
COON, R. S.														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: S 39 RRCID -> 185160 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2591 - 3100														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	775 X	775	-0-	-0-	-0-	95	1	680	2	N	-0-			-0-
09	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	126	1	1023	2	N	-0-			-0-
10	871 X	871	-0-	-0-	-0-	110	1	761	2	N	-0-			-0-
11	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	205	1	1224	2	N	-0-			-0-
12	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	217	1	1058	2	N	-0-			-0-
*01	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	146	1	957	2	N	-0-			-0-
-----														
SNEED, J. T. "S"														
WELL #: P 34 RRCID -> 185240 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2239 - 2640														
08	730 X	730	-0-	-0-	-0-	175	1	555	2	N	-0-			-0-
09	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	249	1	869	2	N	-0-			-0-
10	919 X	919	-0-	-0-	-0-	241	1	678	2	N	-0-			-0-
11	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	283	1	920	2	N	-0-			-0-
12	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	303	1	978	2	N	-0-			-0-
*01	957 X	957	-0-	-0-	-0-	209	1	748	2	N	-0-			-0-
-----														
SNEED, J. T. "S"														
WELL #: P 33 RRCID -> 185271 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2239 - 2841														
08	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	151	1	1287	2	N	-0-			-0-
09	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	197	1	1766	2	N	-0-			-0-
10	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	152	1	1348	2	N	-0-			-0-
11	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	229	1	1927	2	N	-0-			-0-
12	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	246	1	1921	2	N	-0-			-0-
*01	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-			-0-
-----														
LOR														
WELL #: 1R RRCID -> 185790 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2804 - 3114														
08	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-			-0-
09	1560 X	1526	-0-	-34	-0-	1526	2			N	-0-			-0-
10	1209 N	1100	-0-	-109	-0-	1100	2			N	-0-			-0-
11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-			-0-
12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-			-0-
01	1085 N	966	-0-	-119	-0-	966	2			N	-0-			-0-
-----														
HERRING														
WELL #: 203 RRCID -> 186969 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2808 - 5597														
08	927 X	927	-0-	-0-	-0-	920	2	7	9	N	6	4	1	5
09	812 X	812	-0-	-0-	-0-	803	2	9	9	N	8	8	1	5
10	865 X	865	-0-	-0-	-0-	854	2	11	9	N	10	11	1	4
11	789 X	789	-0-	-0-	-0-	774	2	15	9	N	14	13	1	5
12	756 X	756	-0-	-0-	-0-	742	2	14	9	N	13	11	1	7
*01	735 X	735	-0-	-0-	-0-	723	2	12	9	N	11	13	1	5
-----														
HERRING														
WELL #: 201 RRCID -> 186970 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2712 - 3094														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SNEED, J. T.														
WELL #: P 36 RRCID -> 187759 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2250 - 2560														
08	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-			-0-
09	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			-0-
10	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			-0-
11	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			-0-
12	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			-0-
*01	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED ESTATE B		WELL #: P 2		RRCID -> 188018		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2348 - 3105			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	367 1	1837 2	N	-0-	-0-	
09	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	390 1	2050 2	N	-0-	-0-	
10	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	176 1	985 2	N	-0-	-0-	
11	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	377 1	2098 2	N	-0-	-0-	
12	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	378 1	2007 2	N	-0-	-0-	
*01	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	337 1	1732 2	N	-0-	-0-	
-----											
HERRING		WELL #: 202		RRCID -> 188283		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2857 - 3171			
08	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1063 2	8 9	N	7	5 1	6
09	969 X	969	-0-	-0-	-0-	959 2	10 9	N	9	9 1	6
10	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1006 2	13 9	N	12	13 1	5
11	919 X	919	-0-	-0-	-0-	901 2	18 9	N	16	15 1	6
12	915 X	915	-0-	-0-	-0-	897 2	18 9	N	16	13 1	9
*01	945 X	945	-0-	-0-	-0-	930 2	15 9	N	14	17 1	6
-----											
HERRING		WELL #: 205		RRCID -> 188876		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2732 - 5826			
08	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2584 2	21 9	N	19	12 1	19
09	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2300 2	24 9	N	22	22 1	19
10	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2334 2	30 9	N	27	31 1	15
11	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2074 2	41 9	N	37	34 1	18
12	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1936 2	37 9	N	34	29 1	23
*01	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1951 2	33 9	N	30	35 1	18
-----											
HERRING		WELL #: 206		RRCID -> 188942		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2972 - 5603			
08	975 X	975	-0-	-0-	-0-	968 2	7 9	N	6	4 1	7
09	869 X	869	-0-	-0-	-0-	860 2	9 9	N	8	8 1	7
10	917 X	917	-0-	-0-	-0-	905 2	12 9	N	11	12 1	6
11	842 X	842	-0-	-0-	-0-	827 2	15 9	N	14	13 1	7
12	830 X	830	-0-	-0-	-0-	815 2	15 9	N	14	12 1	9
*01	858 X	858	-0-	-0-	-0-	844 2	14 9	N	13	15 1	7
-----											
BURNETT B UNIT		WELL #: 85R		RRCID -> 189166		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2400 - 2810			
08	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3		N	-0-		-0-
09	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2		N	-0-		-0-
10	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-		-0-
11	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		N	-0-		-0-
12	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-		-0-
*01	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2		N	-0-		-0-
-----											
BENNETT		WELL #: A 4		RRCID -> 189192		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2335 - 2710			
08	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3715 2	120 9	N	109	107 1	33
09	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3858 2	133 9	N	121	91 1	63
10	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3862 2	142 9	N	129	119 1	73
11	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3752 2	196 9	N	178	195 1	56
12	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3521 2	228 9	N	207	193 1	70
*01	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3192 2	286 9	N	260	277 1	53
-----											
BURNETT K UNIT		WELL #: 119		RRCID -> 189588		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2188 - 2650			
08	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774 3		N	-0-		-0-
09	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2		N	-0-		-0-
10	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2		N	-0-		-0-
11	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		N	-0-		-0-
12	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2		N	-0-		-0-
*01	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
DONELSON, A. J. -B-		WELL #: 2R		RRCID ->	189792	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2477 - 2910	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2	N	-0-		-0-
09	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2	N	-0-		-0-
10	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	N	-0-		-0-
11	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2	N	-0-		-0-
12	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2	N	-0-		-0-
*01	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-		-0-
-----											
BOOTHE B		WELL #: 1X		RRCID ->	189829	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3119 - 3204	
08	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2	N	-0-		-0-
09	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-		-0-
10	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2	N	-0-		-0-
11	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2	N	-0-		-0-
12	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2	N	-0-		-0-
*01	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2	N	-0-		-0-
-----											
COON, R. S.		WELL #: S 40		RRCID ->	190037	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2445 - 3050	
08	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	610	1	3063	2	N	-0-
09	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	470	1	2673	2	N	-0-
10	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	333	1	1846	2	N	-0-
11	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	600	1	3271	2	N	-0-
12	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	555	1	2852	2	N	-0-
*01	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	523	1	2870	2	N	-0-
-----											
HERRING A&B		WELL #: A 51		RRCID ->	190129	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	3192	PERF. 2756 - 3064	
08	870 X	870	-0-	-0-	-0-	863	2	7	9	N	6
09	797 X	797	-0-	-0-	-0-	787	2	10	9	N	9
10	883 X	883	-0-	-0-	-0-	873	2	10	9	N	9
11	810 X	810	-0-	-0-	-0-	795	2	15	9	N	14
12	786 X	786	-0-	-0-	-0-	771	2	15	9	N	14
*01	754 X	754	-0-	-0-	-0-	742	2	12	9	N	11
-----											
SNEED, J. T. "U"		WELL #: S 20		RRCID ->	190149	COMPL. DATE	07/06/2002	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2449 - 2964	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
SMITH, ETHEL		WELL #: 10		RRCID ->	190177	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	3312	PERF. 2888 - 5726	
08	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1655	2	36	9	N	33
09	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1254	2	30	9	N	27
10	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1921	2	54	9	N	49
11	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1230	2	52	9	N	47
12	892 X	892	-0-	-0-	-0-	858	2	34	9	N	31
*01	628 X	628	-0-	-0-	-0-	606	2	22	9	N	20
-----											
BARNHILL		WELL #: 491		RRCID ->	190291	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 2870 - 3525	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
HERRING		WELL #: 204A		RRCID -> 191416		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 3069		PERF. 2851 - 5445			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1374	2	10	9	N	9	6	6
09	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1236	2	14	9	N	13	12	7
10	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1188	2	14	9	N	13	16	4
11	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1087	2	22	9	N	20	18	6
12	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1120	2	22	9	N	20	17	9
*01	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1121	2	19	9	N	17	20	6
-----													
COON, R. S.		WELL #: S8 RR		RRCID -> 192046		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2691 - 3100			
08	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	824	1	1764	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	810	1	1569	2	N	-0-	-0-	-0-
10	891 X	891	-0-	-0-	-0-	315	1	576	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	614	1	1754	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	459	1	1236	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	457	1	1385	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
HILL, A. T.		WELL #: 7R		RRCID -> 192572		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 3205		PERF. 2929 - 3096			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
-----													
HERNDON, C.A.		WELL #: 1R		RRCID -> 193074		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2732 - 3100			
08	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-	-0-	-0-
09	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-	-0-	-0-
10	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-	-0-	-0-
11	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-	-0-	-0-
12	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-	-0-	-0-
*01	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-	-0-	-0-
-----													
NELSON, EVELYN		WELL #: 1R		RRCID -> 193077		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2796 - 3100			
08	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-	-0-	-0-
09	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-	-0-	-0-
10	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-	-0-	-0-
11	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-	-0-	-0-
12	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-	-0-	-0-
*01	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-	-0-	-0-
-----													
DEAHL		WELL #: E 1RR		RRCID -> 193274		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 2904		PERF. 2356 - 2904			
08	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-	-0-	-0-
09	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-	-0-	-0-
10	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-	-0-	-0-
11	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-	-0-	-0-
12	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
-----													
QUIRK		WELL #: 2		RRCID -> 193446		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2760 - 2808			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
HISEL WELL #: 1R RRCID -> 193625 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2691 - 3103															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-				-0-
09	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				-0-
10	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-				-0-
11	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-				-0-
12	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-				-0-
*01	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				-0-
-----															
MCBRIDE WELL #: 98 RRCID -> 193845 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1850 - 2300															
08	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	928	1	5165	2	N	79	81	1		20
						87	9								
09	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	900	1	5232	2	N	102	89	1		33
						112	9								
10	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	930	1	5163	2	N	105	104	1		34
						116	9								
11	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	900	1	4911	2	N	156	157	1		33
						172	9								
12	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	883	1	4331	2	N	155	145	1		43
						171	9								
*01	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	909	1	4142	2	N	233	224	1		52
						256	9								
-----															
SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 195689 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2912 - 3244															
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PERKY WELL #: 19 RRCID -> 196195 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2482 - 3004															
08	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-				-0-
09	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-				-0-
10	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-				-0-
11	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-				-0-
12	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-				-0-
*01	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-				-0-
-----															
INA WELL #: 2R RRCID -> 196350 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3347 - 3550															
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	279	1	1921	2	N	-0-				-0-
11	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	253	1	1427	2	N	-0-				-0-
12	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	248	1	1328	2	N	-0-				-0-
*01	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-				-0-
-----															
HARDWICK WELL #: 1R RRCID -> 196354 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2960 - 5137															
08	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				-0-
09	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-				-0-
10	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-				-0-
11	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-				-0-
12	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-				-0-
*01	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-				-0-

-----												
PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
SEAY //CONT.// 760218												
WELL #: A 3 RRCID -> 196658 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2282 - 5570												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
08		1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2			N	-0-	-0-
09		1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2			N	-0-	-0-
10		1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2			N	-0-	-0-
11		1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2			N	-0-	-0-
12		1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2			N	-0-	-0-
*01		999 X	999	-0-	-0-	-0-	999 2			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS												
WELL #: A233 RRCID -> 197591 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2363 - 5669												
08		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107 2			N	-0-	-0-
09		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906 2			N	-0-	-0-
10		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893 2			N	-0-	-0-
11		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710 2			N	-0-	-0-
12		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724 2			N	-0-	-0-
*01		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 2			N	-0-	-0-
-----												
MASTERSON												
WELL #: B127 RRCID -> 198022 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 1845 - 5170												
08		1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2			N	-0-	-0-
09		1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2			N	-0-	-0-
10		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2			N	-0-	-0-
11		1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2			N	-0-	-0-
12		1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2			N	-0-	-0-
*01		1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2			N	-0-	-0-
-----												
MASTERSON												
WELL #: A 50 RRCID -> 198023 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 1884 - 5158												
08		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155 2			N	-0-	-0-
09		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 2			N	-0-	-0-
10		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115 2			N	-0-	-0-
11		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2			N	-0-	-0-
12		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807 2			N	-0-	-0-
*01		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519 2			N	-0-	-0-
-----												
MASTERSON												
WELL #: B129 RRCID -> 198024 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2007 - 5109												
08		878 X	878	-0-	-0-	-0-	878 2			N	-0-	-0-
09		864 X	864	-0-	-0-	-0-	864 2			N	-0-	-0-
10		880 X	880	-0-	-0-	-0-	880 2			N	-0-	-0-
11		814 X	814	-0-	-0-	-0-	814 2			N	-0-	-0-
12		778 X	778	-0-	-0-	-0-	778 2			N	-0-	-0-
*01		674 X	674	-0-	-0-	-0-	674 2			N	-0-	-0-
-----												
MASTERSON												
WELL #: B130 RRCID -> 198026 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1972 - 4763												
08		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2			N	-0-	-0-
09		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2			N	-0-	-0-
10		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631 2			N	-0-	-0-
11		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2			N	-0-	-0-
12		2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459 2			N	-0-	-0-
*01		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2			N	-0-	-0-
-----												
MASTERSON												
WELL #: N 2 RRCID -> 198467 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 1929 - 5268												
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED P		WELL #: A 12		RRCID -> 198476		COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 3030 PERF. 1990 - 5296		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2		N	-0-	-0-
09	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2		N	-0-	-0-
10	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2		N	-0-	-0-
11	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2		N	-0-	-0-
12	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2		N	-0-	-0-
*01	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2		N	-0-	-0-
-----											
BURNETT		WELL #: 3R		RRCID -> 198647		COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2366 - 2667		
08	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-	-0-
09	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-	-0-
10	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-	-0-
11	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-	-0-
12	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-	-0-
*01	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-	-0-
-----											
HERRING A&B		WELL #: A 40		RRCID -> 199126		COMPL. DATE 10/10/2003			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2850 - 3228		
08	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	989	2	21	9	N	13
09	908 X	908	-0-	-0-	-0-	885	2	23	9	N	15
10	737 X	737	-0-	-0-	-0-	716	2	21	9	N	17
11	891 X	891	-0-	-0-	-0-	856	2	35	9	N	14
12	524 X	524	-0-	-0-	-0-	498	2	26	9	N	17
*01	780 X	780	-0-	-0-	-0-	756	2	24	9	N	9
-----											
PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #: 11		RRCID -> 199285		COMPL. DATE 12/08/2003			TOTAL DEPTH 3393 PERF. 3062 - 3160		
08	48 X	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	N	-0-
09	48 X	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	N	-0-
10	65 X	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	-0-
11	37 X	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	N	-0-
12	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-	-0-
*01	34 X	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	N	-0-
-----											
ARLENE -A-		WELL #: 2R		RRCID -> 199365		COMPL. DATE 01/29/2004			TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3050 - 3280		
08	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-	-0-
09	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-	-0-
10	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-	-0-
11	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-	-0-
12	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-	-0-
*01	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-	-0-
-----											
DEAHL, C. E.		WELL #: 21A		RRCID -> 199393		COMPL. DATE 11/18/2003			TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2466 - 2860		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A235		RRCID -> 199950		COMPL. DATE 10/25/2004			TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2153 - 5432		
08	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-	-0-
09	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-	-0-
10	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-	-0-
11	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-	-0-
12	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-	-0-
*01	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
HERRING														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: B 15 RRCID -> 199953 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2854 - 3158														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
08		584 X	584	-0-	-0-	-0-	578	2	6	9	N	5	3	1
09		530 X	530	-0-	-0-	-0-	524	2	6	9	N	5	5	1
10		579 X	579	-0-	-0-	-0-	572	2	7	9	N	6	7	1
11		435 X	435	-0-	-0-	-0-	426	2	9	9	N	8	7	1
12		422 X	422	-0-	-0-	-0-	414	2	8	9	N	7	7	1
*01		383 X	383	-0-	-0-	-0-	376	2	7	9	N	6	7	1
-----														
MARY BETH														
WELL #: 2R RRCID -> 200216 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2744 - 2958														
08		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-		-0-
09		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-		-0-
10		1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-		-0-
11		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-		-0-
12		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-		-0-
*01		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-		-0-
-----														
INGRID														
WELL #: 1R RRCID -> 200218 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3262 - 3600														
08		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
09		13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-		-0-
10		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-		-0-
11		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-		-0-
12		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-		-0-
*01		25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-		-0-
-----														
ALDA														
WELL #: 1R RRCID -> 200221 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2986 - 3365														
08		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-		-0-
09		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-		-0-
10		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-		-0-
11		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-		-0-
12		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-		-0-
*01		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-		-0-
-----														
CARVER A														
WELL #: 3 RRCID -> 200227 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2858 - 3198														
08		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1428	2	35	9	N	32	32	1
09		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1361	2	43	9	N	39	37	1
10		1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1388	2	46	9	N	42	44	1
11		1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1320	2	64	9	N	58	50	1
12		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1263	2	56	9	N	51	46	1
*01		1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1241	2	56	9	N	51	59	1
-----														
MASTERSON														
WELL #: A 51 RRCID -> 200693 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2285 - 5558														
08		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-		-0-
09		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-		-0-
10		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-		-0-
11		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-		-0-
12		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-		-0-
*01		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-		-0-
-----														
KIN														
WELL #: 1R RRCID -> 201190 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3179 - 3450														
08		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		-0-
11		333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-		-0-
12		498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-		-0-
*01		69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MCDADE, NOEL												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1R RRCID -> 201272 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2903 - 3320												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		N	-0-		-0-
09		1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-		-0-
10		1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-		-0-
11		1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-		-0-
12		1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-		-0-
*01		639 X	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-		-0-
-----												
QUEEN												
WELL #: 2R RRCID -> 202545 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3292 - 3520												
08		1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	310 1	1109 2	N	-0-		-0-
09		1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	300 1	1043 2	N	-0-		-0-
10		1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	285 1	986 2	N	-0-		-0-
11		1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	300 1	995 2	N	-0-		-0-
12		1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	290 1	961 2	N	-0-		-0-
*01		947 X	947	-0-	-0-	-0-	190 1	757 2	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS D												
WELL #: 1H RRCID -> 202617 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2613 - 5488												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BIVINS												
WELL #: A238 RRCID -> 203042 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2288 - 5422												
08		1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-		-0-
09		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-		-0-
10		1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		N	-0-		-0-
11		996 X	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-		-0-
12		980 X	980	-0-	-0-	-0-	980 2		N	-0-		-0-
*01		1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS												
WELL #: A237 RRCID -> 203138 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2078 - 0												
08		1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-		-0-
09		1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		N	-0-		-0-
10		1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		N	-0-		-0-
11		1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		N	-0-		-0-
12		1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-		-0-
*01		1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-		-0-
-----												
CARVER, W. A.												
WELL #: 4 RRCID -> 203148 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 2956 - 3162												
08		90 X	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		-0-
09		87 X	87	-0-	-0-	-0-	86 2	1 9	N	1	1	-0-
10		59 X	59	-0-	-0-	-0-	58 2	1 9	N	1	1	-0-
11		141 X	141	-0-	-0-	-0-	138 2	3 9	N	3	2	1
12		219 X	219	-0-	-0-	-0-	215 2	4 9	N	4	3	2
*01		189 X	189	-0-	-0-	-0-	186 2	3 9	N	3	4	1
-----												
MASTERSON												
WELL #: B131 RRCID -> 203181 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1975 - 5253												
08		1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2		N	-0-		-0-
09		1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		N	-0-		-0-
10		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		N	-0-		-0-
11		1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-		-0-
12		1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-		-0-
*01		1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BIVINS D WELL #: 20H RRCID -> 203246 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2477 - 5848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 21H RRCID -> 203262 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 2359 - 4830

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					4
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

BIVINS WELL #: A240 RRCID -> 203428 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 4703 - 0

08	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
09	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
10	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
11	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
12	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
*01	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 501 RRCID -> 203617 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 2867 - 3380

08	411 X	411	-0-	-0-	-0-	410	2	1	9	N	1	1	1			1
09	438 X	438	-0-	-0-	-0-	436	2	2	9	N	2	1	1			1
10	437 X	437	-0-	-0-	-0-	435	2	2	9	N	2	1	1			1
11	415 X	415	-0-	-0-	-0-	411	2	4	9	N	4	3	1			2
12	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-	1	1			1
*01	88 X	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1	1	1			1

WEBSTER WELL #: 2083 RRCID -> 203684 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 3613 PERF. 2874 - 3070

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

BIVINS WELL #: A236 RRCID -> 203959 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1884 - 5221

08	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
11	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A244 RRCID -> 204311 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2342 - 5485

08	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*01	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BRUMLEY				WELL #:	2R	RRCID ->	204784	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	3011	PERF. 2764 - 3011		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PLONER				WELL #:	1R	RRCID ->	205113	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	3482	PERF. 3193 - 3482		
08	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	157	1	3944	2	N	-0-			-0-
09	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	133	1	3805	2	N	-0-			-0-
10	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	217	1	5240	2	N	-0-			-0-
11	785 X	785	-0-	-0-	-0-	32	1	753	2	N	-0-			-0-
12	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	123	1	3189	2	N	-0-			-0-
*01	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	203	1	4496	2	N	-0-			-0-
-----														
INA				WELL #:	3RH	RRCID ->	205114	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3182 - 3622		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	768 X	768	-0-	-0-	-0-	98	1	670	2	N	-0-			-0-
11	628 X	628	-0-	-0-	-0-	92	1	536	2	N	-0-			-0-
12	760 X	760	-0-	-0-	-0-	119	1	641	2	N	-0-			-0-
*01	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS				WELL #:	A246	RRCID ->	205170	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 2428 - 5777		
08	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-			-0-
09	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-			-0-
10	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-			-0-
11	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-			-0-
12	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-			-0-
*01	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-			-0-
-----														
BOB				WELL #:	1R	RRCID ->	205177	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2714 - 3200		
08	1054 N	274	-0-	-780	-0-	274	2			N	-0-			-0-
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
*01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS				WELL #:	A239	RRCID ->	205329	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	2985	PERF. 2336 - 5507		
08	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-
09	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			-0-
10	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			-0-
11	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			-0-
12	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
*01	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS				WELL #:	A241	RRCID ->	205622	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	3239	PERF. 2584 - 5785		
08	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-			-0-
09	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
10	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
11	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-			-0-
12	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
*01	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KILLGORE		WELL #:		A 25	RRCID ->	205623	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2849 - 3425
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-		-0-
09	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		-0-
10	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-		-0-
11	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
12	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		-0-
*01	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A242	RRCID ->	205869	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	2913 - 3929
08	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-		-0-
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-		-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-		-0-
11	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-		-0-
12	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-		-0-
01	496 X	365	-0-	-131	-0-	365	2		N	-0-		-0-
-----												
READ L		WELL #:		31	RRCID ->	206186	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	2912	PERF.	2635 - 4586
08	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4471	2	36 9	N	33	20 1	18
09	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4382	2	47 9	N	43	41 1	20
10	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4701	2	63 9	N	57	64 1	13
11	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4456	2	91 9	N	83	77 1	19
12	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3764	2	76 9	N	69	59 1	29
*01	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3720	2	57 9	N	52	66 1	15
-----												
BIVINS D		WELL #:		22H	RRCID ->	209224	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	2589 - 5414
08	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	2		N	-0-		36
09	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2		N	-0-		36
10	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2		N	-0-		36
11	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2		N	-0-		36
12	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2		N	-0-		36
01	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-				N	-0-		36
-----												
VENT		WELL #:		E 1 R	RRCID ->	209410	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	3113	PERF.	2532 - 4450
08	1147 N	900	-0-	-247	-0-	900	2		N	-0-		-0-
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-		-0-
10	620 N	505	-0-	-115	-0-	505	2		N	-0-		-0-
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-		-0-
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-		-0-
01	496 N	376	-0-	-120	-0-	376	2		N	-0-		-0-
-----												
SMITH, ETHEL		WELL #:		54	RRCID ->	209634	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	2534 - 5287
08	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1422	2	6 9	N	5	4 1	5
09	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1348	2	6 9	N	5	5 1	5
10	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1323	2	7 9	N	6	7 1	4
11	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1246	2	12 9	N	11	9 1	6
12	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1278	2	10 9	N	9	6 1	9
*01	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1254	2	14 9	N	13	15 1	7
-----												
BYRD		WELL #:		2	RRCID ->	209635	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2240 - 5637
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
JOHN F													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 R RRCID -> 209946 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 3021 - 3217													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)								
08		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2		N	-0-		-0-
09		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2		N	-0-		-0-
10		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2		N	-0-		-0-
11		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2		N	-0-		-0-
12		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2		N	-0-		-0-
*01		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2		N	-0-		-0-
-----													
HERRING -A-													
WELL #: 4 RRCID -> 210549 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5634													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
TROUTMAN, G.L.													
WELL #: 1 RRCID -> 210595 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3160 - 3364													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
TEXAS													
WELL #: 1R RRCID -> 210647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2718 - 3100													
08	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-		-0-
09	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-		-0-
10	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-		-0-
11	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-		-0-
12	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2		N	-0-		-0-
*01	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-		-0-
-----													
GOBER A													
WELL #: 1R RRCID -> 211360 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2525 - 2860													
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-		-0-
09	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	2		N	-0-		-0-
10	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2		N	-0-		-0-
11	330	N	53	-0-	-277	-0-	53	2		N	-0-		-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2		N	-0-		-0-
*01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-		-0-
-----													
SMITH, ETHEL													
WELL #: 50 RRCID -> 211369 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2526 - 6050													
08	2046	X	1689	-0-	-357	-0-	1683	2	6	9	N	5	6
09	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	1993	2	7	9	N	6	6
10	2046	X	1741	-0-	-305	-0-	1732	2	9	9	N	8	5
11	1980	X	1643	-0-	-337	-0-	1628	2	15	9	N	14	7
12	2046	X	326	-0-	-1720	-0-	324	2	2	9	N	2	5
01	2046	X	484	-0-	-1562	-0-	480	2	4	9	N	4	3
-----													
HARRISON													
WELL #: 1R RRCID -> 213506 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3300													
08	517	X	517	-0-	-0-	-0-	75	1	442	2	N	-0-	-0-
09	601	X	601	-0-	-0-	-0-	64	1	537	2	N	-0-	-0-
10	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	49	1	980	2	N	-0-	-0-
11	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-	-0-
12	279	X	279	-0-	-0-	-0-	84	1	195	2	N	-0-	-0-
*01	532	X	532	-0-	-0-	-0-	85	1	447	2	N	-0-	-0-

-----												
PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
LINDSAY 224 //CONT.// 760218												
WELL #: 3 RRCID -> 213575 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2687 - 3176												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
								AMT	AMT	AMT	M	
								CODE	CODE	CODE		
08	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-
09	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-
10	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-
11	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-
12	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-
*01	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-
-----												
MASTERSON												
WELL #: B134 RRCID -> 214348 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 1948 - 5197												
08	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-
09	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-
10	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-
11	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-
12	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-
*01	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-
-----												
MASTERSON												
WELL #: B140 RRCID -> 214349 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 1965 - 5150												
08	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-
09	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-
12	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-
*01	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-
-----												
BIVINS FEE												
WELL #: 11 RRCID -> 214350 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 0 - 5282												
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
MASTERSON												
WELL #: B135 RRCID -> 214528 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 1940 - 5212												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----												
BIVINS D												
WELL #: 23 H RRCID -> 214770 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2300 - 5667												
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-
12	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	1853	2			N	-0-
01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-				N	-0-
-----												
BIVINS												
WELL #: A248 RRCID -> 214878 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 0 - 5250												
08	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-
09	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-
10	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-
11	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-
12	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-
*01	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MASTERSON		WELL #:		B136	RRCID ->	214965	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2195	-	5387	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
08	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-			-0-			
09	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	N	-0-			-0-			
10	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	-0-			-0-			
11	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-			-0-			
12	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2	N	-0-			-0-			
*01	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-			-0-			
-----															
MASTERSON		WELL #:		B141	RRCID ->	215175	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	1887	-	5094	
08	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2	N	-0-			-0-			
09	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2	N	-0-			-0-			
10	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2	N	-0-			-0-			
11	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2	N	-0-			-0-			
12	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2	N	-0-			-0-			
*01	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2	N	-0-			-0-			
-----															
BIVINS		WELL #:		A247	RRCID ->	215678	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	3407	PERF.	3828	-	5422	
08	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2	N	-0-			-0-			
09	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2	N	-0-			-0-			
10	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2	N	-0-			-0-			
11	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2	N	-0-			-0-			
12	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	N	-0-			-0-			
*01	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2	N	-0-			-0-			
-----															
BIVINS		WELL #:		A243	RRCID ->	215695	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	3171	-	6244	
08	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			-0-			
09	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-			
10	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			-0-			
11	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-			-0-			
12	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-			
*01	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-			
-----															
BIVINS D		WELL #:		26H	RRCID ->	216596	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2437	-	5198	
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-			9			
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			9			
10	558 N	1	-0-	-557	-0-	1	2	N	-0-			9			
11	510 N	186	-0-	-324	-0-	186	2	N	-0-			9			
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-			9			
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			9			
-----															
MASTERSON		WELL #:		B139	RRCID ->	217261	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2666	PERF.	1570	-	4860	
08	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2	N	-0-			-0-			
09	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2	N	-0-			-0-			
10	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2	N	-0-			-0-			
11	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2	N	-0-			-0-			
12	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2	N	-0-			-0-			
*01	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-			-0-			
-----															
MASTERSON		WELL #:		B138	RRCID ->	217262	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	3126	PERF.	1894	-	5185	
08	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-			-0-			
09	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-			-0-			
10	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-			-0-			
11	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-			-0-			
12	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-			-0-			
*01	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-			-0-			

PANHANDLE, WEST																		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																		
CARVER, C. S. -A-																		
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																		
//CONT.// 760218																		
WELL #: 8 RRCID -> 217309 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2807 - 3197																		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
STELLA B																		
WELL #: 1R RRCID -> 218806 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3675 - 3100																		
08	915	X	915	-0-	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
09	832	X	832	-0-	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
10	399	X	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	957	X	957	-0-	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
12	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
*01	61	X	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
-----																		
CASTLEMAN B																		
WELL #: 1R RRCID -> 218809 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2745 - 3100																		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
BIVINS D																		
WELL #: 25H RRCID -> 219369 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2704 - 3940																		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
CARVER, C. S. -A-																		
WELL #: 8R RRCID -> 220207 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2806 - 3195																		
08	695	X	695	-0-	-0-	-0-	-0-	693	2	2	9	N	2	1	1			2
09	453	X	453	-0-	-0-	-0-	-0-	451	2	2	9	N	2	2	1			2
10	428	X	428	-0-	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	N	1	2	1			1
11	448	X	448	-0-	-0-	-0-	-0-	444	2	4	9	N	4	3	1			2
12	234	X	234	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2	2	9	N	2	2	1			2
*01	305	X	305	-0-	-0-	-0-	-0-	302	2	3	9	N	3	3	1			2
-----																		
RILEY AFGK																		
WELL #: G 10 RRCID -> 221334 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2836 - 3100																		
08	58	X	58	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	N	1	2	1			-0-
09	140	X	140	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2	3	9	N	3	2	1			1
10	184	X	184	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	N	3	3	1			1
11	180	X	180	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2	4	9	N	4	3	1			2
12	184	X	184	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	N	3	3	1			2
*01	153	X	153	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2	3	9	N	3	4	1			1
-----																		
MASTERSON																		
WELL #: B143 RRCID -> 222873 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 2984 PERF. 2334 - 5603																		
08	680	X	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	665	X	665	-0-	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
10	699	X	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
11	641	X	641	-0-	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	637	X	637	-0-	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
*01	609	X	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MASTERTSON		WELL #:		B142	RRCID ->	223014	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	2928	PERF.	2375 - 2928		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			-0-
09	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			-0-
10	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			-0-
11	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
12	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
*01	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A251	RRCID ->	223463	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	3044	PERF.	2377 - 5565		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARVER, W.A.		WELL #:		30	RRCID ->	223860	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	3278	PERF.	2856 - 3140		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUCAS		WELL #:		12	RRCID ->	225741	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	3233	PERF.	2852 - 3030		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POLING 30C		WELL #:		1	RRCID ->	226790	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2920 - 2930		
08	337 X	337	-0-	-0-	-0-	331	2	6	9	N	5	5	1	1
09	352 X	352	-0-	-0-	-0-	346	2	6	9	N	5	5	1	1
10	380 X	380	-0-	-0-	-0-	373	2	7	9	N	6	6	1	1
11	338 X	338	-0-	-0-	-0-	328	2	10	9	N	9	9	1	1
12	321 X	321	-0-	-0-	-0-	310	2	11	9	N	10	9	1	2
*01	130 X	130	-0-	-0-	-0-	120	2	10	9	N	9	9	1	2

HERRING A&B		WELL #:		A 5A	RRCID ->	227382	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2816 - 5703		
08	924 X	924	-0-	-0-	-0-	916	2	8	9	N	7	4	1	4
09	815 X	815	-0-	-0-	-0-	806	2	9	9	N	8	8	1	4
10	838 X	838	-0-	-0-	-0-	828	2	10	9	N	9	11	1	2
11	712 X	712	-0-	-0-	-0-	698	2	14	9	N	13	12	1	3
12	699 X	699	-0-	-0-	-0-	686	2	13	9	N	12	10	1	5
*01	659 X	659	-0-	-0-	-0-	648	2	11	9	N	10	12	1	3

SONES		WELL #:		2	RRCID ->	228780	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	3684	PERF.	3466 - 3630		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*01	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
READ L		WELL #: 32		RRCID -> 234105		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2631 - 5473			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1434 2	13 9	N	12	7 1	12
09	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1518 2	19 9	N	17	16 1	13
10	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1352 2	22 9	N	20	23 1	10
11	717 X	717	-0-	-0-	-0-	702 2	15 9	N	14	15 1	9
12	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1198 2	28 9	N	25	20 1	14
*01	818 X	818	-0-	-0-	-0-	801 2	17 9	N	15	19 1	10
-----											
PERKY		WELL #: 20		RRCID -> 234292		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2503 - 5344			
08	886 X	886	-0-	-0-	-0-	877 2	9 9	N	8	5 1	4
09	793 X	793	-0-	-0-	-0-	783 2	10 9	N	9	9 1	4
10	745 X	745	-0-	-0-	-0-	734 2	11 9	N	10	12 1	2
11	638 X	638	-0-	-0-	-0-	623 2	15 9	N	14	12 1	4
12	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1023 2	24 9	N	22	16 1	10
*01	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1123 2	22 9	N	20	24 1	6
-----											
JOHNSON -G-		WELL #: 1A		RRCID -> 234295		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2224 - 4631			
08	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2900 2	56 9	N	51	51 1	13
09	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2729 2	20 9	N	18	24 1	7
10	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2638 2	65 9	N	59	60 1	6
11	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2379 2	97 9	N	88	85 1	9
12	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2534 2	76 9	N	69	58 1	20
*01	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2535 2	131 9	N	119	107 1	32
-----											
BURNETT 'H'		WELL #: 1A		RRCID -> 234558		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2335 - 5276			
08	370 X	370	-0-	-0-	-0-	12 2	358 9	N	325	302 1	177
09	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4299 2	361 9	N	328	324 1	181
10	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	7114 2	554 9	N	504	594 1	91
11	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	3849 2	589 9	N	535	496 1	130
12	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	3600 2	487 9	N	443	450 1	123
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	615	570 1	168
-----											
BURNETT		WELL #: 1A		RRCID -> 234560		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2255 - 5216			
08	46 X	46	-0-	-0-	-0-	4 2	42 9	N	38	50 1	14
09	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1540 2	33 9	N	30	27 1	17
10	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2253 2	54 9	N	49	55 1	11
11	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1209 2	63 9	N	57	52 1	16
12	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1185 2	55 9	N	50	42 1	24
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	73	75 1	22
-----											
BURNETT		WELL #: 2A		RRCID -> 238295		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2343 - 5308			
08	37 X	37	-0-	-0-	-0-	4 2	33 9	N	30	41 1	10
09	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1251 2	28 9	N	25	21 1	14
10	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2117 2	52 9	N	47	52 1	9
11	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1120 2	59 9	N	54	49 1	14
12	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1128 2	52 9	N	47	39 1	22
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	74	74 1	22
-----											
BIGGS HORN		WELL #: 1		RRCID -> 239393		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2834 - 2902			
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-		-0-
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-		-0-
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-		-0-
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-		-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-		-0-
*01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
OWEN				WELL #:	3	RRCID ->	242132	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	3785	PERF.	2914 - 3154
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
08	661 X	661	-0-	-0-	-0-	659	2	2 9	N	2	1	1	2
09	618 X	618	-0-	-0-	-0-	616	2	2 9	N	2	2	1	2
10	756 X	756	-0-	-0-	-0-	752	2	4 9	N	4	4	1	2
11	550 X	550	-0-	-0-	-0-	544	2	6 9	N	5	5	1	2
12	222 X	222	-0-	-0-	-0-	219	2	3 9	N	3	2	1	3
*01	134 X	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2 9	N	2	3	1	2
-----													
PHILLIPS, OTIS -C-				WELL #:	18	RRCID ->	242475	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	3050 - 5907
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
PRITCHARD -B-				WELL #:	13	RRCID ->	242698	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	2655 - 5523
08	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3481	2	54 9	N	49	58	1	12
09	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3105	2	55 9	N	50	47	1	15
10	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3249	2	56 9	N	51	50	1	16
11	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	2975	2	73 9	N	66	54	1	28
12	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2402	2	48 9	N	44	49	1	23
*01	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1581	2	45 9	N	41	51	1	13
-----													
BURNETT -J-				WELL #:	1A	RRCID ->	242766	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2312 - 5484
08	40 X	40	-0-	-0-	-0-	4	2	36 9	N	33	43	1	11
09	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1339	2	30 9	N	27	23	1	15
10	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2173	2	52 9	N	47	53	1	9
11	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1135	2	61 9	N	55	50	1	14
12	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1121	2	52 9	N	47	39	1	22
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	74	74	1	22
-----													
HERRING -A-				WELL #:	3A	RRCID ->	244432	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2667 - 5540
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	107 X	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1 9	N	1			1
10	135 X	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2 9	N	2	2	1	1
11	154 X	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2 9	N	2	2	1	1
12	119 X	119	-0-	-0-	-0-	117	2	2 9	N	2	2	1	1
*01	140 X	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2 9	N	2	2	1	1
-----													
CHARLESS				WELL #:	5H	RRCID ->	244465	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	3090	PERF.	2859 - 5380
08	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	974	2	31 9	N	28	30	1	8
09	961 X	961	-0-	-0-	-0-	929	2	32 9	N	29	22	1	15
10	941 X	941	-0-	-0-	-0-	909	2	32 9	N	29	27	1	17
11	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1034	2	54 9	N	49	51	1	15
12	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1028	2	66 9	N	60	55	1	20
*01	501 X	501	-0-	-0-	-0-	451	2	50 9	N	45	54	1	11
-----													
G.W. DEAHL				WELL #:	8A	RRCID ->	244467	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	3036	PERF.	2541 - 5485
08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-
10	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-
11	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
12	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
BARNHILL		WELL #: 4101		RRCID -> 248733		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3084 - 5810					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	634 X	634	-0-	-0-	-0-	632	2	2	9	N	2	1	2
09	769 X	769	-0-	-0-	-0-	766	2	3	9	N	3	3	2
10	581 X	581	-0-	-0-	-0-	578	2	3	9	N	3	3	2
11	568 X	568	-0-	-0-	-0-	564	2	4	9	N	4	4	2
12	98 X	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	N	1	1	2
*01	111 X	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	N	1	2	1
-----													
BARNHILL		WELL #: 3502		RRCID -> 250020		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2924 - 5829					
08	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-		-0-
09	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-		-0-
10	150 X	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	N	1	1	-0-
11	141 X	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	N	2	1	1
*12	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-		1
*01	31 X	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	N	1	1	-0-
-----													
DUNAWAY		WELL #: 1A		RRCID -> 250021		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2322 - 4273					
08	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2814	2	55	9	N	50	36	63
09	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2675	2	87	9	N	79	115	27
10	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2780	2	80	9	N	73	73	27
11	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2380	2	103	9	N	94	77	44
12	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1100	2	89	9	N	81	114	11
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	49	23
-----													
LUXOR DUNAWAY		WELL #: 1A		RRCID -> 250059		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2253 - 4670					
08	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3937	2	75	9	N	68	53	88
09	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3644	2	119	9	N	108	158	38
10	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3877	2	111	9	N	101	102	37
11	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3284	2	143	9	N	130	106	61
12	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1619	2	129	9	N	117	163	15
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	30	14
-----													
BIVINS D		WELL #: 27H		RRCID -> 251369		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2437 - 5260					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
BURNETT -G-		WELL #: 2A		RRCID -> 252966		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2375 - 4665					
08	510 X	510	-0-	-0-	-0-	17	2	493	9	N	448	416	233
09	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	6050	2	490	9	N	445	440	238
10	10598 X	10598	-0-	-0-	-0-	9855	2	743	9	N	675	797	116
11	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	5479	2	824	9	N	749	703	162
12	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	4833	2	701	9	N	637	631	168
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	886	822	232
-----													
JOHNSON -D-		WELL #: 1A		RRCID -> 252969		COMPL. DATE 11/30/2008		TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2470 - 4687					
08	52 X	52	-0-	-0-	-0-	6	2	46	9	N	42	58	11
09	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2158	2	42	9	N	38	33	16
10	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3452	2	74	9	N	67	72	11
11	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	1908	2	97	9	N	88	79	20
12	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1615	2	74	9	N	67	58	29
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	143	37

PANHANDLE, WEST													//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													//CONT.// 760218									
BLASDEL													WELL #: 1AH		RRCID -> 252975		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2472 - 4443	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT									
08		49 X	49	-0-	-0-	-0-	5 2	44 9	N	40	79 1			14								
09		1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1322 2	28 9	N	25	23 1			16								
10		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2229 2	54 9	N	49	54 1			11								
11		1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1181 2	64 9	N	58	52 1			17								
12		1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1214 2	55 9	N	50	42 1			25								
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	79	80 1			24								
-----																						
DEAHL, C. E.													WELL #: 21 B		RRCID -> 254246		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 2785		PERF. 2493 - 5490	
08		250 X	250	-0-	-0-	-0-	247 2	3 9	N	3	3 1			-0-								
09		293 X	293	-0-	-0-	-0-	287 2	6 9	N	5	4 1			1								
10		331 X	331	-0-	-0-	-0-	325 2	6 9	N	5	5 1			1								
11		344 X	344	-0-	-0-	-0-	333 2	11 9	N	10	9 1			2								
12		344 X	344	-0-	-0-	-0-	334 2	10 9	N	9	9 1			2								
*01		294 X	294	-0-	-0-	-0-	280 2	14 9	N	13	13 1			2								
-----																						
BURNETT 122													WELL #: 3122		RRCID -> 254253		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2210 - 5423	
08		69 X	69	-0-	-0-	-0-	7 2	62 9	N	56	74 1			17								
09		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2210 2	50 9	N	45	39 1			23								
10		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3714 2	89 9	N	81	90 1			14								
11		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1895 2	102 9	N	93	84 1			23								
12		2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2007 2	92 9	N	84	71 1			36								
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	132	132 1			36								
-----																						
J. M. MILLER													WELL #: 1402		RRCID -> 254319		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 3314		PERF. 3068 - 3314	
08		921 X	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-				-0-								
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
11		1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2		N	-0-				-0-								
12		1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2		N	-0-				-0-								
*01		1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		N	-0-				-0-								
-----																						
LUCAS													WELL #: 12A		RRCID -> 254497		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 3205		PERF. 2970 - 5970	
08		958 X	958	-0-	-0-	-0-	945 2	13 9	N	12	15 1			3								
09		750 X	750	-0-	-0-	-0-	737 2	13 9	N	12	11 1			4								
10		993 X	993	-0-	-0-	-0-	976 2	17 9	N	15	14 1			5								
11		978 X	978	-0-	-0-	-0-	955 2	23 9	N	21	17 1			9								
12		803 X	803	-0-	-0-	-0-	786 2	17 9	N	15	15 1			9								
*01		827 X	827	-0-	-0-	-0-	808 2	19 9	N	17	20 1			6								
-----																						
STEWART													WELL #: 29A		RRCID -> 255325		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2840 - 5417	
08		1767 X	757	-0-	-1010	-0-	747 2	10 9	N	9	13 1			3								
09		1680 X	644	-0-	-1036	-0-	633 2	11 9	N	10	10 1			3								
10		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1566 2	25 9	N	23	17 1			9								
11		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2159 2	54 9	N	49	37 1			21								
12		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1990 2	40 9	N	36	36 1			21								
*01		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1627 2	39 9	N	35	44 1			12								
-----																						
SUMMERS													WELL #: 3		RRCID -> 255698		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 2935		PERF. 2525 - 5810	
08		706 X	706	-0-	-0-	-0-	696 2	10 9	N	9	10 1			1								
09		615 X	615	-0-	-0-	-0-	604 2	11 9	N	10	9 1			2								
10		521 X	521	-0-	-0-	-0-	511 2	10 9	N	9	9 1			2								
11		428 X	428	-0-	-0-	-0-	417 2	11 9	N	10	11 1			1								
12		246 X	246	-0-	-0-	-0-	238 2	8 9	N	7	7 1			1								
*01		137 X	137	-0-	-0-	-0-	126 2	11 9	N	10	9 1			2								

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS A		WELL #: A 21		RRCID -> 259651		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2104 - 2763			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
UNDERWOOD-JOHNSON		WELL #: 1A		RRCID -> 259869		COMPL. DATE 03/08/2010		TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2200 - 5518			
08	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2	N	-0-		-0-
09	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2	N	-0-		-0-
10	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2	N	-0-		-0-
11	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2	N	-0-		-0-
12	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2	N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
RUSSELL		WELL #: 5A		RRCID -> 260131		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2861 - 3225			
08	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2693	2	20 9	N	18 22 1	5
09	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6228	2	22 9	N	20 19 1	6
10	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2434	2	21 9	N	19 19 1	6
11	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1122	2	28 9	N	25 20 1	11
12	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3786	2	19 9	N	17 18 1	10
*01	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1088	2	25 9	N	23 25 1	8
-----											
BIVINS A		WELL #: A 22		RRCID -> 260181		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2150 - 5415			
08	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3740	2	130 9	N	118 122 1	33
09	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3646	2	124 9	N	113 87 1	59
10	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3677	2	131 9	N	119 111 1	67
11	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3498	2	185 9	N	168 183 1	52
12	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3165	2	209 9	N	190 176 1	66
*01	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	2844	2	264 9	N	240 249 1	57
-----											
BIVINS A		WELL #: A 20		RRCID -> 261446		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2385 - 5642			
08	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	5931	2	86 9	N	78 83 1	10
09	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5687	2	105 9	N	95 83 1	22
10	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5839	2	113 9	N	103 100 1	25
11	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5226	2	156 9	N	142 146 1	21
12	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	4848	2	165 9	N	150 139 1	32
*01	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1828	2	158 9	N	144 141 1	35
-----											
BURNETT N UNIT		WELL #: 2055H		RRCID -> 265224		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2183 - 4595			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-	-0-
-----											
BURNETT AG UNIT		WELL #: 2022		RRCID -> 265291		COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2558 - 4557			
08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED E				WELL #: 2006H	RRCID -> 265292	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	3094	PERF.	2030	-	5200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		5543 X	5543	-0-	-0-	806 1	4737 3	4737 3	N	-0-			-0-
09		4948 X	4948	-0-	-0-	390 1	4558 2	4558 2	N	-0-			-0-
10		5099 X	5099	-0-	-0-	403 1	4696 2	4696 2	N	-0-			-0-
11		4913 X	4913	-0-	-0-	390 1	4523 2	4523 2	N	-0-			-0-
12		4992 X	4992	-0-	-0-	403 1	4589 2	4589 2	N	-0-			-0-
*01		4615 X	4615	-0-	-0-	403 1	4212 2	4212 2	N	-0-			-0-
-----													
BURNETT				WELL #: 2089H	RRCID -> 265392	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	2702	PERF.	2298	-	4350
08		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BURNETT				WELL #: 2032H	RRCID -> 265434	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2445	-	5270
08		279 N	-0-	-0-	-279				N	-0-			-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SNEED -C-				WELL #: 2047H	RRCID -> 265449	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	1897	-	4482
08		3280 X	3280	-0-	-0-	806 1	2474 3	2474 3	N	-0-			-0-
09		2878 X	2878	-0-	-0-	744 1	2134 2	2134 2	N	-0-			-0-
10		3487 X	3487	-0-	-0-	899 1	2588 2	2588 2	N	-0-			-0-
11		2878 X	2878	-0-	-0-	870 1	2008 2	2008 2	N	-0-			-0-
12		3085 X	3085	-0-	-0-	899 1	2186 2	2186 2	N	-0-			-0-
*01		2886 X	2886	-0-	-0-	899 1	1987 2	1987 2	N	-0-			-0-
-----													
BRENT				WELL #: 3021H	RRCID -> 265451	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	3359	PERF.	2622	-	5524
08		2026 X	2026	-0-	-0-	802 1	1224 3	1224 3	N	-0-			-0-
09		2159 X	2159	-0-	-0-	870 1	1289 2	1289 2	N	-0-			-0-
10		1042 X	1042	-0-	-0-	421 1	621 2	621 2	N	-0-			-0-
11		2054 X	2054	-0-	-0-	870 1	1184 2	1184 2	N	-0-			-0-
12		1985 X	1985	-0-	-0-	899 1	1086 2	1086 2	N	-0-			-0-
*01		196 X	196	-0-	-0-	87 1	109 2	109 2	N	-0-			-0-
-----													
BURNETT I UNIT				WELL #: 2078	RRCID -> 265525	COMPL. DATE	08/06/2011	TOTAL DEPTH	2701	PERF.	2217	-	4875
08		1 X	1	-0-	-0-		1 3		N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BROWN D				WELL #: 2036AH	RRCID -> 265535	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	3399	PERF.	2400	-	3865
08		1325 X	1325	-0-	-0-	558 1	767 3	767 3	N	-0-			-0-
09		1125 X	1125	-0-	-0-	390 1	735 2	735 2	N	-0-			-0-
10		1180 X	1180	-0-	-0-	403 1	777 2	777 2	N	-0-			-0-
11		1058 X	1058	-0-	-0-	369 1	689 2	689 2	N	-0-			-0-
12		1038 X	1038	-0-	-0-	381 1	657 2	657 2	N	-0-			-0-
*01		1047 X	1047	-0-	-0-	358 1	689 2	689 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT				WELL #: 2053H	RRCID ->	265537	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2488 - 4328
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	800 X	800	-0-	-0-	-0-		800 3		N	-0-		-0-
09	818 X	818	-0-	-0-	-0-		818 2		N	-0-		-0-
10	775 X	775	-0-	-0-	-0-		775 2		N	-0-		-0-
11	773 X	773	-0-	-0-	-0-		773 2		N	-0-		-0-
12	753 X	753	-0-	-0-	-0-		753 2		N	-0-		-0-
*01	330 X	330	-0-	-0-	-0-		330 2		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT				WELL #: 2035H	RRCID ->	265540	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	2406 - 5008
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BURNETT ESTATE A				WELL #: 2060H	RRCID ->	265542	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2244 - 4811
08	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-		7568 3		N	-0-		-0-
09	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-		7502 2		N	-0-		-0-
10	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-		6296 2		N	-0-		-0-
11	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-		8122 2		N	-0-		-0-
12	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-		7765 2		N	-0-		-0-
*01	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-		6845 2		N	-0-		-0-
-----												
ROCKWELL				WELL #: 2102H	RRCID ->	265544	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	2819	PERF.	1875 - 4500
08	631 X	631	-0-	-0-	-0-		631 3		N	-0-		-0-
09	667 X	667	-0-	-0-	-0-		667 2		N	-0-		-0-
10	632 X	632	-0-	-0-	-0-		632 2		N	-0-		-0-
11	615 X	615	-0-	-0-	-0-		615 2		N	-0-		-0-
12	560 X	560	-0-	-0-	-0-		560 2		N	-0-		-0-
*01	678 X	678	-0-	-0-	-0-		678 2		N	-0-		-0-
-----												
NIELD D				WELL #: 220AH	RRCID ->	265552	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	3385	PERF.	2740 - 5519
08	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-		703 1	5759 3	N	-0-		-0-
09	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-		180 1	1593 2	N	-0-		-0-
10	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-		186 1	1588 2	N	-0-		-0-
11	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-		180 1	1540 2	N	-0-		-0-
12	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-		186 1	1529 2	N	-0-		-0-
*01	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-		186 1	1537 2	N	-0-		-0-
-----												
SNEED JT				WELL #: 2045AH	RRCID ->	265555	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	3241	PERF.	2424 - 3867
08	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-		558 1	1477 3	N	-0-		-0-
09	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-		390 1	1491 2	N	-0-		-0-
10	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-		403 1	1484 2	N	-0-		-0-
11	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-		382 1	1319 2	N	-0-		-0-
12	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-		403 1	1282 2	N	-0-		-0-
*01	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-		345 1	1265 2	N	-0-		-0-
-----												
BURNETT AE UNIT				WELL #: 2037H	RRCID ->	265982	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2133 - 4900
08	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-		1899 3		N	-0-		-0-
09	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-		2053 2		N	-0-		-0-
10	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-		1984 2		N	-0-		-0-
11	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-		1984 2		N	-0-		-0-
12	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-		1616 2		N	-0-		-0-
*01	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-		1462 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED				WELL #: 2009AH	RRCID ->	266536	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	2335 - 5100	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
08	929 X	929	-0-	-0-	-0-	362	1	567	3	N	-0-	-0-	-0-
09	906 X	906	-0-	-0-	-0-	360	1	546	2	N	-0-	-0-	-0-
10	950 X	950	-0-	-0-	-0-	360	1	590	2	N	-0-	-0-	-0-
11	960 X	960	-0-	-0-	-0-	360	1	600	2	N	-0-	-0-	-0-
12	976 X	976	-0-	-0-	-0-	372	1	604	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	818 X	818	-0-	-0-	-0-	372	1	446	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
SNEED -C-				WELL #: 6040H	RRCID ->	266622	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	2958	PERF.	1980 - 5083	
08	970 X	970	-0-	-0-	-0-	372	1	598	3	N	-0-	-0-	-0-
09	862 X	862	-0-	-0-	-0-	298	1	564	2	N	-0-	-0-	-0-
10	876 X	876	-0-	-0-	-0-	306	1	570	2	N	-0-	-0-	-0-
11	847 X	847	-0-	-0-	-0-	300	1	547	2	N	-0-	-0-	-0-
12	797 X	797	-0-	-0-	-0-	295	1	502	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	821 X	821	-0-	-0-	-0-	297	1	524	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
SNEED -C-				WELL #: 5039H	RRCID ->	266909	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	3023	PERF.	2266 - 4560	
08	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	558	1	969	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	390	1	911	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	403	1	923	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	388	1	856	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	353	1	836	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	382	1	945	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
SNEED -A-				WELL #: 2032H	RRCID ->	266913	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2085 - 5100	
08	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	338	1	1509	3	N	-0-	-0-	-0-
09	890 X	890	-0-	-0-	-0-	146	1	744	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	310	1	1706	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	300	1	1570	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	303	1	1520	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	310	1	1439	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
BROWN B				WELL #: 3034H	RRCID ->	266954	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2545 - 5088	
08	928 X	928	-0-	-0-	-0-	372	1	556	3	N	-0-	-0-	-0-
09	593 X	593	-0-	-0-	-0-	165	1	428	2	N	-0-	-0-	-0-
10	474 X	474	-0-	-0-	-0-	123	1	351	2	N	-0-	-0-	-0-
11	461 X	461	-0-	-0-	-0-	131	1	330	2	N	-0-	-0-	-0-
12	637 X	637	-0-	-0-	-0-	183	1	454	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	548 X	548	-0-	-0-	-0-	148	1	400	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
BURNETT				WELL #: 2058H	RRCID ->	267123	COMPL. DATE	10/24/2012	TOTAL DEPTH	2931	PERF.	2011 - 4850	
08	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-	-0-	-0-
09	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-	-0-	-0-
10	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-	-0-	-0-
11	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-	-0-	-0-
12	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-	-0-	-0-
*01	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-	-0-	-0-
-----													
SNEED F				WELL #: 2020AH	RRCID ->	267125	COMPL. DATE	05/25/2017	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	2190 - 5035	
08	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	357	1	1211	3	N	-0-	-0-	-0-
09	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-	-0-	-0-
10	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	1			N	-0-	-0-	-0-
11	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-	-0-	-0-
12	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	1			N	-0-	-0-	-0-
*01	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
KILGORE				WELL #: 2029H	RRCID -> 267193	COMPL. DATE 04/26/2012	TOTAL DEPTH 3435	PERF. 2670	- 5500					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BALLARD				WELL #: 4045	RRCID -> 267460	COMPL. DATE 10/04/2011	TOTAL DEPTH 3020	PERF. 2720	- 2992					
08	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 3				N	-0-			-0-
09	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 2				N	-0-			-0-
10	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 3				N	-0-			-0-
11	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 3				N	-0-			-0-
*12	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382 3				N	-0-			-0-
*01	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366 3				N	-0-			-0-
-----														
BEAVERS				WELL #: 2	RRCID -> 267461	COMPL. DATE 10/04/2011	TOTAL DEPTH 2710	PERF. 2470	- 2710					
08	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 3				N	-0-			-0-
09	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198 2				N	-0-			-0-
10	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171 3				N	-0-			-0-
11	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 3				N	-0-			-0-
*12	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179 3				N	-0-			-0-
*01	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181 3				N	-0-			-0-
-----														
SNEED				WELL #: 2043H	RRCID -> 267504	COMPL. DATE 06/09/2012	TOTAL DEPTH 3188	PERF. 2303	- 4910					
08	602 X	602	-0-	-0-	-0-	178 1	424 3			N	-0-			-0-
09	579 X	579	-0-	-0-	-0-	176 1	403 2			N	-0-			-0-
10	598 X	598	-0-	-0-	-0-	182 1	416 2			N	-0-			-0-
11	432 X	432	-0-	-0-	-0-	135 1	297 2			N	-0-			-0-
12	307 X	307	-0-	-0-	-0-	91 1	216 2			N	-0-			-0-
*01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 2				N	-0-			-0-
-----														
PRITCHARD -C-				WELL #: 10	RRCID -> 269372	COMPL. DATE 05/23/2012	TOTAL DEPTH 3160	PERF. 2795	- 3160					
08	658 X	658	-0-	-0-	-0-	654 2	4 9			N	4	5 1		1
09	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1538 2	7 9			N	6	5 1		2
10	598 X	598	-0-	-0-	-0-	594 2	4 9			N	4	5 1		1
11	280 X	280	-0-	-0-	-0-	272 2	8 9			N	7	5 1		3
12	997 X	997	-0-	-0-	-0-	991 2	6 9			N	5	5 1		3
*01	249 X	249	-0-	-0-	-0-	243 2	6 9			N	5	6 1		2
-----														
BURNETT M UNIT				WELL #: 2047H	RRCID -> 269981	COMPL. DATE 12/01/2012	TOTAL DEPTH 2562	PERF. 1805	- 4131					
08	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846 3				N	-0-			-0-
09	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2				N	-0-			-0-
10	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578 2				N	-0-			-0-
11	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525 2				N	-0-			-0-
12	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2				N	-0-			-0-
*01	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2				N	-0-			-0-
-----														
BURNETT				WELL #: 2050H	RRCID -> 269983	COMPL. DATE 08/02/2019	TOTAL DEPTH 2911	PERF. 1922	- 4750					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT		WELL #:		2066H	RRCID ->	270045	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	2908	PERF. 1940 -	4875
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057 3		N	-0-			-0-
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		N	-0-			-0-
10	1209 N	986	-0-	-223	-0-	986 2		N	-0-			-0-
11	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	1016 2		N	-0-			-0-
12	1209 N	115	-0-	-1094	-0-	115 2		N	-0-			-0-
01	992 N	695	-0-	-297	-0-	695 2		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		2049H	RRCID ->	270243	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 1810 -	4770
08	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966 3		N	-0-			-0-
09	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460 2		N	-0-			-0-
10	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323 2		N	-0-			-0-
11	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601 2		N	-0-			-0-
12	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5714 2		N	-0-			-0-
*01	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079 2		N	-0-			-0-
-----												
JEFF		WELL #:		2	RRCID ->	271921	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 2892 -	3056
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BURNETT D		WELL #:		2025	RRCID ->	272155	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	2589	PERF. 1930 -	4046
08	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898 3		N	-0-			-0-
09	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039 2		N	-0-			-0-
10	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633 2		N	-0-			-0-
11	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366 2		N	-0-			-0-
12	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290 2		N	-0-			-0-
*01	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264 2		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		2064H	RRCID ->	272826	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	2758	PERF. 1730 -	4730
08	961 N	732	-0-	-229	-0-	732 3		N	-0-			-0-
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-			-0-
10	1023 N	905	-0-	-118	-0-	905 2		N	-0-			-0-
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-			-0-
12	992 N	713	-0-	-279	-0-	713 2		N	-0-			-0-
01	899 N	782	-0-	-117	-0-	782 2		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT AD UNIT		WELL #:		2038H	RRCID ->	272857	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	2908	PERF. 1933 -	4955
08	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060 3		N	-0-			-0-
09	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999 2		N	-0-			-0-
10	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895 2		N	-0-			-0-
11	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140 2		N	-0-			-0-
12	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966 2		N	-0-			-0-
*01	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899 2		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT E UNIT		WELL #:		2039H	RRCID ->	273275	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	2768	PERF. 1878 -	4348
08	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170 3		N	-0-			-0-
09	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593 2		N	-0-			-0-
10	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2		N	-0-			-0-
11	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2		N	-0-			-0-
12	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502 2		N	-0-			-0-
*01	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT				WELL #: 2051H	RRCID ->	273498	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	2553	PERF. 1917 -	3305
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3	N	-0-			-0-
09	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2	N	-0-			-0-
10	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2	N	-0-			-0-
11	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2	N	-0-			-0-
12	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2	N	-0-			-0-
*01	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT				WELL #: 2026H	RRCID ->	273499	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	2924	PERF. 1963 -	4900
08	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BURNETT J UNIT				WELL #: 2075H	RRCID ->	273500	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	2822	PERF. 1973 -	4800
08	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-			-0-
09	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-			-0-
10	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-			-0-
11	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-			-0-
12	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-			-0-
*01	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT Q				WELL #: 2042	RRCID ->	273724	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	2617	PERF. 2154 -	4800
08	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3	N	-0-			-0-
09	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2	N	-0-			-0-
10	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2	N	-0-			-0-
11	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2	N	-0-			-0-
12	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2	N	-0-			-0-
*01	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2	N	-0-			-0-
-----												
SANFORD A				WELL #: 2013	RRCID ->	273875	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	2782	PERF. 2049 -	4800
08	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-
09	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2	N	-0-			-0-
10	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2	N	-0-			-0-
11	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2	N	-0-			-0-
12	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2	N	-0-			-0-
*01	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT				WELL #: 2040	RRCID ->	273889	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	2641	PERF. 2075 -	4815
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BURNETT C UNIT				WELL #: 2034	RRCID ->	273900	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	2731	PERF. 2096 -	4496
08	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3	N	-0-			-0-
09	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2	N	-0-			-0-
10	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2	N	-0-			-0-
11	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2	N	-0-			-0-
12	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2	N	-0-			-0-
*01	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BURNETT														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 2059 RRCID -> 273904 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2152 - 3550														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3		N	-0-			-0-
09		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2		N	-0-			-0-
10		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2		N	-0-			-0-
11		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2		N	-0-			-0-
12		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2		N	-0-			-0-
*01		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		N	-0-			-0-
-----														
BURNETT														
WELL #: 2023 RRCID -> 273937 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2115 - 4850														
08		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3		N	-0-			-0-
09		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		N	-0-			-0-
10		1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
11		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
12		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2		N	-0-			-0-
*01		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2		N	-0-			-0-
-----														
CARVER, H.W.														
WELL #: 20 RRCID -> 273970 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3110 - 3466														
08		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1184	2	9 9	N	8	5 1		4
09		886 N	886	-0-	-0-	-0-	876	2	10 9	N	9	9 1		4
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	440	2	6 9	N	5	8 1		1
11		961 N	961	-0-	-0-	-0-	943	2	18 9	N	16	14 1		3
12		681 N	681	-0-	-0-	-0-	668	2	13 9	N	12	10 1		5
*01		473 N	473	-0-	-0-	-0-	464	2	9 9	N	8	10 1		3
-----														
BURNETT														
WELL #: 2033 RRCID -> 274014 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 2716 PERF. 2198 - 4810														
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2		N	-0-			-0-
12		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2		N	-0-			-0-
*01		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2		N	-0-			-0-
-----														
BURNETT														
WELL #: 2027 RRCID -> 274015 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 2572 PERF. 2195 - 4030														
08		6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	3		N	-0-			-0-
09		7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2		N	-0-			-0-
10		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2		N	-0-			-0-
11		7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2		N	-0-			-0-
12		6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2		N	-0-			-0-
*01		7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2		N	-0-			-0-
-----														
BURNETT B UNIT														
WELL #: 2021 RRCID -> 274017 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 2597 PERF. 2198 - 3587														
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BURNETT														
WELL #: 2080 RRCID -> 274542 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2148 - 4767														
08		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	3		N	-0-			-0-
09		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2		N	-0-			-0-
10		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2		N	-0-			-0-
11		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2		N	-0-			-0-
12		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2		N	-0-			-0-
*01		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KAYLA		WELL #:		1	RRCID ->	277470	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3032 - 3152	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		-0-
09		95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-
10		20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-
11		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
12		84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HEIDI		WELL #:		1	RRCID ->	277740	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3176 - 3258	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DEAHL CE		WELL #:		4	RRCID ->	279655	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 1985 - 4708	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		65C	RRCID ->	282783	COMPL. DATE	07/05/2017	TOTAL DEPTH	2590	PERF. 2160 - 2590	
08	3596	X	3512	-0-	-84	-0-	3512	3	N	-0-		-0-
09	3600	X	3372	-0-	-228	-0-	3372	2	N	-0-		-0-
10	3689	X	3406	-0-	-283	-0-	3406	2	N	-0-		-0-
11	3570	X	3110	-0-	-460	-0-	3110	2	N	-0-		-0-
12	3658	X	2866	-0-	-792	-0-	2866	2	N	-0-		-0-
01	3503	X	2788	-0-	-715	-0-	2788	2	N	-0-		-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		68D	RRCID ->	282784	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	2505	PERF. 2180 - 2505	
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3	N	-0-		-0-
09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2	N	-0-		-0-
10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2	N	-0-		-0-
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2	N	-0-		-0-
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2	N	-0-		-0-
*01	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2	N	-0-		-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		58B	RRCID ->	282785	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	2663	PERF. 2232 - 2663	
08	2511	N	2177	-0-	-334	-0-	2177	3	N	-0-		-0-
09	2430	N	2054	-0-	-376	-0-	2054	2	N	-0-		-0-
10	2139	N	1736	-0-	-403	-0-	1736	2	N	-0-		-0-
11	2100	N	1310	-0-	-790	-0-	1310	2	N	-0-		-0-
12	2108	N	901	-0-	-1207	-0-	901	2	N	-0-		-0-
01	1736	N	794	-0-	-942	-0-	794	2	N	-0-		-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		62D	RRCID ->	282786	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2122 - 2530	
08	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1528	3	N	-0-		-0-
09	1590	N	1217	-0-	-373	-0-	1217	2	N	-0-		-0-
10	1395	N	1072	-0-	-323	-0-	1072	2	N	-0-		-0-
11	1470	N	1254	-0-	-216	-0-	1254	2	N	-0-		-0-
12	1271	N	897	-0-	-374	-0-	897	2	N	-0-		-0-
01	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	212	1	809 2	N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
FUQUA				WELL #:	19C	RRCID ->	282834	COMPL. DATE	08/02/2017	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2445 -	2800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3		N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10		62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
*01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
-----														
BENNETT B				WELL #:	22A	RRCID ->	282842	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	2982	PERF. 2462 -	2982	
08		2232 N	2153	-0-	-79	-0-	182	1	1971	3	N	-0-		-0-
09		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	390	1	1910	2	N	-0-		-0-
10		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	403	1	1913	2	N	-0-		-0-
11		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	390	1	1811	2	N	-0-		-0-
12		2356 N	2214	-0-	-142	-0-	403	1	1811	2	N	-0-		-0-
01		2325 N	1995	-0-	-330	-0-	403	1	1592	2	N	-0-		-0-
-----														
SNEED 'B'				WELL #:	3A	RRCID ->	282843	COMPL. DATE	08/25/2017	TOTAL DEPTH	2821	PERF. 2295 -	2821	
08		3348 X	3012	-0-	-336	-0-	186	1	2826	3	N	-0-		-0-
09		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-		-0-
10		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-		-0-
11		3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-		-0-
12		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-		-0-
01		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-		-0-
-----														
SNEED				WELL #:	24A	RRCID ->	282964	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2370 -	2825	
08		2201 N	2154	-0-	-47	-0-	177	1	1977	3	N	-0-		-0-
09		2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-		-0-
10		2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-		-0-
11		2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
SNEED F				WELL #:	33A	RRCID ->	282969	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2420 -	2820	
08		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	403	1	1422	3	N	-0-		-0-
09		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	160	1	1261	2	N	-0-		-0-
10		1767 N	1620	-0-	-147	-0-	1620	2			N	-0-		-0-
11		1770 N	1474	-0-	-296	-0-	1474	2			N	-0-		-0-
12		1457 N	1394	-0-	-63	-0-	1394	2			N	-0-		-0-
01		1612 N	1341	-0-	-271	-0-	1341	2			N	-0-		-0-
-----														
SNEED				WELL #:	25A	RRCID ->	283060	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	2790	PERF. 2250 -	2790	
08		2325 N	2256	-0-	-69	-0-	186	1	2070	3	N	-0-		-0-
09		2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-		-0-
10		2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-		-0-
11		2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
SNEED 'B'				WELL #:	2A	RRCID ->	283242	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2280 -	2820	
08		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	186	1	2836	3	N	-0-		-0-
09		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	386	1	2676	2	N	-0-		-0-
10		3007 X	2759	-0-	-248	-0-	330	1	2429	2	N	-0-		-0-
11		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	390	1	2652	2	N	-0-		-0-
12		3007 X	2332	-0-	-675	-0-	403	1	1929	2	N	-0-		-0-
01		3007 X	2079	-0-	-928	-0-	403	1	1676	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
SNEED JT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 45D RRCID -> 283243 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2334 - 3000												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
08		2108 N	1997	-0-	-111	-0-	221 1	1776 3		N	-0-	-0-
09		2130 N	1758	-0-	-372	-0-	1758 2			N	-0-	-0-
10		2108 N	1789	-0-	-319	-0-	1789 2			N	-0-	-0-
11		1920 N	1571	-0-	-349	-0-	1571 2			N	-0-	-0-
12		1829 N	1685	-0-	-144	-0-	1685 2			N	-0-	-0-
01		1798 N	1672	-0-	-126	-0-	1672 2			N	-0-	-0-
-----												
SNEED -A-												
WELL #: 32C RRCID -> 283532 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2240 - 2815												
08		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	186 1	1599 3		N	-0-	-0-
09		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	380 1	1494 2		N	-0-	-0-
10		1860 N	1109	-0-	-751	-0-	223 1	886 2		N	-0-	-0-
11		1740 N	1663	-0-	-77	-0-	337 1	1326 2		N	-0-	-0-
12		1860 N	1232	-0-	-628	-0-	141 1	1091 2		N	-0-	-0-
*01		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	146 1	1244 2		N	-0-	-0-
-----												
SNEED -A-												
WELL #: 21A RRCID -> 283543 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2440 - 3216												
08		2108 N	1887	-0-	-221	-0-	174 1	1713 3		N	-0-	-0-
09		2040 N	1811	-0-	-229	-0-	203 1	1608 2		N	-0-	-0-
10		2077 N	1594	-0-	-483	-0-	1594 2			N	-0-	-0-
11		1830 N	1309	-0-	-521	-0-	1309 2			N	-0-	-0-
12		1860 N	1403	-0-	-457	-0-	1403 2			N	-0-	-0-
*01		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2			N	-0-	-0-
-----												
SNEED -C-												
WELL #: 7A RRCID -> 283570 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2450 - 2900												
08		2015 X	1965	-0-	-50	-0-	185 1	1780 3		N	-0-	-0-
09		1980 X	390	-0-	-1590	-0-	390 1			N	-0-	-0-
10		2015 N	401	-0-	-1614	-0-	401 1			N	-0-	-0-
11		1890 N	390	-0-	-1500	-0-	390 1			N	-0-	-0-
12		403 N	393	-0-	-10	-0-	393 1			N	-0-	-0-
01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 1			N	-0-	-0-
-----												
SNEED												
WELL #: 3B RRCID -> 283703 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2300 - 2965												
08		2170 N	2017	-0-	-153	-0-	402 1	1615 3		N	-0-	-0-
09		2190 N	1193	-0-	-997	-0-	1193 2			N	-0-	-0-
10		1984 N	1386	-0-	-598	-0-	1386 2			N	-0-	-0-
11		1950 N	1272	-0-	-678	-0-	1272 2			N	-0-	-0-
12		1240 N	1101	-0-	-139	-0-	1101 2			N	-0-	-0-
01		1395 N	775	-0-	-620	-0-	775 2			N	-0-	-0-
-----												
SNEED -B-												
WELL #: 61B RRCID -> 283704 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2460 - 3000												
08		1581 N	1411	-0-	-170	-0-	1411 3			N	-0-	-0-
09		1590 N	1571	-0-	-19	-0-	1571 2			N	-0-	-0-
10		1488 N	1444	-0-	-44	-0-	1444 2			N	-0-	-0-
11		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2			N	-0-	-0-
12		1612 N	1152	-0-	-460	-0-	1152 2			N	-0-	-0-
01		1457 N	1210	-0-	-247	-0-	1210 2			N	-0-	-0-
-----												
SNEED												
WELL #: 27A RRCID -> 284383 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2351 - 3214												
08		2759 X	2162	-0-	-597	-0-	78 1	2084 3		N	-0-	-0-
09		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	556 1	2440 2		N	-0-	-0-
10		3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	620 1	2460 2		N	-0-	-0-
11		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	544 1	2224 2		N	-0-	-0-
12		2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	614 1	2382 2		N	-0-	-0-
*01		3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	578 1	2470 2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED -C-				WELL #:	46B	RRCID ->	284387	COMPL. DATE	05/10/2018	TOTAL DEPTH	3054	PERF.	2167 - 3054	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	3627	X	2784	-0-	-843	-0-	191	1	2593	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-	-0-	-0-
-----														
SNEED				WELL #:	44B	RRCID ->	284406	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2295 - 3000	
08	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	279	1	1445	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1770	N	1386	-0-	-384	-0-	1386	2			N	-0-	-0-	-0-
10	1705	N	1423	-0-	-282	-0-	1423	2			N	-0-	-0-	-0-
11	1680	N	1366	-0-	-314	-0-	1366	2			N	-0-	-0-	-0-
12	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1408	2			N	-0-	-0-	-0-
01	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	1360	2			N	-0-	-0-	-0-
-----														
SNEED				WELL #:	9D	RRCID ->	284407	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2393 - 3150	
08	2511	X	2448	-0-	-63	-0-	186	1	2262	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2520	X	2100	-0-	-420	-0-	2100	2			N	-0-	-0-	-0-
10	2604	X	2112	-0-	-492	-0-	2112	2			N	-0-	-0-	-0-
11	2520	X	2108	-0-	-412	-0-	2108	2			N	-0-	-0-	-0-
12	2511	X	2365	-0-	-146	-0-	2365	2			N	-0-	-0-	-0-
01	2449	X	2361	-0-	-88	-0-	2361	2			N	-0-	-0-	-0-
-----														
SNEED				WELL #:	27D	RRCID ->	284408	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2290 - 3100	
08	3534	X	3266	-0-	-268	-0-	124	1	3142	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-	-0-	-0-
-----														
SNEED F				WELL #:	37A	RRCID ->	284522	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2285 - 3010	
08	1147	N	962	-0-	-185	-0-	272	1	690	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	480	1	715	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	496	1	716	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	452	1	605	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1240	N	713	-0-	-527	-0-	285	1	428	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1209	N	955	-0-	-254	-0-	278	1	677	2	N	-0-	-0-	-0-
-----														
WALKER -A-				WELL #:	5B	RRCID ->	284553	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2278 - 3150	
08	2170	N	1984	-0-	-186	-0-	372	1	1612	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2160	N	1341	-0-	-819	-0-	1341	2			N	-0-	-0-	-0-
10	2046	N	1260	-0-	-786	-0-	1260	2			N	-0-	-0-	-0-
11	1920	N	1595	-0-	-325	-0-	1595	2			N	-0-	-0-	-0-
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-	-0-	-0-
*01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-	-0-	-0-
-----														
SNEED				WELL #:	26B	RRCID ->	284582	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2210 - 3164	
08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	182	1	2509	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
SNEED F												WELL #: 50A		RRCID -> 284583		COMPL. DATE 06/06/2018		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2465 - 2900	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
08		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	546	1	456	3	N	-0-		-0-							
09		960 N	558	-0-	-402	-0-	128	1	430	2	N	-0-		-0-							
10		992 N	620	-0-	-372	-0-	620	2			N	-0-		-0-							
11		960 N	522	-0-	-438	-0-	522	2			N	-0-		-0-							
12		589 N	426	-0-	-163	-0-	426	2			N	-0-		-0-							
01		620 N	391	-0-	-229	-0-	391	2			N	-0-		-0-							
-----																					
BIVINS												WELL #: A254		RRCID -> 284743		COMPL. DATE 11/21/2019		TOTAL DEPTH 3575		PERF. 2272 - 2980	
08		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-		-0-							
09		4290 X	4146	-0-	-144	-0-	4146	2			N	-0-		-0-							
10		4433 X	4180	-0-	-253	-0-	4180	2			N	-0-		-0-							
11		4290 X	3249	-0-	-1041	-0-	3249	2			N	-0-		-0-							
12		4402 X	3950	-0-	-452	-0-	3950	2			N	-0-		-0-							
01		4371 X	3576	-0-	-795	-0-	3576	2			N	-0-		-0-							
-----																					
MASTERTSON												WELL #: B145		RRCID -> 284748		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 3315 - 3645	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
-----																					
MASTERTSON												WELL #: B144		RRCID -> 284749		COMPL. DATE 01/11/2018		TOTAL DEPTH 3635		PERF. 3060 - 3270	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
-----																					
NUNLEY												WELL #: 183C		RRCID -> 284787		COMPL. DATE 07/07/2018		TOTAL DEPTH 3023		PERF. 2532 - 3023	
08		1798 N	1311	-0-	-487	-0-	1311	2			N	-0-		-0-							
09		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-		-0-							
10		1798 N	1182	-0-	-616	-0-	1182	2			N	-0-		-0-							
11		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-		-0-							
12		1798 N	1326	-0-	-472	-0-	1326	2			N	-0-		-0-							
*01		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-		-0-							
-----																					
DONALDSON												WELL #: 160A		RRCID -> 284788		COMPL. DATE 07/17/2018		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2765 - 3300	
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		-0-							
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		-0-							
10		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	118	1	1486	2	N	-0-		-0-							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
01		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-		-0-							
-----																					
BREYFOGLE												WELL #: 275C		RRCID -> 285304		COMPL. DATE 08/12/2018		TOTAL DEPTH 3325		PERF. 2805 - 3325	
08		5084 X	4573	-0-	-511	-0-	4573	2			N	-0-		-0-							
09		4920 X	3720	-0-	-1200	-0-	3720	2			N	-0-		-0-							
10		5084 X	2687	-0-	-2397	-0-	2687	2			N	-0-		-0-							
11		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-		-0-							
12		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-		-0-							
01		4588 X	3623	-0-	-965	-0-	88	1	3535	2	N	-0-		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BREYFOGLE		WELL #:		275D	RRCID ->	285308	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2740 - 3287
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08		4278 X	4057	-0-	-221	-0-	4057 2		N	-0-		-0-
09		4140 X	3177	-0-	-963	-0-	3177 2		N	-0-		-0-
10		4216 X	2764	-0-	-1452	-0-	2764 2		N	-0-		-0-
11		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525 2		N	-0-		-0-
12		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191 2		N	-0-		-0-
01		4061 X	3301	-0-	-760	-0-	80 1	3221 2	N	-0-		-0-
-----												
BREYFOGLE		WELL #:		275B	RRCID ->	285333	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	3214	PERF.	2749 - 3214
08		4681 X	4390	-0-	-291	-0-	4390 2		N	-0-		-0-
09		4530 X	3867	-0-	-663	-0-	3867 2		N	-0-		-0-
10		4216 X	2559	-0-	-1657	-0-	2559 2		N	-0-		-0-
11		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631 2		N	-0-		-0-
12		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434 2		N	-0-		-0-
01		4402 X	3433	-0-	-969	-0-	84 1	3349 2	N	-0-		-0-
-----												
LOR		WELL #:		243A	RRCID ->	285390	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	2830 - 3216
08		3565 X	3489	-0-	-76	-0-	3489 2		N	-0-		-0-
09		3450 X	2944	-0-	-506	-0-	2944 2		N	-0-		-0-
10		2790 X	1532	-0-	-1258	-0-	1532 2		N	-0-		-0-
11		3390 X	3137	-0-	-253	-0-	3137 2		N	-0-		-0-
12		3503 X	2743	-0-	-760	-0-	2743 2		N	-0-		-0-
01		3503 X	1255	-0-	-2248	-0-	1255 2		N	-0-		-0-
-----												
STURDY		WELL #:		24D	RRCID ->	285408	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2755 - 3450
08		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2		N	-0-		-0-
09		2400 X	2271	-0-	-129	-0-	2271 2		N	-0-		-0-
10		2697 N	1734	-0-	-963	-0-	1734 2		N	-0-		-0-
11		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2		N	-0-		-0-
12		2356 N	2238	-0-	-118	-0-	2238 2		N	-0-		-0-
01		1736 N	452	-0-	-1284	-0-	452 2		N	-0-		-0-
-----												
GOB		WELL #:		8A	RRCID ->	285409	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3109	PERF.	2705 - 3107
08		3596 X	3216	-0-	-380	-0-	3216 2		N	-0-		-0-
09		3270 X	2830	-0-	-440	-0-	2830 2		N	-0-		-0-
10		3038 X	2359	-0-	-679	-0-	2359 2		N	-0-		-0-
11		3120 X	2915	-0-	-205	-0-	2915 2		N	-0-		-0-
12		3224 X	3200	-0-	-24	-0-	3200 2		N	-0-		-0-
01		3224 X	2406	-0-	-818	-0-	2406 2		N	-0-		-0-
-----												
LANGMACK		WELL #:		7D	RRCID ->	285410	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3117	PERF.	2675 - 3117
08		3751 X	847	-0-	-2904	-0-	847 2		N	-0-		-0-
09		3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416 2		N	-0-		-0-
11		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		3379 X	2812	-0-	-567	-0-	2812 2		N	-0-		-0-
01		3410 X	3009	-0-	-401	-0-	3009 2		N	-0-		-0-
-----												
MCDOWELL		WELL #:		212C	RRCID ->	285413	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	3173	PERF.	2760 - 3173
08		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		N	-0-		-0-
09		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-		-0-
10		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-		-0-
11		1380 N	1163	-0-	-217	-0-	1163 2		N	-0-		-0-
12		1271 N	1248	-0-	-23	-0-	1248 2		N	-0-		-0-
*01		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
ARMSTRONG, L. B. -A-															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 58D RRCID -> 285414 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2674 - 3082															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		2418 X	1629	-0-	-789	-0-	1629	2			N	-0-			-0-
09		2340 X	1852	-0-	-488	-0-	1852	2			N	-0-			-0-
10		2263 N	1730	-0-	-533	-0-	1730	2			N	-0-			-0-
11		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-			-0-
12		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-			-0-
*01		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-			-0-
-----															
STAN															
WELL #: 233B RRCID -> 285418 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2892 - 3326															
08		3100 N	7852	-0-	4752	-0-	7852	2			N	-0-			-0-
09		18533 X	5759	-0-	-12774	-0-	5759	2			N	-0-			-0-
10		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-			-0-
11		6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-			-0-
12		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-			-0-
*01		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	107	1	4290	2	N	-0-			-0-
-----															
ETHELYN															
WELL #: 272C RRCID -> 285454 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2810 - 3320															
08		4371 X	3936	-0-	-435	-0-	3936	2			N	-0-			-0-
09		4230 X	3551	-0-	-679	-0-	3551	2			N	-0-			-0-
10		4371 X	2701	-0-	-1670	-0-	2701	2			N	-0-			-0-
11		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-			-0-
12		3937 X	3900	-0-	-37	-0-	3900	2			N	-0-			-0-
01		3937 X	2946	-0-	-991	-0-	72	1	2874	2	N	-0-			-0-
-----															
MATLOR															
WELL #: 5C RRCID -> 285456 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2588 - 2964															
08		3844 X	3765	-0-	-79	-0-	3765	2			N	-0-			-0-
09		3720 X	3415	-0-	-305	-0-	3415	2			N	-0-			-0-
10		3844 X	682	-0-	-3162	-0-	682	2			N	-0-			-0-
11		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-			-0-
12		3751 X	3578	-0-	-173	-0-	3578	2			N	-0-			-0-
01		3751 X	2585	-0-	-1166	-0-	2585	2			N	-0-			-0-
-----															
SNEED -B-															
WELL #: 4D RRCID -> 285921 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2351 - 2800															
08		3596 X	3582	-0-	-14	-0-	837	1	2745	3	N	-0-			-0-
09		3480 X	3040	-0-	-440	-0-	663	1	2377	2	N	-0-			-0-
10		3596 X	3073	-0-	-523	-0-	435	1	2638	2	N	-0-			-0-
11		3480 X	3293	-0-	-187	-0-	870	1	2423	2	N	-0-			-0-
12		3596 X	3346	-0-	-250	-0-	876	1	2470	2	N	-0-			-0-
01		3596 X	3383	-0-	-213	-0-	771	1	2612	2	N	-0-			-0-
-----															
VENT															
WELL #: 3A RRCID -> 285955 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2525 - 2951															
08		2697 X	2190	-0-	-507	-0-	2190	2			N	-0-			-0-
09		2610 X	2070	-0-	-540	-0-	2070	2			N	-0-			-0-
10		2108 N	956	-0-	-1152	-0-	956	2			N	-0-			-0-
11		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-			-0-
12		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-			-0-
*01		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-			-0-
-----															
SNEED															
WELL #: 27C RRCID -> 285959 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2365 - 3100															
08		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	369	1	1680	3	N	-0-			-0-
09		2010 N	1880	-0-	-130	-0-	390	1	1490	2	N	-0-			-0-
10		2170 N	2029	-0-	-141	-0-	403	1	1626	2	N	-0-			-0-
11		1980 N	1900	-0-	-80	-0-	390	1	1510	2	N	-0-			-0-
12		1953 N	1879	-0-	-74	-0-	401	1	1478	2	N	-0-			-0-
01		2015 N	1840	-0-	-175	-0-	403	1	1437	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
SNEED -C-												
WELL #: 29B RRCID -> 285960 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2504 - 2909												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
08		2573 X	2399	-0-	-174	-0-	837	1	1562	3	N	-0-
09		2400 X	1859	-0-	-541	-0-	390	1	1469	2	N	-0-
10		2356 N	1883	-0-	-473	-0-	403	1	1480	2	N	-0-
11		2310 N	1712	-0-	-598	-0-	381	1	1331	2	N	-0-
12		1922 N	1659	-0-	-263	-0-	393	1	1266	2	N	-0-
01		1891 N	1627	-0-	-264	-0-	403	1	1224	2	N	-0-
-----												
VENT												
WELL #: 4C RRCID -> 285980 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2658 - 3025												
08		2604 X	2010	-0-	-594	-0-	2010	2			N	-0-
09		2520 X	2166	-0-	-354	-0-	2166	2			N	-0-
10		1984 N	1047	-0-	-937	-0-	1047	2			N	-0-
11		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-
12		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-
*01		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-
-----												
VENT												
WELL #: 2BB RRCID -> 285981 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2677 - 3037												
08		2697 X	2045	-0-	-652	-0-	2045	2			N	-0-
09		2580 X	2195	-0-	-385	-0-	2195	2			N	-0-
10		1860 N	1013	-0-	-847	-0-	1013	2			N	-0-
11		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-
12		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-
*01		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-
-----												
SNEED 'B'												
WELL #: 2C RRCID -> 286013 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2279 - 3203												
08		3968 X	3911	-0-	-57	-0-	812	1	3099	3	N	-0-
09		3960 X	864	-0-	-3096	-0-	864	1			N	-0-
10		3968 X	852	-0-	-3116	-0-	852	1			N	-0-
11		3780 X	860	-0-	-2920	-0-	860	1			N	-0-
12		3906 X	888	-0-	-3018	-0-	888	1			N	-0-
01		3906 X	899	-0-	-3007	-0-	899	1			N	-0-
-----												
EAKIN "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 286819 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 3679 PERF. 2394 - 3385												
08		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-
09		750 N	720	-0-	-30	-0-	720	2			N	-0-
10		744 N	388	-0-	-356	-0-	388	2			N	-0-
11		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-
*12		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-
*01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-
-----												
BIVINS												
WELL #: 5C RRCID -> 287916 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 2823 PERF. 2124 - 2823												
08		7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-
09		6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-
10		6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-
11		6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-
12		6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-
*01		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-
-----												
BIVINS												
WELL #: 4A RRCID -> 288029 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2125 - 2847												
08		3348 X	2564	-0-	-784	-0-	2564	2			N	-0-
09		3240 X	1945	-0-	-1295	-0-	1945	2			N	-0-
10		3348 X	2768	-0-	-580	-0-	2768	2			N	-0-
11		3030 X	2832	-0-	-198	-0-	2832	2			N	-0-
12		2883 X	2711	-0-	-172	-0-	2711	2			N	-0-
01		2759 X	2509	-0-	-250	-0-	2509	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT				WELL #:	33D	RRCID ->	288087	COMPL. DATE	03/07/2019	TOTAL DEPTH	2863	PERF.	2399 - 2863	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3		N	-0-			-0-
09		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2		N	-0-			-0-
10		3069 N	2672	-0-	-397	-0-	2672	2		N	-0-			-0-
11		2790 N	2251	-0-	-539	-0-	2251	2		N	-0-			-0-
12		3007 N	1945	-0-	-1062	-0-	1945	2		N	-0-			-0-
01		2666 N	1995	-0-	-671	-0-	1995	2		N	-0-			-0-
-----														
BURNETT				WELL #:	26C	RRCID ->	288196	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	2886	PERF.	2770 - 2872	
08		2170 N	1674	-0-	-496	-0-	1674	3		N	-0-			-0-
09		2160 N	2028	-0-	-132	-0-	2028	2		N	-0-			-0-
10		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		N	-0-			-0-
11		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2		N	-0-			-0-
12		2108 N	1736	-0-	-372	-0-	1736	2		N	-0-			-0-
01		2077 N	1718	-0-	-359	-0-	1718	2		N	-0-			-0-
-----														
BURNETT				WELL #:	97D	RRCID ->	288197	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2242 - 2902	
08		2790 N	2652	-0-	-138	-0-	2652	3		N	-0-			-0-
09		2790 N	2589	-0-	-201	-0-	2589	2		N	-0-			-0-
10		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2		N	-0-			-0-
11		2580 N	2550	-0-	-30	-0-	2550	2		N	-0-			-0-
12		2666 N	2560	-0-	-106	-0-	2560	2		N	-0-			-0-
01		2604 N	1877	-0-	-727	-0-	1877	2		N	-0-			-0-
-----														
SNEED -C-				WELL #:	41C	RRCID ->	288223	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2391 - 3070	
08		2883 X	2165	-0-	-718	-0-	638	1	1527	3	N	-0-		-0-
09		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	859	1	1864	2	N	-0-		-0-
10		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	876	1	1860	2	N	-0-		-0-
11		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	862	1	1635	2	N	-0-		-0-
12		2821 X	2435	-0-	-386	-0-	874	1	1561	2	N	-0-		-0-
01		2821 X	2506	-0-	-315	-0-	868	1	1638	2	N	-0-		-0-
-----														
SNEED				WELL #:	26D	RRCID ->	288239	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL DEPTH	2968	PERF.	2352 - 2968	
08		2573 X	1854	-0-	-719	-0-	328	1	1526	3	N	-0-		-0-
09		2220 X	2081	-0-	-139	-0-	390	1	1691	2	N	-0-		-0-
10		2294 N	2093	-0-	-201	-0-	403	1	1690	2	N	-0-		-0-
11		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	383	1	1544	2	N	-0-		-0-
12		2139 N	1730	-0-	-409	-0-	311	1	1419	2	N	-0-		-0-
01		2108 N	2059	-0-	-49	-0-	403	1	1656	2	N	-0-		-0-
-----														
SNEED -C-				WELL #:	47D	RRCID ->	288240	COMPL. DATE	07/04/2019	TOTAL DEPTH	2769	PERF.	2099 - 2769	
08		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3		N	-0-			-0-
09		3000 X	2949	-0-	-51	-0-	2949	2		N	-0-			-0-
10		3038 X	2916	-0-	-122	-0-	2916	2		N	-0-			-0-
11		3000 X	2753	-0-	-247	-0-	2753	2		N	-0-			-0-
12		3100 X	2651	-0-	-449	-0-	2651	2		N	-0-			-0-
01		3100 X	2857	-0-	-243	-0-	2857	2		N	-0-			-0-
-----														
MASTERSON				WELL #:	12C	RRCID ->	288414	COMPL. DATE	07/14/2019	TOTAL DEPTH	2874	PERF.	2051 - 2874	
08		3379 X	3267	-0-	-112	-0-	3267	2		N	-0-			-0-
09		3540 X	3284	-0-	-256	-0-	3284	2		N	-0-			-0-
10		3658 X	3049	-0-	-609	-0-	3049	2		N	-0-			-0-
11		3540 X	3183	-0-	-357	-0-	3183	2		N	-0-			-0-
12		3596 X	2690	-0-	-906	-0-	2690	2		N	-0-			-0-
01		3379 X	1885	-0-	-1494	-0-	1885	2		N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERSON		WELL #:		38B	RRCID ->	288461	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	2886	PERF. 1990 -	2881	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
09		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-			-0-
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-			-0-
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
12		372 N	248	-0-	-124	-0-	248	2	N	-0-			-0-
01		372 N	212	-0-	-160	-0-	212	2	N	-0-			-0-
-----													
MASTERSON		WELL #:		80A	RRCID ->	288466	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 1963 -	2854	
08		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2	N	-0-			-0-
09		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2	N	-0-			-0-
10		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	-0-			-0-
11		1200 N	993	-0-	-207	-0-	993	2	N	-0-			-0-
12		1240 N	1001	-0-	-239	-0-	1001	2	N	-0-			-0-
01		1240 N	904	-0-	-336	-0-	904	2	N	-0-			-0-
-----													
MASTERSON		WELL #:		40A	RRCID ->	288474	COMPL. DATE	04/27/2019	TOTAL DEPTH	3094	PERF. 2165 -	3093	
08		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	N	-0-			-0-
09		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	-0-			-0-
10		1457 N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2	N	-0-			-0-
11		1380 N	1266	-0-	-114	-0-	1266	2	N	-0-			-0-
12		1364 N	1264	-0-	-100	-0-	1264	2	N	-0-			-0-
01		1364 N	1079	-0-	-285	-0-	1079	2	N	-0-			-0-
-----													
MASTERSON		WELL #:		49C	RRCID ->	288475	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL DEPTH	2818	PERF. 2030 -	2818	
08		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	N	-0-			-0-
09		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-			-0-
10		1395 N	1292	-0-	-103	-0-	1292	2	N	-0-			-0-
11		1350 N	1078	-0-	-272	-0-	1078	2	N	-0-			-0-
12		1333 N	1130	-0-	-203	-0-	1130	2	N	-0-			-0-
01		1302 N	810	-0-	-492	-0-	810	2	N	-0-			-0-
-----													
FEE		WELL #:		79A	RRCID ->	288476	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	2758	PERF. 2050 -	2758	
08		2852 X	2734	-0-	-118	-0-	2734	2	N	-0-			-0-
09		2760 X	2451	-0-	-309	-0-	2451	2	N	-0-			-0-
10		2697 N	2294	-0-	-403	-0-	2294	2	N	-0-			-0-
11		2640 N	1896	-0-	-744	-0-	1896	2	N	-0-			-0-
12		2542 N	2410	-0-	-132	-0-	2410	2	N	-0-			-0-
*01		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		5A	RRCID ->	288584	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	2708	PERF. 2086 -	2708	
08		1643 X	1450	-0-	-193	-0-	1450	2	N	-0-			-0-
09		1560 X	1018	-0-	-542	-0-	1018	2	N	-0-			-0-
10		1457 N	1456	-0-	-1	-0-	1456	2	N	-0-			-0-
11		1410 N	1321	-0-	-89	-0-	1321	2	N	-0-			-0-
12		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-			-0-
01		1457 N	1119	-0-	-338	-0-	1119	2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		17B	RRCID ->	288585	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	3119	PERF. 2632 -	3119	
08		744 N	387	-0-	-357	-0-	387	2	N	-0-			-0-
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-			-0-
10		372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2	N	-0-			-0-
11		360 N	339	-0-	-21	-0-	339	2	N	-0-			-0-
12		403 N	323	-0-	-80	-0-	323	2	N	-0-			-0-
01		372 N	276	-0-	-96	-0-	276	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS				WELL #:	37D	RRCID ->	288665	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2436 - 3181
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		N	-0-		-0-
09		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		N	-0-		-0-
10		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2		N	-0-		-0-
11		1500 N	1119	-0-	-381	-0-	1119 2		N	-0-		-0-
12		1364 N	1138	-0-	-226	-0-	1138 2		N	-0-		-0-
01		1271 N	126	-0-	-1145	-0-	126 2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED				WELL #:	28A	RRCID ->	288794	COMPL. DATE	06/27/2019	TOTAL DEPTH	2841	PERF. 2180 - 2841
08		3100 X	2122	-0-	-978	-0-	423 1	1699 3	N	-0-		-0-
09		3090 X	2486	-0-	-604	-0-	406 1	2080 2	N	-0-		-0-
10		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	899 1	2299 2	N	-0-		-0-
11		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	853 1	2143 2	N	-0-		-0-
12		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	899 1	2187 2	N	-0-		-0-
01		3193 X	3060	-0-	-133	-0-	899 1	2161 2	N	-0-		-0-
-----												
SNEED P				WELL #:	199E	RRCID ->	288892	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2108 - 3025
08		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983 2		N	-0-		-0-
09		3090 X	2769	-0-	-321	-0-	2769 2		N	-0-		-0-
10		3193 X	2714	-0-	-479	-0-	2714 2		N	-0-		-0-
11		3090 X	2298	-0-	-792	-0-	2298 2		N	-0-		-0-
12		2976 X	2346	-0-	-630	-0-	2346 2		N	-0-		-0-
01		2976 X	2011	-0-	-965	-0-	2011 2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED				WELL #:	23C	RRCID ->	288893	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	2911	PERF. 2362 - 2911
08		5022 X	4687	-0-	-335	-0-	836 1	3851 3	N	-0-		-0-
09		4920 X	4462	-0-	-458	-0-	870 1	3592 2	N	-0-		-0-
10		4898 X	4468	-0-	-430	-0-	899 1	3569 2	N	-0-		-0-
11		4710 X	4242	-0-	-468	-0-	863 1	3379 2	N	-0-		-0-
12		4867 X	3593	-0-	-1274	-0-	819 1	2774 2	N	-0-		-0-
01		4681 X	3703	-0-	-978	-0-	899 1	2804 2	N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON				WELL #:	95T	RRCID ->	288943	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	2913	PERF. 2085 - 2913
08		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-		-0-
09		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2		N	-0-		-0-
10		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-		-0-
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		N	-0-		-0-
12		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-		-0-
*01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS				WELL #:	107D	RRCID ->	289156	COMPL. DATE	02/13/2020	TOTAL DEPTH	2766	PERF. 2182 - 2766
08		4154 X	2754	-0-	-1400	-0-	2754 2		N	-0-		-0-
09		3690 X	2151	-0-	-1539	-0-	2151 2		N	-0-		-0-
10		3813 X	2740	-0-	-1073	-0-	2740 2		N	-0-		-0-
11		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 2		N	-0-		-0-
12		3162 X	2845	-0-	-317	-0-	2845 2		N	-0-		-0-
01		2759 X	2517	-0-	-242	-0-	2517 2		N	-0-		-0-
-----												
READ				WELL #:	1A	RRCID ->	289182	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2192 - 3151
08		3069 X	2952	-0-	-117	-0-	2952 2		N	-0-		-0-
09		2970 X	2600	-0-	-370	-0-	2600 2		N	-0-		-0-
10		3069 X	2829	-0-	-240	-0-	2829 2		N	-0-		-0-
11		2850 X	2263	-0-	-587	-0-	2263 2		N	-0-		-0-
12		2945 X	2885	-0-	-60	-0-	2885 2		N	-0-		-0-
01		2945 X	2328	-0-	-617	-0-	2328 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS				WELL #:	18A	RRCID ->	289217	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	2705	PERF. 2069 - 2705		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2728 X	2587	-0-	-141	-0-	2587 2			N	-0-			-0-
09		2640 X	1715	-0-	-925	-0-	1715 2			N	-0-			-0-
10		2573 N	2565	-0-	-8	-0-	2565 2			N	-0-			-0-
11		2490 N	2338	-0-	-152	-0-	2338 2			N	-0-			-0-
12		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2			N	-0-			-0-
01		2573 N	1963	-0-	-610	-0-	1963 2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS				WELL #:	13A	RRCID ->	289446	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	2806	PERF. 2235 - 2806		
08		1271 N	1210	-0-	-61	-0-	1210 2			N	-0-			-0-
09		1200 N	876	-0-	-324	-0-	876 2			N	-0-			-0-
10		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2			N	-0-			-0-
11		1170 N	1111	-0-	-59	-0-	1111 2			N	-0-			-0-
12		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2			N	-0-			-0-
01		1240 N	1022	-0-	-218	-0-	1022 2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS				WELL #:	S 4	RRCID ->	289468	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL DEPTH	2772	PERF. 2173 - 2772		
08		5239 X	3674	-0-	-1565	-0-	3674 2			N	-0-			-0-
09		5070 X	3161	-0-	-1909	-0-	3161 2			N	-0-			-0-
10		5239 X	3395	-0-	-1844	-0-	3395 2			N	-0-			-0-
11		4230 X	3103	-0-	-1127	-0-	3103 2			N	-0-			-0-
12		3906 X	3084	-0-	-822	-0-	3084 2			N	-0-			-0-
01		3689 X	2718	-0-	-971	-0-	2718 2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS				WELL #:	S 3	RRCID ->	289530	COMPL. DATE	04/21/2021	TOTAL DEPTH	2722	PERF. 2120 - 2722		
08		10974 X	7487	-0-	-3487	-0-	7487 2			N	-0-			-0-
09		10620 X	6686	-0-	-3934	-0-	6686 2			N	-0-			-0-
10		10974 X	6457	-0-	-4517	-0-	6457 2			N	-0-			-0-
11		9030 X	5812	-0-	-3218	-0-	5812 2			N	-0-			-0-
12		8246 X	5688	-0-	-2558	-0-	5688 2			N	-0-			-0-
01		7502 X	5275	-0-	-2227	-0-	5275 2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS				WELL #:	17D	RRCID ->	289703	COMPL. DATE	08/07/2019	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 2326 - 2891		
08		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2			N	-0-			-0-
09		1380 N	1287	-0-	-93	-0-	1287 2			N	-0-			-0-
10		1426 N	1271	-0-	-155	-0-	1271 2			N	-0-			-0-
11		1350 N	1131	-0-	-219	-0-	1131 2			N	-0-			-0-
12		1333 N	1105	-0-	-228	-0-	1105 2			N	-0-			-0-
01		1271 N	912	-0-	-359	-0-	912 2			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT				WELL #:	29B	RRCID ->	289823	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	2884	PERF. 2259 - 2884		
08		1643 X	1507	-0-	-136	-0-	1507 3			N	-0-			-0-
09		1650 X	1562	-0-	-88	-0-	1562 3			N	-0-			-0-
10		1550 N	1478	-0-	-72	-0-	1478 3			N	-0-			-0-
11		1470 N	1356	-0-	-114	-0-	1356 3			N	-0-			-0-
12		1612 N	1378	-0-	-234	-0-	1378 3			N	-0-			-0-
*01		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT				WELL #:	40B	RRCID ->	290335	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	2648	PERF. 2208 - 2648		
08		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3			N	-0-			-0-
09		1110 N	210	-0-	-900	-0-	210 3			N	-0-			-0-
10		1426 N	9	-0-	-1417	-0-	9 3			N	-0-			-0-
11		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A 52R	RRCID ->	290361	COMPL. DATE	12/27/2020	TOTAL DEPTH	2703	PERF. 1954 -	2703
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		3100 X	2652	-0-	-448	-0-	2652 2	N	-0-		-0-	
09		2730 X	2502	-0-	-228	-0-	2502 2	N	-0-		-0-	
10		2697 N	2510	-0-	-187	-0-	2510 2	N	-0-		-0-	
11		2580 N	2377	-0-	-203	-0-	2377 2	N	-0-		-0-	
12		2573 N	2411	-0-	-162	-0-	2411 2	N	-0-		-0-	
01		2511 N	2262	-0-	-249	-0-	2262 2	N	-0-		-0-	
-----												
COON, R. S.		WELL #:		16D	RRCID ->	290783	COMPL. DATE	04/14/2021	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2390 -	3220
08		9765 X	4237	-0-	-5528	-0-	270 1	3967 2	N	-0-		-0-
09		9450 X	3408	-0-	-6042	-0-	234 1	3174 2	N	-0-		-0-
10		5270 X	2805	-0-	-2465	-0-	162 1	2643 2	N	-0-		-0-
11		5100 X	3589	-0-	-1511	-0-	259 1	3330 2	N	-0-		-0-
12		5270 X	3795	-0-	-1475	-0-	251 1	3544 2	N	-0-		-0-
01		4247 X	2641	-0-	-1606	-0-	196 1	2445 2	N	-0-		-0-
-----												
SNEED, J. T.		WELL #:		7B	RRCID ->	290788	COMPL. DATE	03/28/2021	TOTAL DEPTH	2817	PERF. 2335 -	2817
08		8060 X	3449	-0-	-4611	-0-	3449 3		N	-0-		-0-
09		7800 X	2660	-0-	-5140	-0-	2660 2		N	-0-		-0-
10		4898 X	2183	-0-	-2715	-0-	2183 2		N	-0-		-0-
11		3960 X	3032	-0-	-928	-0-	360 1	2672 2	N	-0-		-0-
12		3441 X	2922	-0-	-519	-0-	372 1	2550 2	N	-0-		-0-
01		3441 X	2525	-0-	-916	-0-	367 1	2158 2	N	-0-		-0-
-----												
SNEED, J. T.		WELL #:		7A	RRCID ->	290851	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL DEPTH	2811	PERF. 2344 -	2811
08		10850 X	5711	-0-	-5139	-0-	5711 2		N	-0-		-0-
09		7800 X	5350	-0-	-2450	-0-	5350 2		N	-0-		-0-
10		8060 X	3859	-0-	-4201	-0-	3859 2		N	-0-		-0-
11		7050 X	4485	-0-	-2565	-0-	4485 2		N	-0-		-0-
12		6231 X	4183	-0-	-2048	-0-	4183 2		N	-0-		-0-
01		5704 X	3645	-0-	-2059	-0-	3645 2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED, J. T.		WELL #:		7C	RRCID ->	290853	COMPL. DATE	03/21/2021	TOTAL DEPTH	2847	PERF. 2280 -	2847
08		12090 X	4868	-0-	-7222	-0-	364 1	4504 2	N	-0-		-0-
09		7650 X	4398	-0-	-3252	-0-	357 1	4041 2	N	-0-		-0-
10		7905 X	3070	-0-	-4835	-0-	224 1	2846 2	N	-0-		-0-
11		5070 X	3893	-0-	-1177	-0-	340 1	3553 2	N	-0-		-0-
12		5239 X	3162	-0-	-2077	-0-	317 1	2845 2	N	-0-		-0-
01		4867 X	3852	-0-	-1015	-0-	330 1	3522 2	N	-0-		-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #:		16A	RRCID ->	290929	COMPL. DATE	04/15/2021	TOTAL DEPTH	3239	PERF. 2512 -	3239
08		7750 X	4589	-0-	-3161	-0-	270 1	4319 2	N	-0-		-0-
09		7500 X	3673	-0-	-3827	-0-	236 1	3437 2	N	-0-		-0-
10		6417 X	2729	-0-	-3688	-0-	180 1	2549 2	N	-0-		-0-
11		4440 X	3786	-0-	-654	-0-	270 1	3516 2	N	-0-		-0-
12		4588 X	3384	-0-	-1204	-0-	279 1	3105 2	N	-0-		-0-
01		4588 X	3109	-0-	-1479	-0-	242 1	2867 2	N	-0-		-0-
-----												
SNEED P		WELL #:		3D	RRCID ->	291012	COMPL. DATE	04/28/2019	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 2243 -	3144
08		6944 X	1421	-0-	-5523	-0-	1421 2		N	-0-		-0-
09		6720 X	1402	-0-	-5318	-0-	1402 2		N	-0-		-0-
10		1953 N	1467	-0-	-486	-0-	1467 2		N	-0-		-0-
11		1380 N	1345	-0-	-35	-0-	1345 2		N	-0-		-0-
12		1457 N	1277	-0-	-180	-0-	1277 2		N	-0-		-0-
01		1457 N	1137	-0-	-320	-0-	1137 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED, J. T.		WELL #: 72B		RRCID ->	291015	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	2826	PERF.	2286 - 2826	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	8990 X	5220	-0-	-3770	-0-	5220	2	N	-0-			-0-
09	6240 X	4868	-0-	-1372	-0-	4868	2	N	-0-			-0-
10	6448 X	3495	-0-	-2953	-0-	3495	2	N	-0-			-0-
11	5820 X	4799	-0-	-1021	-0-	4799	2	N	-0-			-0-
12	5394 X	4597	-0-	-797	-0-	4597	2	N	-0-			-0-
01	5208 X	4277	-0-	-931	-0-	4277	2	N	-0-			-0-
-----												
GOBER		WELL #: 16D		RRCID ->	291017	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	2596 - 3039	
08	11284 X	6317	-0-	-4967	-0-	204	1	N	-0-			-0-
09	10920 X	3661	-0-	-7259	-0-	101	1	N	-0-			-0-
10	7967 X	7255	-0-	-712	-0-	185	1	N	-0-			-0-
11	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	266	1	N	-0-			-0-
12	7502 X	5705	-0-	-1797	-0-	178	1	N	-0-			-0-
01	7254 X	7008	-0-	-246	-0-	251	1	N	-0-			-0-
-----												
SNEED, J. T. 'W'		WELL #: 13B		RRCID ->	291026	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL DEPTH	2877	PERF.	2443 - 2877	
08	6634 X	3813	-0-	-2821	-0-	279	1	N	-0-			-0-
09	6420 X	3454	-0-	-2966	-0-	270	1	N	-0-			-0-
10	5146 X	1979	-0-	-3167	-0-	167	1	N	-0-			-0-
11	4320 X	3030	-0-	-1290	-0-	238	1	N	-0-			-0-
12	4123 X	2736	-0-	-1387	-0-	215	1	N	-0-			-0-
01	3813 X	2802	-0-	-1011	-0-	215	1	N	-0-			-0-
-----												
GOBER		WELL #: 15B		RRCID ->	291031	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2586 - 2995	
08	8184 X	4555	-0-	-3629	-0-	236	1	N	-0-			-0-
09	7920 X	6260	-0-	-1660	-0-	270	1	N	-0-			-0-
10	5983 X	3960	-0-	-2023	-0-	185	1	N	-0-			-0-
11	5790 X	4833	-0-	-957	-0-	270	1	N	-0-			-0-
12	5983 X	3563	-0-	-2420	-0-	167	1	N	-0-			-0-
01	5983 X	4372	-0-	-1611	-0-	234	1	N	-0-			-0-
-----												
SCHLEE		WELL #: 271C		RRCID ->	291037	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	3326	PERF.	2820 - 3326	
08	11408 X	6786	-0-	-4622	-0-	269	1	N	-0-			-0-
09	11040 X	5516	-0-	-5524	-0-	257	1	N	-0-			-0-
10	8215 X	3798	-0-	-4417	-0-	171	1	N	-0-			-0-
11	7950 X	5541	-0-	-2409	-0-	270	1	N	-0-			-0-
12	6789 X	4916	-0-	-1873	-0-	275	1	N	-0-			-0-
01	6789 X	4108	-0-	-2681	-0-	222	1	N	-0-			-0-
-----												
TROUTMAN, G. L.		WELL #: 273B		RRCID ->	291038	COMPL. DATE	05/10/2021	TOTAL DEPTH	3331	PERF.	2779 - 3331	
08	8680 X	3480	-0-	-5200	-0-	3480	2	N	-0-			-0-
09	8400 X	4595	-0-	-3805	-0-	4595	2	N	-0-			-0-
10	5115 X	2882	-0-	-2233	-0-	2882	2	N	-0-			-0-
11	4950 X	4355	-0-	-595	-0-	4355	2	N	-0-			-0-
12	5053 X	3963	-0-	-1090	-0-	3963	2	N	-0-			-0-
01	4743 X	2728	-0-	-2015	-0-	2728	2	N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS		WELL #: 234B		RRCID ->	291100	COMPL. DATE	05/25/2021	TOTAL DEPTH	3342	PERF.	2858 - 3342	
08	12772 X	8325	-0-	-4447	-0-	261	1	N	-0-			-0-
09	12360 X	6992	-0-	-5368	-0-	266	1	N	-0-			-0-
10	11222 X	3801	-0-	-7421	-0-	171	1	N	-0-			-0-
11	10860 X	6230	-0-	-4630	-0-	270	1	N	-0-			-0-
12	8339 X	6201	-0-	-2138	-0-	268	1	N	-0-			-0-
01	8339 X	4935	-0-	-3404	-0-	199	1	N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED, J. T.		WELL #:		1B	RRCID ->	291170	COMPL. DATE	06/05/2021	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	2257 - 3015	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08		16405 X	5336	-0-	-11069	-0-	5336 2		N	-0-			-0-
09		7950 X	4595	-0-	-3355	-0-	4595 2		N	-0-			-0-
10		8215 X	3061	-0-	-5154	-0-	3061 2		N	-0-			-0-
11		7950 X	4600	-0-	-3350	-0-	4600 2		N	-0-			-0-
12		6448 X	3663	-0-	-2785	-0-	3663 2		N	-0-			-0-
01		5332 X	3737	-0-	-1595	-0-	3737 2		N	-0-			-0-
-----													
TROUTMAN, G. L.		WELL #:		273A	RRCID ->	291204	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	3326	PERF.	2787 - 3326	
08		8835 X	257	-0-	-8578	-0-	257 1		N	-0-			-0-
09		8550 X	266	-0-	-8284	-0-	266 1		N	-0-			-0-
10		8835 X	152	-0-	-8683	-0-	152 1		N	-0-			-0-
11		8550 X	270	-0-	-8280	-0-	270 1		N	-0-			-0-
12		279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 1		N	-0-			-0-
01		279 X	185	-0-	-94	-0-	185 1		N	-0-			-0-
-----													
COON, R. S.		WELL #:		230B	RRCID ->	291205	COMPL. DATE	06/01/2021	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	2814 - 3290	
08		12476 X	2252	-0-	-10224	-0-	103 1	2149 2	N	-0-			-0-
09		8400 X	5260	-0-	-3140	-0-	257 1	5003 2	N	-0-			-0-
10		8680 X	3139	-0-	-5541	-0-	153 1	2986 2	N	-0-			-0-
11		8400 X	4445	-0-	-3955	-0-	252 1	4193 2	N	-0-			-0-
12		6045 X	4152	-0-	-1893	-0-	279 1	3873 2	N	-0-			-0-
01		5425 X	3428	-0-	-1997	-0-	217 1	3211 2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		S 2	RRCID ->	291223	COMPL. DATE	06/15/2021	TOTAL DEPTH	2582	PERF.	2005 - 2582	
08		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			N	-0-			-0-
09		4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-			N	-0-			-0-
10		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			N	-0-			-0-
11		4050 X	2298	-0-	-1752	-0-	2298 2		N	-0-			-0-
12		2635 X	2233	-0-	-402	-0-	2233 2		N	-0-			-0-
*01		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		S 6	RRCID ->	291403	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	1993 - 2475	
08		DELQ PR	2453	-0-	2453	6016	2453 2		N	-0-			-0-
09		9602 X	3586	-0-	-6016	-0-	3586 2		N	-0-			-0-
10		6169 X	3648	-0-	-2521	-0-	3648 2		N	-0-			-0-
11		5970 X	2003	-0-	-3967	-0-	2003 2		N	-0-			-0-
12		6169 X	1910	-0-	-4259	-0-	1910 2		N	-0-			-0-
01		3720 X	1750	-0-	-1970	-0-	1750 2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		S 1	RRCID ->	291487	COMPL. DATE	07/07/2021	TOTAL DEPTH	2623	PERF.	2046 - 2623	
08		0	6446	-0-	6446	10407	6446 2		N	-0-			-0-
09		0	4874	-0-	4874	15281	4874 2		N	-0-			-0-
10		20033 X	4752	-0-	-15281	-0-	4752 2		N	-0-			-0-
11		6810 X	4419	-0-	-2391	-0-	4419 2		N	-0-			-0-
12		7037 X	4374	-0-	-2663	-0-	4374 2		N	-0-			-0-
01		7037 X	3466	-0-	-3571	-0-	3466 2		N	-0-			-0-
-----													
FEE		WELL #:		S 3	RRCID ->	291503	COMPL. DATE	07/09/2021	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2120 - 2770	
08		0	6196	-0-	6196	9081	6196 2		N	-0-			-0-
09		0	5217	-0-	5217	14298	5217 2		N	-0-			-0-
10		19288 X	4990	-0-	-14298	-0-	4990 2		N	-0-			-0-
11		6930 X	4497	-0-	-2433	-0-	4497 2		N	-0-			-0-
12		7161 X	3739	-0-	-3422	-0-	3739 2		N	-0-			-0-
01		7161 X	3346	-0-	-3815	-0-	3346 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		S 5	RRCID ->	291521	COMPL. DATE	07/02/2021	TOTAL DEPTH	2751	PERF. 2210 -	2751	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	4802	-0-	4802	10354	4802	3		N	-0-			-0-
09	0 W	3586	-0-	3586	13940	3586	3		N	-0-			-0-
10	0 W	3648	-0-	3648	17588	3648	3		N	-0-			-0-
11	0 W	3262	-0-	3262	20850	3262	3		N	-0-			-0-
12	0 W	2991	-0-	2991	23841	2991	2		N	-0-			-0-
01	0 W	2529	-0-	2529	26370	2529	2		N	-0-			-0-
-----													
FEE		WELL #:		S 1	RRCID ->	291659	COMPL. DATE	06/30/2021	TOTAL DEPTH	2623	PERF. 2120 -	2623	
08	0	5662	-0-	5662	9012	5662	2		N	-0-			-0-
09	0	4067	-0-	4067	13079	4067	2		N	-0-			-0-
10	0	3871	-0-	3871	16950	3871	2		N	-0-			-0-
11	20322 X	3372	-0-	-16950	-0-	3372	2		N	-0-			-0-
12	7409 X	2870	-0-	-4539	-0-	2870	2		N	-0-			-0-
01	7409 X	3970	-0-	-3439	-0-	3970	2		N	-0-			-0-
-----													
FEE		WELL #:		S 2	RRCID ->	291751	COMPL. DATE	07/03/2021	TOTAL DEPTH	2714	PERF. 2004 -	2714	
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	4203	-0-	4203	4203	4203	2		N	-0-			-0-
09	0	4539	-0-	4539	8742	4539	2		N	-0-			-0-
10	0	4819	-0-	4819	13561	4819	2		N	-0-			-0-
*11	17870 X	4309	-0-	-13561	-0-	4309	2		N	-0-			-0-
12	6510 X	3881	-0-	-2629	-0-	3881	2		N	-0-			-0-
01	6510 X	3410	-0-	-3100	-0-	3410	2		N	-0-			-0-
-----													
READ		WELL #:		S 1	RRCID ->	291810	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL DEPTH	3111	PERF. 2105 -	3111	
08	0	1369	-0-	1369	1369	1369	3		N	-0-			-0-
09	0	6292	-0-	6292	7661	6292	3		N	-0-			-0-
10	0	5472	-0-	5472	13133	5472	3		N	-0-			-0-
11	0	4771	-0-	4771	17904	4771	3		N	-0-			-0-
*12	22613 X	4709	-0-	-17904	-0-	4709	3		N	-0-			-0-
01	8618 X	4337	-0-	-4281	-0-	4337	3		N	-0-			-0-
-----													
READ		WELL #:		S 3	RRCID ->	291815	COMPL. DATE	07/31/2021	TOTAL DEPTH	3148	PERF. 2179 -	3148	
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	3488	-0-	3488	3488	3488	3		N	-0-			-0-
10	0	7298	-0-	7298	10786	7298	3		N	-0-			-0-
11	0	5924	-0-	5924	16710	5924	3		N	-0-			-0-
*12	22197 X	5487	-0-	-16710	-0-	5487	3		N	-0-			-0-
01	7254 X	4580	-0-	-2674	-0-	4580	3		N	-0-			-0-
-----													
SNEED P		WELL #:		S 5	RRCID ->	291816	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	3158	PERF. 2301 -	3158	
08	0	912	-0-	912	912	912	3		N	-0-			-0-
09	0	6496	-0-	6496	7408	6496	3		N	-0-			-0-
10	0	5316	-0-	5316	12724	5316	3		N	-0-			-0-
11	0	4511	-0-	4511	17235	4511	3		N	-0-			-0-
*12	21682 X	4447	-0-	-17235	-0-	4447	3		N	-0-			-0-
01	9052 X	2919	-0-	-6133	-0-	2919	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
SNEED P WELL #: S 1 RRCID -> 291825 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 2696 PERF. 2325 - 2696

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	4300	-0-	4300	4300	4300	3				N	-0-			-0-
09	0	3989	-0-	3989	8289	3989	3				N	-0-			-0-
10	0	3206	-0-	3206	11495	3206	3				N	-0-			-0-
11	0	2785	-0-	2785	14280	2785	3				N	-0-			-0-
*12	16730 X	2450	-0-	-14280	-0-	2450	3				N	-0-			-0-
01	8618 X	1562	-0-	-7056	-0-	1562	3				N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 43A RRCID -> 292006 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2330 - 2932

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

SNEED -C- WELL #: 46C RRCID -> 292029 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2286 - 3119

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

SNEED WELL #: 44A RRCID -> 292038 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2347 - 2957

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

SNEED -C- WELL #: 41A RRCID -> 292039 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2349 - 2941

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

SULLIVAN - WELLS 828720  
FEE, SULLIVAN WELL #: 101 RRCID -> 088103 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2846 - 3080

08	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2				N	-0-			-0-
09	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2				N	-0-			-0-
10	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2				N	-0-			-0-
11	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2				N	-0-			-0-
12	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2				N	-0-			-0-
*01	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2				N	-0-			-0-

FEE, SULLIVAN WELL #: 102 RRCID -> 282492 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2813 - 3200

08	2542 X	2124	-0-	-418	-0-	2124	2				N	-0-			-0-
09	2460 X	2288	-0-	-172	-0-	2288	2				N	-0-			-0-
10	2480 N	1931	-0-	-549	-0-	1931	2				N	-0-			-0-
11	2070 N	1646	-0-	-424	-0-	1646	2				N	-0-			-0-
12	2356 N	2303	-0-	-53	-0-	2303	2				N	-0-			-0-
01	1922 N	1559	-0-	-363	-0-	1559	2				N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST												
//CONT.//												
68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
840296												
FEE LAND WELL #: 1 RRCID -> 025425 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		467 X	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-		-0-
09		398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-		-0-
10		445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-		-0-
11		267 X	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		-0-
12		41 X	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TOP O' TEXAS PRODUCTION CO.												
862546												
HAYDEN WELL #: 1A RRCID -> 128867 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2652 - 3408												
08		756 X	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-		-0-
09		732 X	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-		-0-
10		678 X	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-		-0-
11		25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TOPPER OIL COMPANY												
862606												
JOHNSON, E. B. WELL #: C 4 RRCID -> 025294 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		361 X	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		-0-
09		273 X	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-		-0-
10		186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		-0-
11		25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		-0-
*12		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
JOHNSON, E. B.												
WELL #: A 2 RRCID -> 219090 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2212 - 2750												
08		795 X	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-		-0-
09		752 X	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-		-0-
10		620 X	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-		-0-
11		555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-		-0-
*12		370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-		-0-
*01		885 X	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-		-0-
-----												
TRAVELERS OIL COMPANY												
865980												
DALE WELL #: 1 RRCID -> 024808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RACHEL												
WELL #: 1 RRCID -> 025086 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		125 X	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		-0-
09		342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-		-0-
10		80 X	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-		-0-
11		769 X	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-		-0-
12		354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-		-0-
*01		15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY SMITH ARLIE		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 865980		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
WELL #:		2		RRCID -> 077619		COMPL. DATE 04/12/1978		TOTAL DEPTH 3673 PERF. 3505 - 3676					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BURNETT -C-		WELL #:		3		RRCID -> 091517		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2900			
08	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
09	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3		N	-0-			-0-
10	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3		N	-0-			-0-
11	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3		N	-0-			-0-
12	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
*01	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
-----													
SMITH, ARLIE		WELL #:		3		RRCID -> 213031		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3510 - 3675			
08	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3		N	-0-			-0-
09	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3		N	-0-			-0-
10	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3		N	-0-			-0-
11	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3		N	-0-			-0-
12	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
*01	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3		N	-0-			-0-
-----													
MARVIN		WELL #:		2		RRCID -> 216369		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200			
08	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-			-0-
09	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			-0-
10	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			-0-
11	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-			-0-
12	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-			-0-
*01	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
-----													
THATEN		WELL #:		2		RRCID -> 217368		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3338 - 3577			
08	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
09	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
10	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
11	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
12	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
*01	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
-----													
DALE		WELL #:		2		RRCID -> 217373		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3326 - 3620			
08	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
09	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
10	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
11	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
12	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
*01	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
-----													
MASS		WELL #:		2		RRCID -> 220202		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3176 - 3408			
08	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
09	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
10	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
11	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-			-0-
12	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-			-0-
*01	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY LOVE		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
		//CONT.// 865980									
		WELL #: 3		RRCID -> 230410		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3340 - 3550	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3	N	-0-	-0-	-0-
12	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MARNI		WELL #: 2		RRCID -> 230945		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3658		PERF. 3490 - 3658	
08	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-	-0-	-0-
09	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-	-0-	-0-
10	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	-0-	-0-
11	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-	-0-	-0-
12	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
REUTER		WELL #: 2R		RRCID -> 254224		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2746 - 3100	
08	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-	-0-	-0-
09	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	3	N	-0-	-0-	-0-
10	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-	-0-	-0-
11	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	3	N	-0-	-0-	-0-
12	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
NELSON		WELL #: 1R		RRCID -> 254290		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2743 - 3100	
08	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
RAY		WELL #: 1R		RRCID -> 254291		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2739 - 3100	
08	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-	-0-	-0-
09	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-	-0-	-0-
10	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BALF		WELL #: 1R		RRCID -> 255034		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3234 - 3500	
08	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ZELLA		WELL #: A 2R		RRCID -> 255035		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 2910		PERF. 2518 - 2910	
08	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	3	N	-0-	-0-	-0-
09	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980											
STOCKING		WELL #:		1R		RRCID -> 258081		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3030 - 3260					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	621 X	621	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
09	599 X	599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
10	613 X	613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
11	602 X	602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
12	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1361	3		N	-0-			-0-
*01	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1954	3		N	-0-			-0-
-----															
BALFOUR		WELL #:		9R		RRCID -> 262875		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3286 - 3550					
08	755 X	755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-			-0-
09	814 X	814	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
10	803 X	803	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-			-0-
11	312 X	312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
12	441 X	441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
*01	441 X	441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
-----															
PAASCH		WELL #:		2		RRCID -> 262876		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3400					
08	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1645	3		N	-0-			-0-
09	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-			-0-
10	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
11	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
12	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
*01	552 X	552	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
-----															
CR JONES E		WELL #:		2R		RRCID -> 264789		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2808 - 3200					
08	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
09	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	3		N	-0-			-0-
10	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
11	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	3		N	-0-			-0-
12	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	3		N	-0-			-0-
*01	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
-----															
CR JONES "A"		WELL #:		1R		RRCID -> 266506		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2958 - 3300					
08	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1900	3		N	-0-			-0-
09	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1711	3		N	-0-			-0-
10	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1723	3		N	-0-			-0-
11	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1674	3		N	-0-			-0-
12	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1679	3		N	-0-			-0-
*01	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1820	3		N	-0-			-0-
-----															
BRI		WELL #:		1R		RRCID -> 266560		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3412 - 3600					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
MEIER CHARLES		WELL #:		1R		RRCID -> 266567		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2725 - 3043					
08	758 X	758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-
09	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1345	3		N	-0-			-0-
10	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
11	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	3		N	-0-			-0-
12	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
*01	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY MIXON		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
		//CONT.// 865980												
		WELL #:		1R	RRCID ->	266948	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3050	-	3275
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
08	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-	
09	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-	
10	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-	
11	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-	
12	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-	
*01	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-	
-----														
CARVE		WELL #:		1R	RRCID ->	267172	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3463	-	3610
08	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-			-0-	
09	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			-0-	
10	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-	
11	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-	
12	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-			-0-	
*01	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-	
-----														
INA		WELL #:		1R	RRCID ->	267985	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3295	-	3550
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-	
10	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	3		N	-0-			-0-	
11	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-	
12	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-	
*01	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-	
-----														
BALFOUR		WELL #:		4R	RRCID ->	267986	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3236	-	3500
08	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-	
09	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-	
10	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-	
11	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-	
12	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-	
*01	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-	
-----														
BALFOUR		WELL #:		2R	RRCID ->	273525	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3210	-	3500
08	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-	
09	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-	
10	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-	
11	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-	
12	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-	
*01	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-	
-----														
INA		WELL #:		4R	RRCID ->	276539	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3306	-	3550
08	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		N	-0-			-0-	
09	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3		N	-0-			-0-	
10	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3		N	-0-			-0-	
11	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3		N	-0-			-0-	
12	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3		N	-0-			-0-	
*01	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-	
-----														
BALFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	279294	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2859	-	3160
08	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-	
09	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		N	-0-			-0-	
10	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3		N	-0-			-0-	
11	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-			-0-	
12	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-			-0-	
*01	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY BOOHER, J.B.		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
		//CONT.//	865980									
		WELL #:	2	RRCID ->	279420	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2818 - 3250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		958 X	958	-0-	-0-	-0-	958 3	N	-0-			-0-
09		955 X	955	-0-	-0-	-0-	955 3	N	-0-			-0-
10		811 X	811	-0-	-0-	-0-	811 3	N	-0-			-0-
11		1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3	N	-0-			-0-
12		929 X	929	-0-	-0-	-0-	929 3	N	-0-			-0-
*01		761 X	761	-0-	-0-	-0-	761 3	N	-0-			-0-
-----												
SHELLBURG-251-		WELL #:	3	RRCID ->	279656	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2842 - 3210	
08		850 X	850	-0-	-0-	-0-	850 3	N	-0-			-0-
09		1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3	N	-0-			-0-
10		1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3	N	-0-			-0-
11		1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3	N	-0-			-0-
12		1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3	N	-0-			-0-
*01		970 X	970	-0-	-0-	-0-	970 3	N	-0-			-0-
-----												
STALLWITZ		WELL #:	3	RRCID ->	279858	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3028 - 3400	
08		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	N	-0-			-0-
09		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-			-0-
10		465 N	196	-0-	-269	-0-	196 3	N	-0-			-0-
11		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-			-0-
12		558 N	492	-0-	-66	-0-	492 3	N	-0-			-0-
01		186 N	127	-0-	-59	-0-	127 3	N	-0-			-0-
-----												
BRICKER, A. D.		WELL #:	2	RRCID ->	280025	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2837 - 3250	
08		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3	N	-0-			-0-
09		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 3	N	-0-			-0-
10		1333 N	1286	-0-	-47	-0-	1286 3	N	-0-			-0-
11		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3	N	-0-			-0-
12		1674 N	1534	-0-	-140	-0-	1534 3	N	-0-			-0-
01		1271 N	1211	-0-	-60	-0-	1211 3	N	-0-			-0-
-----												
PITTMAN		WELL #:	1R	RRCID ->	280923	COMPL. DATE	06/09/2016	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2800 - 3140	
08		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798 3	N	-0-			-0-
09		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611 3	N	-0-			-0-
10		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660 3	N	-0-			-0-
11		2700 N	2534	-0-	-166	-0-	2534 3	N	-0-			-0-
12		2697 N	2598	-0-	-99	-0-	2598 3	N	-0-			-0-
01		2666 N	2559	-0-	-107	-0-	2559 3	N	-0-			-0-
-----												
TREK EXPLORATION, INC. PATTON, J. M.		WELL #:	867570 1	RRCID ->	024642	COMPL. DATE	06/12/1956	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	N/A	
08		351 X	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-			-0-
09		322 X	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-			-0-
10		314 X	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-			-0-
11		255 X	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-			-0-
12		262 X	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-			-0-
*01		259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
TREJIM OPERATORS, LLC				867572									
FRASHER, O. N.		WELL #:		9	RRCID ->	041318	COMPL. DATE	02/15/1966	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2708 - 2850		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRYMA OPERATING				872142									
WHITTENBURG		WELL #:		1	RRCID ->	024581	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #:		K 1	RRCID ->	024593	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	024611	COMPL. DATE	07/12/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-			-0-
09	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-			-0-
10	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-			-0-
11	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-			-0-
12	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-			-0-
*01	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	025315	COMPL. DATE	07/28/1927	TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2270 - 2977		
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
11	14B	DENY	22	-0-	22	-0-	22	2	N	-0-			-0-
12	14B	DENY	39	-0-	39	-0-	61	39	2	N	-0-		-0-
01	14B	DENY	74	-0-	74	-0-	135	74	2	N	-0-		-0-

SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	025316	COMPL. DATE	03/25/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
TRYMA OPERATING		//CONT.//		872142									
SMITH -J-		WELL #:		2	RRCID ->	132846	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	3011	PERF.	2760 -	3011
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SMITH -J-		WELL #:		3	RRCID ->	134226	COMPL. DATE	11/16/1989	TOTAL DEPTH	3032	PERF.	2723 -	3005
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
UPLAND RESOURCES LLC		878931		2	RRCID ->	025249	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
GARLAND		WELL #:		2	RRCID ->	025249	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SNEED		WELL #:		2	RRCID ->	025262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
09	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
10	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
11	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
12	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
*01	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
SNEED		WELL #:		3	RRCID ->	025263	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
09	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
10	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
11	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
12	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*01	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
SNEED		WELL #:		4	RRCID ->	025264	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
09	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
10	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-
11	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-			-0-
12	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-
*01	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST  
UPLAND RESOURCES LLC  
BIVINS "A"

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
//CONT.// 878931

WELL #: 4R RRCID -> 163440 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 2916 PERF. 2296 - 2438

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-		-0-
09	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-		-0-
10	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-		-0-
11	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-		-0-
12	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-		-0-
*01	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-		-0-

SNEED "F"

WELL #: 3 RRCID -> 184071 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2765 - 3364

08	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-		-0-
09	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-		-0-
10	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-		-0-
11	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-		-0-
12	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-		-0-
*01	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-		-0-

SNEED 'F'

WELL #: 1R RRCID -> 263267 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3236 - 3336

08	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-		-0-
09	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-		-0-
10	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-		-0-
11	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-		-0-
12	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-		-0-
*01	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-		-0-

WAGNER OIL COMPANY  
HARLAN

891175  
WELL #: 5 RRCID -> 072271 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3194 - 3252

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

WALLS, G. M. & FRANCES, INC.  
OSBORNE

894215  
WELL #: T 1 RRCID -> 023033 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WRAY

WELL #: 1 RRCID -> 024271 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

-----  
 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 WALLS, G. M. & FRANCES, INC. //CONT.// 894215  
 MEERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 039835 COMPL. DATE 02/12/1947 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2804 - 2825

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

-----  
 BROWN WELL #: 2 A RRCID -> 134230 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2746 - 2864

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

-----  
 WILLIAMS, W. R., INC. 925821  
 BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 024285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2680 - 2760

08	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-			-0-
09	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			-0-
10	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-			-0-
11	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
*01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-

-----  
 SHERIDAN WELL #: 2 RRCID -> 142751 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 2754 - 3468

08	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
*01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-

-----  
 BARRETT WELL #: 1321 RRCID -> 151371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2730 - 3390

08	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			15
09	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-			15
10	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-			15
11	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-			15
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			15
*01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			15

-----  
 PATRICK "B" WELL #: 4G RRCID -> 171532 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2762 - 2829

08	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-			-0-
09	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-			-0-
10	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-			-0-
11	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-			-0-
12	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-			-0-
*01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
WILLIAMS, W. R., INC.		//CONT.//		925821								
DREY		WELL #:		2	RRCID ->	176961	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2660 - 3502	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
*01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-

  

WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C.		930184		JORDEN-BROWN		WELL #:	1 A	RRCID ->	081663	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	2824	PERF. 2350 - 2824
08	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-		-0-		
09	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-		-0-		
10	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-		-0-		
11	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-		-0-		
12	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-		-0-		
*01	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-		-0-		

  

WISCHKAEMPER, KENNETH		932970		MCCONNELL, J. C.		WELL #:	T 1 B	RRCID ->	024151	COMPL. DATE	11/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

  

CHRISTIAN-SHAFFER		WELL #:		4	RRCID ->	141174	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2581 - 2834
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-	-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-	-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-	-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-	-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

  

WO OPERATING COMPANY		935428		FEE -244-		WELL #:	8	RRCID ->	153728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2660 - 2975
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

  

WTG EXPLORATION		945220		BUNGER		WELL #:	1	RRCID ->	025431	COMPL. DATE	05/27/1947	TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A
08	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		N	-0-		-0-		
09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		N	-0-		-0-		
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		N	-0-		-0-		
11	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		N	-0-		-0-		
12	2046 N	2012	-0-	-34	-0-	2012	2		N	-0-		-0-		
01	2077 N	1892	-0-	-185	-0-	1892	2		N	-0-		-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
WTG EXPLORATION		//CONT.//		945220								
POWERS		WELL #:		1	RRCID ->	025432	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 2			N	-0-		-0-
09	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447 2			N	-0-		-0-
10	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538 2			N	-0-		-0-
11	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2			N	-0-		-0-
12	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 2			N	-0-		-0-
*01	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633 2			N	-0-		-0-

4 P OILFIELD SERVICES, LLC				953531				CNTY: POTTER				
HARRINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	025311	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 2895 -	2992
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPURLOCK, A. M.		WELL #:		1	RRCID ->	025465	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPURLOCK, A. M.		WELL #:		2	RRCID ->	199429	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2914 -	3171
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)				68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
ALYAHA ENERGY, LLC				016536								
HUMPHRYS		WELL #:		1R	RRCID ->	027208	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	2043	PERF. 1720 -	1930
08	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33 2		N	-0-		-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42 2		N	-0-		-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 2		N	-0-		-0-
12	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	30 2		N	-0-		-0-
*01	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 2		N	-0-		-0-

RIGSBY		WELL #:		1R	RRCID ->	027209	COMPL. DATE	08/07/1961	TOTAL DEPTH	2078	PERF. 1820 -	2050
08	31 N	24	-0-	-7	B	-0-	24 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	21	-0-	-9	B	-0-	21 2		N	-0-		-0-
10	31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29 2		N	-0-		-0-
11	30 N	28	-0-	-2	B	-0-	28 2		N	-0-		-0-
*12	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32 2		N	-0-		-0-
01	31 N	24	-0-	-7	B	-0-	24 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510											
WHITTENBURG WELL #: 1 R RRCID -> 039833 COMPL. DATE 06/30/1966 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1739 - 1794											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
BAR L PRODUCERS 049748											
JOHNSON, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 039798 COMPL. DATE 06/05/1966 TOTAL DEPTH 1899 PERF. 1553 - 1584											
08		124 N	95	-0-	-29	B	-0-	95	2	N	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2	N	-0-
10		109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2	N	-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2	N	-0-
12		124 N	107	-0-	-17	B	-0-	107	2	N	-0-
01		124 N	104	-0-	-20	B	-0-	104	2	N	-0-
YAKE -G- WELL #: 9 R RRCID -> 140493 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1717 - 1732											
08		470 N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	2	N	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	2	N	-0-
10		438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2	N	-0-
11		439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	2	N	-0-
12		446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2	N	-0-
*01		435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2	N	-0-
YAKE -G- WELL #: 25 RRCID -> 140829 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1705 - 1924											
08		438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2	N	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	2	N	-0-
10		456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	2	N	-0-
11		423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	2	N	-0-
12		451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	2	N	-0-
01		465 N	447	-0-	-18	B	-0-	447	2	N	-0-
HEDGECOKE-WHITTENBURG -A- WELL #: 1RC RRCID -> 169772 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2041 - 2064											
08		69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2	N	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2	N	-0-
10		83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2	N	-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2	N	-0-
12		62 N	26	-0-	-36	B	-0-	26	2	N	-0-
01		62 N	15	-0-	-47	B	-0-	15	2	N	-0-
BORGER RESOURCES 2 LLC 083236											
DAVIS WELL #: 1R RRCID -> 223864 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1511 - 1566											
08		62 N	54	-0-	-8	B	-0-	54	2	N	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2	N	-0-
10		11 N	1	-0-	-10	B	-0-	1	2	N	-0-
11		60 N	11	-0-	-49	B	-0-	11	2	N	-0-
12		31 N	11	-0-	-20	B	-0-	11	2	N	-0-
*01		32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
DRAIN OIL CO. LLC			227879										
SANFORD			WELL #:	2R	RRCID ->	027106	COMPL. DATE	06/05/1962	TOTAL DEPTH	1717	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75 2	N	-0-			-0-	
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2	N	-0-			-0-	
10		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2	N	-0-			-0-	
11		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-			-0-	
12		93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67 2	N	-0-			-0-	
*01		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-			-0-	
ESTATE OF JEROME B. HERRMANN SNEED			254448		1R		RRCID ->	035141	COMPL. DATE	05/05/1964	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1515 - 1800
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
LERA SANFORD UNIT -K-			496774		2R		RRCID ->	027132	COMPL. DATE	02/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1432 - 1446
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. PARAMOUNT-SANFORD			502771		A 1R		RRCID ->	022849	COMPL. DATE	03/07/1963	TOTAL DEPTH	1612	PERF. N/A
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
AGUA DULCE-SANFORD			502771		1 R		RRCID ->	062284	COMPL. DATE	03/17/1975	TOTAL DEPTH	1910	PERF. 1570 - 1750
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324								
DUNNE		WELL #:		1	RRCID ->	186900	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	1791 - 1799
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161	2	N	-0-		-0-
10		186 N	120	-0-	-66 B	-0-	120	2	N	-0-		-0-
11		180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158	2	N	-0-		-0-
12		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2	N	-0-		-0-
01		124 N	73	-0-	-51 B	-0-	73	2	N	-0-		-0-
-----												
NEW-TEX OPERATING, LLC				606154								
STATE -A-		WELL #:		60R	RRCID ->	034547	COMPL. DATE	09/28/1964	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	1699 - 2058
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005								
MASTERTSON -R-		WELL #:		1 R	RRCID ->	040197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1960	PERF.	1739 - 1876
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1		9
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1		10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		10
-----												
PANTERA ENERGY COMPANY				638486								
ALLISON		WELL #:		1R	RRCID ->	027100	COMPL. DATE	04/22/1961	TOTAL DEPTH	1692	PERF.	1592 - 1692
08		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3	N	-0-		-0-
10		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3	N	-0-		-0-
11		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3	N	-0-		-0-
12		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3	N	-0-		-0-
01		181 N	174	-0-	-7 B	-0-	174	3	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		3R	RRCID ->	027101	COMPL. DATE	04/07/1961	TOTAL DEPTH	1616	PERF.	1518 - 1616
08		295 N	289	-0-	-6 B	-0-	289	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3	N	-0-		-0-
10		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3	N	-0-		-0-
11		270 N	236	-0-	-34 B	-0-	236	3	N	-0-		-0-
12		248 N	166	-0-	-82 B	-0-	166	3	N	-0-		-0-
01		248 N	4	-0-	-244 B	-0-	4	3	N	-0-		-0-
-----												
BOST		WELL #:		1R	RRCID ->	027102	COMPL. DATE	04/15/1961	TOTAL DEPTH	1730	PERF.	1626 - 1730
08		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3	N	-0-		-0-
11		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3	N	-0-		-0-
12		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3	N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BOST		WELL #:		3R	RRCID ->	027104	COMPL. DATE	05/06/1961	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1594 - 1694		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
BOST		WELL #:		4R	RRCID ->	027105	COMPL. DATE	04/27/1961	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1550 - 1650		
08	590 N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3	N	-0-			-0-
10	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	3	N	-0-			-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	3	N	-0-			-0-
12	589 N	577	-0-	-12	B	-0-	577	3	N	-0-			-0-
01	228 N	22	-0-	-206	B	-0-	22	3	N	-0-			-0-
CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		1R	RRCID ->	027108	COMPL. DATE	02/28/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
SANFORD -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027111	COMPL. DATE	03/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3	N	-0-			-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3	N	-0-			-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3	N	-0-			-0-
12	310 N	280	-0-	-30	B	-0-	280	3	N	-0-			-0-
*01	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3	N	-0-			-0-
CLINTON-SANFORD		WELL #:		2R	RRCID ->	027113	COMPL. DATE	03/31/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1565 - 1702		
08	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3	N	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3	N	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3	N	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3	N	-0-			-0-
01	184 N	164	-0-	-20	B	-0-	164	3	N	-0-			-0-
CLINTON-SANFORD -C-		WELL #:		C 2R	RRCID ->	027114	COMPL. DATE	04/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1560 - 1700		
08	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3	N	-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3	N	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3	N	-0-			-0-
12	155 N	68	-0-	-87	B	-0-	68	3	N	-0-			-0-
01	155 N	148	-0-	-7	B	-0-	148	3	N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BARNES-STATE		WELL #:		1R	RRCID ->	027148	COMPL. DATE	01/12/1961	TOTAL DEPTH	1474	PERF.	1240 - 1460	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
08	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065 3	N	-0-			-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 3	N	-0-			-0-	-0-	
10	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043 3	N	-0-			-0-	-0-	
11	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959 3	N	-0-			-0-	-0-	
12	868 N	464	-0-	-404 B	-0-	464 3	N	-0-			-0-	-0-	
*01	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3	N	-0-			-0-	-0-	
-----													
JOHNSON TRACT 4		WELL #:		1R	RRCID ->	035031	COMPL. DATE	11/24/1964	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1616 - 1758	
08	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 3	N	-0-			-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79 3	N	-0-			-0-	-0-	
10	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 3	N	-0-			-0-	-0-	
11	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75 3	N	-0-			-0-	-0-	
12	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	59 3	N	-0-			-0-	-0-	
01	93 N	47	-0-	-46 B	-0-	47 3	N	-0-			-0-	-0-	
-----													
JOHNSON TRACT 3		WELL #:		1 R	RRCID ->	039290	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH	1713	PERF.	1540 - 1682	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	-0-	
-----													
PETRO-SMITH OPERATING LLC		WELL #:		660313	1	RRCID ->	039822	COMPL. DATE	08/18/1965	TOTAL DEPTH	1693	PERF.	1495 - 1510
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-	
-----													
POLARIS OPERATING, LLC		WELL #:		668978	13R	RRCID ->	175883	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	1920 - 1980
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-	
-----													
PONDEROSA TX OPERATING LLC		WELL #:		670097	2R	RRCID ->	027117	COMPL. DATE	08/20/1961	TOTAL DEPTH	2035	PERF.	1693 - 1903
08	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-			-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3	N	-0-			-0-	-0-	
10	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-			-0-	-0-	
11	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-			-0-	-0-	
*12	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 3	N	-0-			-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.// 670097								
BOST		WELL #: 2		RRCID -> 027207		COMPL. DATE 05/09/1961		TOTAL DEPTH 1615		PERF. 1540 - 1615
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178 3	N	-0-	-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177 3	N	-0-	-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216 3	N	-0-	-0-
*12	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
STATE UNIT -A-		WELL #: 61R		RRCID -> 027212		COMPL. DATE 02/28/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1605 - 1698
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
STATE -A-		WELL #: 62R		RRCID -> 027213		COMPL. DATE 06/21/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1437 - 1667
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
JOHNSON -EB-		WELL #: 1		RRCID -> 027225		COMPL. DATE 01/15/1961		TOTAL DEPTH 1920		PERF. 1579 - 1770
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
BIVINS		WELL #: 1R		RRCID -> 027249		COMPL. DATE 04/27/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	761 N	761	-0-	-0-	B	-0-	761 3	N	-0-	-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	B	-0-	644 3	N	-0-	-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	B	-0-	556 3	N	-0-	-0-
*12	568 N	568	-0-	-0-	B	-0-	568 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
JOHNSON		WELL #: 1 R		RRCID -> 041305		COMPL. DATE 12/10/1965		TOTAL DEPTH 1915		PERF. 1618 - 1638
08	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286 3	N	-0-	-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289 3	N	-0-	-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279 3	N	-0-	-0-
*12	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.// 670097									
POOL		WELL #:		1		RRCID -> 124522		COMPL. DATE 05/23/1987		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1701 - 2100	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1165 N	1165	-0-	-0-	B	-0-	1165	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1164 N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1164	3	N	-0-	-0-
10	1065 N	1065	-0-	-0-	B	-0-	1065	3	N	-0-	-0-
11	1007 N	1007	-0-	-0-	B	-0-	1007	3	N	-0-	-0-
*12	1020 N	1020	-0-	-0-	B	-0-	1020	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
SNEED -B-		WELL #:		2		RRCID -> 125267		COMPL. DATE 07/30/1987		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1650 - 2100	
08	1152 N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1119 N	1119	-0-	-0-	B	-0-	1119	3	N	-0-	-0-
10	1128 N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128	3	N	-0-	-0-
11	1081 N	1081	-0-	-0-	B	-0-	1081	3	N	-0-	-0-
*12	1111 N	1111	-0-	-0-	B	-0-	1111	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
STATE "A"		WELL #:		62A		RRCID -> 156926		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 1827 PERF. 1498 - 1538	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
HUCKABY		WELL #:		4RC		RRCID -> 232710		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1762 - 1808	
08	1391 N	1391	-0-	-0-	B	-0-	1391	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1489 N	1489	-0-	-0-	B	-0-	1489	3	N	-0-	-0-
10	1292 N	1292	-0-	-0-	B	-0-	1292	3	N	-0-	-0-
11	1222 N	1222	-0-	-0-	B	-0-	1222	3	N	-0-	-0-
*12	1275 N	1275	-0-	-0-	B	-0-	1275	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
RABCO ENERGY		687738									
BIVINS -HH-		WELL #:		2		RRCID -> 034056		COMPL. DATE 08/16/1964		TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1570 - 1630	
08	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2	N	-0-	-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2	N	-0-	-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2	N	-0-	-0-
*12	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2	N	-0-	-0-
*01	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2	N	-0-	-0-
-----											
RIO PETROLEUM, INC.		712840									
JOHNSON		WELL #:		102 A		RRCID -> 039538		COMPL. DATE 09/22/1966		TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1584 - 1630	
08	318 N	282	-0-	-36	B	-0-	282	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2	N	-0-	-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2	N	-0-	-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2	N	-0-	-0-
12	341 N	314	-0-	-27	B	-0-	314	2	N	-0-	-0-
*01	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218														
DEAHL, C. E. WELL #: 1R RRCID -> 027054 COMPL. DATE 12/23/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1772 - 1992														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		962 N	962	-0-	-0- B	-0-	948 2	14 9	N	13	13 1			2
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	950 2	15 9	N	14	13 1			3
10		964 N	964	-0-	-0- B	-0-	947 2	17 9	N	15	15 1			3
11		906 N	906	-0-	-0- B	-0-	881 2	25 9	N	23	23 1			3
12		897 N	897	-0-	-0- B	-0-	869 2	28 9	N	25	23 1			5
*01		935 N	935	-0-	-0- B	-0-	889 2	46 9	N	42	39 1			8
ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027055 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1463 - 1513														
08		124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100 2		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		120 N	62	-0-	-58 B	-0-	62 2		N	-0-				-0-
10		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 2		N	-0-				-0-
11		90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84 2		N	-0-				-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-				-0-
01		124 N	58	-0-	-66 B	-0-	58 2		N	-0-				-0-
BIVINS WELL #: 2R RRCID -> 027056 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 2194 PERF. 1817 - 2050														
08		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 2		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2		N	-0-				-0-
10		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2		N	-0-				-0-
11		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2		N	-0-				-0-
12		186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 2		N	-0-				-0-
01		186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 2		N	-0-				-0-
BIVINS WELL #: 4R RRCID -> 027057 COMPL. DATE 09/27/1961 TOTAL DEPTH 1775 PERF. 1524 - 1604														
08		837 N	701	-0-	-136 B	-0-	701 2		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		810 N	641	-0-	-169 B	-0-	641 2		N	-0-				-0-
10		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 2		N	-0-				-0-
11		690 N	665	-0-	-25 B	-0-	665 2		N	-0-				-0-
12		651 N	575	-0-	-76 B	-0-	575 2		N	-0-				-0-
*01		850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 2		N	-0-				-0-
BIVINS WELL #: 6R RRCID -> 027058 COMPL. DATE 08/12/1961 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1513 - 1541														
08		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2		N	-0-				-0-
10		217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 2		N	-0-				-0-
11		210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201 2		N	-0-				-0-
12		217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 2		N	-0-				-0-
01		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 2		N	-0-				-0-
BIVINS WELL #: 7R RRCID -> 027059 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1894 PERF. 1628 - 1668														
08		527 N	468	-0-	-59 B	-0-	468 2		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		480 N	415	-0-	-65 B	-0-	415 2		N	-0-				-0-
10		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 2		N	-0-				-0-
11		450 N	370	-0-	-80 B	-0-	370 2		N	-0-				-0-
12		434 N	78	-0-	-356 B	-0-	78 2		N	-0-				-0-
01		527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525 2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #:		8R		RRCID -> 027060		COMPL. DATE 08/27/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		240 N	119	-0-	-121 B	-0-	119 2	N	-0-			-0-
10		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2	N	-0-			-0-
11		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-			-0-
12		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2	N	-0-			-0-
01		279 N	236	-0-	-43 B	-0-	236 2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		9R		RRCID -> 027061		COMPL. DATE 08/27/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08		1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1020 N	1011	-0-	-9 B	-0-	1011 2	N	-0-			-0-
10		1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 2	N	-0-			-0-
11		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 2	N	-0-			-0-
12		1054 N	1024	-0-	-30 B	-0-	1024 2	N	-0-			-0-
01		1023 N	987	-0-	-36 B	-0-	987 2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		11R		RRCID -> 027063		COMPL. DATE 08/23/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		450 N	446	-0-	-4 B	-0-	446 2	N	-0-			-0-
10		465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450 2	N	-0-			-0-
11		450 N	432	-0-	-18 B	-0-	432 2	N	-0-			-0-
12		465 N	444	-0-	-21 B	-0-	444 2	N	-0-			-0-
01		465 N	433	-0-	-32 B	-0-	433 2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		12R		RRCID -> 027064		COMPL. DATE 08/21/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08		155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142 2	N	-0-			-0-
10		155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 2	N	-0-			-0-
11		150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 2	N	-0-			-0-
12		155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 2	N	-0-			-0-
01		155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		13R		RRCID -> 027065		COMPL. DATE 10/03/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-			-0-
10		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-			-0-
11		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2	N	-0-			-0-
12		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
01		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		15R		RRCID -> 027067		COMPL. DATE 09/13/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08		1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1260 N	1213	-0-	-47 B	-0-	1213 2	N	-0-			-0-
10		1284 N	1283	-0-	-1 B	-0-	1283 2	N	-0-			-0-
11		1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240 2	N	-0-			-0-
12		1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268 2	N	-0-			-0-
01		1271 N	1247	-0-	-24 B	-0-	1247 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BIVINS		WELL #: A150R		RRCID -> 027070		COMPL. DATE 11/06/1956		TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2349 - 2620		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1054 N	957	-0-	-97 B	-0-	957 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	990 N	906	-0-	-84 B	-0-	906 2	N	-0-		-0-
10	992 N	925	-0-	-67 B	-0-	925 2	N	-0-		-0-
11	930 N	898	-0-	-32 B	-0-	898 2	N	-0-		-0-
12	930 N	921	-0-	-9 B	-0-	921 2	N	-0-		-0-
01	930 N	885	-0-	-45 B	-0-	885 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A160		RRCID -> 027071		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 2761		
08	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	SWR 10	144	-0-	144 B	144	144 2	N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	144		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	144		N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	144		N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	144		N	-0-		-0-
-----										
BOST		WELL #: 1R		RRCID -> 027072		COMPL. DATE 10/25/1961		TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1647 - 1671		
08	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320 2	N	-0-		-0-
10	341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330 2	N	-0-		-0-
11	330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316 2	N	-0-		-0-
12	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323 2	N	-0-		-0-
*01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-		-0-
-----										
BOST		WELL #: 2R		RRCID -> 027073		COMPL. DATE 10/23/1961		TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1558 - 1593		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BOST		WELL #: 3R		RRCID -> 027074		COMPL. DATE 10/25/1961		TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1606 - 1642		
08	186 N	147	-0-	-39 B	-0-	147 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	114	-0-	-36 B	-0-	114 2	N	-0-		-0-
10	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124 2	N	-0-		-0-
11	150 N	116	-0-	-34 B	-0-	116 2	N	-0-		-0-
12	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 2	N	-0-		-0-
*01	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-		-0-
-----										
CRAWFORD		WELL #: 1R		RRCID -> 027075		COMPL. DATE 07/22/1961		TOTAL DEPTH 2091 PERF. 1837 - 2014		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
DUNAWAY			WELL #:		A 3 C	RRCID ->	027076	COMPL. DATE	11/14/1960	TOTAL DEPTH	2883	PERF. 1567 - 1794
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2		N	-0-			-0-
10	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 2		N	-0-			-0-
11	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130 2		N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON			WELL #:		1R	RRCID ->	027077	COMPL. DATE	08/21/1960	TOTAL DEPTH	2260	PERF. 1936 - 2029
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MASTERTSON			WELL #:		2R	RRCID ->	027078	COMPL. DATE	07/28/1960	TOTAL DEPTH	1964	PERF. 1662 - 1872
08	961 N	804	-0-	-157 B	-0-	804 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	900 N	834	-0-	-66 B	-0-	834 2		N	-0-			-0-
10	868 N	849	-0-	-19 B	-0-	849 2		N	-0-			-0-
11	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 2		N	-0-			-0-
12	868 N	856	-0-	-12 B	-0-	856 2		N	-0-			-0-
01	837 N	815	-0-	-22 B	-0-	815 2		N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON			WELL #:		3R	RRCID ->	027079	COMPL. DATE	07/15/1960	TOTAL DEPTH	1878	PERF. 1566 - 1788
08	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142 2		N	-0-			-0-
10	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172 2		N	-0-			-0-
11	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136 2		N	-0-			-0-
12	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 2		N	-0-			-0-
*01	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129 2		N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON			WELL #:		5R	RRCID ->	027080	COMPL. DATE	10/05/1960	TOTAL DEPTH	1566	PERF. 1332 - 1540
08	527 N	510	-0-	-17 B	-0-	510 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	485	-0-	-25 B	-0-	485 2		N	-0-			-0-
10	527 N	488	-0-	-39 B	-0-	488 2		N	-0-			-0-
11	480 N	456	-0-	-24 B	-0-	456 2		N	-0-			-0-
12	496 N	453	-0-	-43 B	-0-	453 2		N	-0-			-0-
01	496 N	440	-0-	-56 B	-0-	440 2		N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON			WELL #:		6R	RRCID ->	027081	COMPL. DATE	11/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1799 - 2081
08	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2		N	-0-			-0-
10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
11	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203 2		N	-0-			-0-
12	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 2		N	-0-			-0-
01	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 2		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERTSON			WELL #:		7R	RRCID ->	027082	COMPL. DATE	09/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----												
08	853 N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	831 N	831	-0-	-0-	B	-0-	831	2	N	-0-	-0-	
10	788 N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	2	N	-0-	-0-	
11	810 N	766	-0-	-44	B	-0-	766	2	N	-0-	-0-	
12	837 N	747	-0-	-90	B	-0-	747	2	N	-0-	-0-	
01	775 N	603	-0-	-172	B	-0-	603	2	N	-0-	-0-	
-----												
MASTERTSON			WELL #:		B 55R	RRCID ->	027083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 1451 - 1629
08	775 N	744	-0-	-31	B	-0-	744	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	710	-0-	-40	B	-0-	710	2	N	-0-	-0-	
10	744 N	716	-0-	-28	B	-0-	716	2	N	-0-	-0-	
11	720 N	685	-0-	-35	B	-0-	685	2	N	-0-	-0-	
12	744 N	700	-0-	-44	B	-0-	700	2	N	-0-	-0-	
01	713 N	411	-0-	-302	B	-0-	411	2	N	-0-	-0-	
-----												
MASTERTSON			WELL #:		B 64R	RRCID ->	027084	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	2265	PERF. 1620 - 1837
08	372 N	294	-0-	-78	B	-0-	294	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2	N	-0-	-0-	
10	310 N	305	-0-	-5	B	-0-	305	2	N	-0-	-0-	
11	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2	N	-0-	-0-	
12	341 N	298	-0-	-43	B	-0-	298	2	N	-0-	-0-	
01	310 N	231	-0-	-79	B	-0-	231	2	N	-0-	-0-	
-----												
MASTERTSON			WELL #:		B 75R	RRCID ->	027085	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3599	PERF. 1628 - 1830
08	992 N	576	-0-	-416	B	-0-	576	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	870 N	529	-0-	-341	B	-0-	529	2	N	-0-	-0-	
10	899 N	533	-0-	-366	B	-0-	533	2	N	-0-	-0-	
11	570 N	516	-0-	-54	B	-0-	516	2	N	-0-	-0-	
12	558 N	533	-0-	-25	B	-0-	533	2	N	-0-	-0-	
*01	534 N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	2	N	-0-	-0-	
-----												
MASTERTSON			WELL #:		B 76R	RRCID ->	027086	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	3362	PERF. 1628 - 1832
08	664 N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	632 N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	2	N	-0-	-0-	
10	651 N	642	-0-	-9	B	-0-	642	2	N	-0-	-0-	
11	630 N	607	-0-	-23	B	-0-	607	2	N	-0-	-0-	
12	651 N	629	-0-	-22	B	-0-	629	2	N	-0-	-0-	
01	651 N	50	-0-	-601	B	-0-	50	2	N	-0-	-0-	
-----												
MASTERTSON			WELL #:		B 78R	RRCID ->	027087	COMPL. DATE	10/26/1960	TOTAL DEPTH	3236	PERF. 1620 - 1668
08	465 N	412	-0-	-53	B	-0-	412	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	393	-0-	-27	B	-0-	393	2	N	-0-	-0-	
10	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2	N	-0-	-0-	
11	390 N	381	-0-	-9	B	-0-	381	2	N	-0-	-0-	
12	403 N	374	-0-	-29	B	-0-	374	2	N	-0-	-0-	
01	403 N	402	-0-	-1	B	-0-	402	2	N	-0-	-0-	



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERTSON		WELL #: B 85R		RRCID ->	027088	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 1696 - 1899
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	510 N	502	-0-	-8 B	-0-	502 2	N	-0-		-0-
10	527 N	506	-0-	-21 B	-0-	506 2	N	-0-		-0-
11	510 N	488	-0-	-22 B	-0-	488 2	N	-0-		-0-
12	527 N	506	-0-	-21 B	-0-	506 2	N	-0-		-0-
01	496 N	471	-0-	-25 B	-0-	471 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B 86R		RRCID ->	027089	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	3231	PERF. 1604 - 1778
08	186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 2	N	-0-		-0-
10	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 2	N	-0-		-0-
11	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 2	N	-0-		-0-
12	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 2	N	-0-		-0-
01	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B 87R		RRCID ->	027090	COMPL. DATE	09/29/1960	TOTAL DEPTH	3095	PERF. 1468 - 1668
08	279 N	132	-0-	-147 B	-0-	132 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	308 N	308	-0-	-0 B	-0-	308 2	N	-0-		-0-
10	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269 2	N	-0-		-0-
11	254 N	254	-0-	-0 B	-0-	254 2	N	-0-		-0-
12	310 N	264	-0-	-46 B	-0-	264 2	N	-0-		-0-
01	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B 92R		RRCID ->	027091	COMPL. DATE	09/25/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: D 4R		RRCID ->	027092	COMPL. DATE	05/18/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1380 N	1380	-0-	-0 B	-0-	1380 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1290 N	1039	-0-	-251 B	-0-	1039 2	N	-0-		-0-
10	1398 N	1398	-0-	-0 B	-0-	1398 2	N	-0-		-0-
11	1240 N	1184	-0-	-56 B	-0-	1184 2	N	-0-		-0-
12	1377 N	1377	-0-	-0 B	-0-	1377 2	N	-0-		-0-
01	1395 N	902	-0-	-493 B	-0-	902 2	N	-0-		-0-
-----										
POLING		WELL #: 1R		RRCID ->	027094	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1975	PERF. 1715 - 1755
08	188 N	188	-0-	-0 B	-0-	188 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	180 N	138	-0-	-42 B	-0-	138 2	N	-0-		-0-
10	193 N	193	-0-	-0 B	-0-	193 2	N	-0-		-0-
11	165 N	132	-0-	-33 B	-0-	132 2	N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-		-0-
01	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
SNEED P WELL #: 1R RRCID -> 027095 COMPL. DATE 09/06/1962 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1579 - 1786													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	837 N	812	-0-	-25 B	-0-	812	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	766	-0-	-44 B	-0-	766	2		N	-0-			-0-
10	806 N	780	-0-	-26 B	-0-	780	2		N	-0-			-0-
11	780 N	770	-0-	-10 B	-0-	770	2		N	-0-			-0-
12	806 N	84	-0-	-722 B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
*01	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2		N	-0-			-0-
THOMPSON WELL #: 1R RRCID -> 027096 COMPL. DATE 09/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
WARRICK WELL #: 1R RRCID -> 027097 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1506 - 1532													
08	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	76	-0-	-104 B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
10	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
01	155 N	54	-0-	-101 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
WARRICK WELL #: 2R RRCID -> 027098 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1743 PERF. 1476 - 1538													
08	279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	208	-0-	-62 B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
10	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
11	240 N	207	-0-	-33 B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
12	217 N	106	-0-	-111 B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
01	279 N	234	-0-	-45 B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
WARRICK WELL #: 3R RRCID -> 027099 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
11	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
12	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
01	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027109 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027110 COMPL. DATE 03/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-				
-----															
SHAFFER-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027112 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1690															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-				
-----															
HERRING WELL #: 121R RRCID -> 027118 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. 1906 - 2142															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-				
-----															
HERRING WELL #: 122R RRCID -> 027119 COMPL. DATE 11/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1844 - 1865															
08	155 N	138	-0-	-17	B	-0-	136	2	2	9	N	2	1	1	1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	129	2	1	9	N	1	1	1	1
10	124 N	78	-0-	-46	B	-0-	78	2			N	-0-	1	1	-0-
11	120 N	14	-0-	-106	B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
12	124 N	109	-0-	-15	B	-0-	107	2	2	9	N	2	1	1	1
*01	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	113	2	2	9	N	2	2	1	1
-----															
HERRING WELL #: 123R RRCID -> 027120 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1830 - 1881															
08	186 N	171	-0-	-15	B	-0-	169	2	2	9	N	2	1	1	1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	180 N	163	-0-	-17	B	-0-	162	2	1	9	N	1	1	1	1
10	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-	1	1	-0-
11	180 N	167	-0-	-13	B	-0-	164	2	3	9	N	3	2	1	1
12	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	170	2	3	9	N	3	3	1	1
*01	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	89	2	1	9	N	1	2	1	-0-
-----															
HERRING WELL #: 124R RRCID -> 027121 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1794 - 1851															
08	527 N	275	-0-	-252	B	-0-	273	2	2	9	N	2	2	1	1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	683 N	683	-0-	-0-	B	-0-	675	2	8	9	N	7	5	1	3
10	470 N	470	-0-	-0-	B	-0-	464	2	6	9	N	5	7	1	1
11	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	579	2	13	9	N	12	10	1	3
12	527 N	467	-0-	-60	B	-0-	457	2	10	9	N	9	8	1	4
*01	875 N	875	-0-	-0-	B	-0-	860	2	15	9	N	14	14	1	4

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
HERRING WELL #: 125R RRCID -> 027122 COMPL. DATE 11/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1880 - 1950													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08		279 N	104	-0-	-175 B	-0-	103	2	1	9	N	1	1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	237	2	3	9	N	3	2
10		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	242	2	2	9	N	2	3
11		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	250	2	6	9	N	5	4
12		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	228	2	4	9	N	4	4
01		248 N	237	-0-	-11 B	-0-	233	2	4	9	N	4	4
HERRING WELL #: 128R RRCID -> 027124 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
READ WELL #: 3R RRCID -> 027127 COMPL. DATE 02/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1768 - 1983													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
READ WELL #: 4R RRCID -> 027128 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1734 - 1970													
08		1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1575	2	15	9	N	14	8
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									1
09		1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1522	2	19	9	N	17	16
10		1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1550	2	24	9	N	22	25
11		1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1060	2	26	9	N	24	23
12		1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1089	2	25	9	N	23	20
*01		1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1040	2	21	9	N	19	23
SANFORD UNIT -B- WELL #: 2R RRCID -> 027130 COMPL. DATE 02/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1574 - 1624													
08		217 N	41	-0-	-176 B	-0-	41	2			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-	-0-
10		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-	-0-
11		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-	-0-
12		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-	-0-
*01		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-	-0-
SANFORD -C- WELL #: 4R RRCID -> 027131 COMPL. DATE 06/26/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		341 N	37	-0-	-304 B	-0-	37	2			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-	-0-
10		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-	-0-
11		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-	-0-
12		124 N	93	-0-	-31 B	-0-	93	2			N	-0-	-0-
*01		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
WILLIAMS -C-		WELL #: 4R		RRCID -> 027133		COMPL. DATE 04/13/1961		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 1524 - 1724	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
WILLIAMS -A-		WELL #: 6R		RRCID -> 027135		COMPL. DATE 04/13/1961		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 1721 - 1971	
08	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	157 2	2 9	N	2	1 1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	155 2	2 9	N	2	2 1
10	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	157 2	3 9	N	3	3 1
11	150 N	107	-0-	-43	B	-0-	105 2	2 9	N	2	2 1
12	155 N	141	-0-	-14	B	-0-	138 2	3 9	N	3	2 1
01	155 N	140	-0-	-15	B	-0-	138 2	2 9	N	2	3 1
-----											
CHILDERS		WELL #: 6 U		RRCID -> 027136		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH		2239 PERF. 1935 - 1962	
08	93 N	92	-0-	-1	B	-0-	92 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	98 2	1 9	N	1	1 1
10	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-	-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	91 2	1 9	N	1	1 1
12	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	94 2	2 9	N	2	1 1
*01	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 2		N	-0-	1 1
-----											
JOHNSON, CART		WELL #: 101		RRCID -> 027137		COMPL. DATE 02/06/1962		TOTAL DEPTH		2020 PERF. 1629 - 1660	
08	217 N	213	-0-	-4	B	-0-	213 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191 2		N	-0-	-0-
10	217 N	205	-0-	-12	B	-0-	205 2		N	-0-	-0-
11	210 N	191	-0-	-19	B	-0-	191 2		N	-0-	-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214 2		N	-0-	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
LEA, H. I.		WELL #: 101		RRCID -> 027138		COMPL. DATE 01/23/1962		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 1575 - 1614	
08	496 N	485	-0-	-11	B	-0-	485 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449 2		N	-0-	-0-
10	465 N	451	-0-	-14	B	-0-	451 2		N	-0-	-0-
11	480 N	445	-0-	-35	B	-0-	445 2		N	-0-	-0-
12	465 N	459	-0-	-6	B	-0-	459 2		N	-0-	-0-
01	465 N	441	-0-	-24	B	-0-	441 2		N	-0-	-0-
-----											
SNEED, J. T.		WELL #: 101		RRCID -> 027139		COMPL. DATE 10/10/1959		TOTAL DEPTH		1869 PERF. 1575 - 1663	
08	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211 2		N	-0-	-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218 2		N	-0-	-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218 2		N	-0-	-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217 2		N	-0-	-0-
01	217 N	207	-0-	-10	B	-0-	207 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED, J. T.		WELL #: 110		RRCID -> 027141		COMPL. DATE 01/18/1962			TOTAL DEPTH N/A PERF. 1588 - 1606			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 2		N	-0-			-0-
10	713 N	474	-0-	-239 B	-0-	474 2		N	-0-			-0-
11	660 N	545	-0-	-115 B	-0-	545 2		N	-0-			-0-
12	589 N	535	-0-	-54 B	-0-	535 2		N	-0-			-0-
*01	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2		N	-0-			-0-
-----												
SNEED, J. T.		WELL #: 124		RRCID -> 027144		COMPL. DATE 08/30/1960			TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1714 - 1744			
08	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2		N	-0-			-0-
10	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2		N	-0-			-0-
11	390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381 2		N	-0-			-0-
12	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 2		N	-0-			-0-
01	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369 2		N	-0-			-0-
-----												
SNEED, J. T.		WELL #: 130		RRCID -> 027146		COMPL. DATE 12/18/1960			TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1549 - 1804			
08	899 N	861	-0-	-38 B	-0-	861 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 2		N	-0-			-0-
10	899 N	744	-0-	-155 B	-0-	744 2		N	-0-			-0-
11	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 2		N	-0-			-0-
12	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 2		N	-0-			-0-
*01	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 2		N	-0-			-0-
-----												
POLING		WELL #: 1R		RRCID -> 027149		COMPL. DATE 08/29/1960			TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1650 - 1845			
08	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	192 2	8 9	N	7	6 1		2
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	187 2	6 9	N	5	4 1		3
10	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	176 2	6 9	N	5	5 1		3
11	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	180 2	10 9	N	9	9 1		3
12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	177 2	12 9	N	11	10 1		4
01	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	140 2	12 9	N	11	13 1		2
-----												
SOLING		WELL #: 2R		RRCID -> 027150		COMPL. DATE 05/11/1961			TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1690 - 1906			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
POLING		WELL #: A 3R		RRCID -> 027151		COMPL. DATE 05/30/1961			TOTAL DEPTH 2227 PERF. 1780 - 2020			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
CRUDGINGTON		WELL #: 2R		RRCID -> 027152		COMPL. DATE 07/07/1961		TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1573 - 1794			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	391 2	8 9	N	7	5 1	9
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	391 2	12 9	N	11	16 1	4
10	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	406 2	12 9	N	11	11 1	4
11	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	349 2	14 9	N	13	11 1	6
12	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	179 2	15 9	N	14	18 1	2
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	10	8 1	4
-----											
DUNAWAY		WELL #: 3R		RRCID -> 027153		COMPL. DATE 07/02/1961		TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1569 - 1792			
08	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	147 2	3 9	N	3	2 1	4
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	83 2	2 9	N	2	5 1	1
10	155 N	84	-0-	-71 B	-0-	82 2	2 9	N	2	2 1	1
11	150 N	68	-0-	-82 B	-0-	66 2	2 9	N	2	2 1	1
12	93 N	35	-0-	-58 B	-0-	33 2	2 9	N	2	3 1	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	2	1 1	1
-----											
HERRING -C-		WELL #: 1RC		RRCID -> 027155		COMPL. DATE 08/27/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HERRING -D-		WELL #: 1RC		RRCID -> 027156		COMPL. DATE 09/09/1962		TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1777 - 1850			
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
MERCHANT -A-		WELL #: 1RC		RRCID -> 027158		COMPL. DATE 08/15/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BIVINS -A-		WELL #: 10R		RRCID -> 027162		COMPL. DATE 08/06/1960		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1636 - 1818			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS -A-		WELL #:		11R	RRCID ->	027163	COMPL. DATE	09/19/1960	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	1529 - 1586
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(- )UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS -A-		WELL #:		12R	RRCID ->	027164	COMPL. DATE	03/12/1961	TOTAL DEPTH	1985	PERF.	1771 - 1823
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS -A-		WELL #:		13R	RRCID ->	027165	COMPL. DATE	03/06/1961	TOTAL DEPTH	1985	PERF.	1725 - 1766
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS -A-		WELL #:		14R	RRCID ->	027166	COMPL. DATE	03/06/1961	TOTAL DEPTH	1785	PERF.	1672 - 1739
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS -A-		WELL #:		15R	RRCID ->	027167	COMPL. DATE	03/10/1961	TOTAL DEPTH	1797	PERF.	1534 - 1580
08	495 N	495	-0-	-0-	B	-0-	478 2	17 9	N	15	16 1	4
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	453 2	15 9	N	14	11 1	7
10	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	462 2	17 9	N	15	14 1	8
11	480 N	455	-0-	-25	B	-0-	431 2	24 9	N	22	23 1	7
12	496 N	403	-0-	-93	B	-0-	379 2	24 9	N	22	21 1	8
01	465 N	366	-0-	-99	B	-0-	335 2	31 9	N	28	30 1	6
-----												
BIVINS -A-		WELL #:		16R	RRCID ->	027168	COMPL. DATE	02/01/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1681 - 1713
08	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	182 2	7 9	N	6	7 1	1
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	1 1	-0-
10	124 N	114	-0-	-10	B	-0-	110 2	4 9	N	4	1 1	3
11	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	248 2	12 9	N	11	11 1	3
12	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	237 2	17 9	N	15	13 1	5
*01	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	202 2	19 9	N	17	18 1	4



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS -C-		WELL #:		1R	RRCID -> 027169	COMPL. DATE 01/15/1960	TOTAL DEPTH 1747	PERF. 1570	- 1634		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-		3	4	1	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N			-0-
10	248 N	188	-0-	-60	B	-0-		4	2	1	2
11	240 N	194	-0-	-46	B	-0-		4	6	1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-		N			-0-
-----											
DEAHL -B-		WELL #:		4R	RRCID -> 027170	COMPL. DATE 01/29/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1788	- 1816		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N			-0-
-----											
SHELTON -A-		WELL #:		9R	RRCID -> 027171	COMPL. DATE 05/25/1960	TOTAL DEPTH 1851	PERF. 1539	- 1762		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N			-0-
-----											
SHELTON -A-		WELL #:		10R	RRCID -> 027172	COMPL. DATE 05/29/1960	TOTAL DEPTH 1875	PERF. 1579	- 1803		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N			-0-
-----											
SHELTON -A-		WELL #:		11R	RRCID -> 027173	COMPL. DATE 01/29/1961	TOTAL DEPTH 1870	PERF. 1479	- 1689		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N			-0-
-----											
SHELTON -A-		WELL #:		12R	RRCID -> 027174	COMPL. DATE 02/04/1961	TOTAL DEPTH 1836	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
SHELTON -A-		WELL #: 13R		RRCID -> 027175		COMPL. DATE 02/02/1961		TOTAL DEPTH 1837 PERF. 1516 - 1586		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	620 N	579	-0-	-41 B	-0-	579 2	N	-0-		2
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 2	N	-0-		2
10	589 N	548	-0-	-41 B	-0-	548 2	N	-0-		2
11	570 N	496	-0-	-74 B	-0-	496 2	N	-0-		2
12	558 N	502	-0-	-56 B	-0-	502 2	N	-0-		2
01	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-		N	-0-		2
-----										
SHELTON -A-		WELL #: 14R		RRCID -> 027176		COMPL. DATE 01/24/1961		TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1476 - 1663		
08	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2	N	-0-		1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-		1
10	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353 2	N	-0-		1
11	360 N	324	-0-	-36 B	-0-	324 2	N	-0-		1
12	372 N	333	-0-	-39 B	-0-	333 2	N	-0-		1
01	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-		1
-----										
SHELTON -A-		WELL #: 15R		RRCID -> 027177		COMPL. DATE 08/13/1961		TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1510 - 1548		
08	341 N	276	-0-	-65 B	-0-	276 2	N	-0-		1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2	N	-0-		1
10	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2	N	-0-		1
11	270 N	241	-0-	-29 B	-0-	241 2	N	-0-		1
12	279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244 2	N	-0-		1
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-		1
-----										
SHELTON -A-		WELL #: 16R		RRCID -> 027178		COMPL. DATE 08/16/1961		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1508 - 1576		
08	403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388 2	N	-0-		1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2	N	-0-		1
10	372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371 2	N	-0-		1
11	390 N	325	-0-	-65 B	-0-	325 2	N	-0-		1
12	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349 2	N	-0-		1
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-		N	-0-		1
-----										
STATE		WELL #: 2R		RRCID -> 027179		COMPL. DATE 02/09/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1414 - 1611		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BIVINS -A-		WELL #: 1R		RRCID -> 027180		COMPL. DATE 11/23/1960		TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1574 - 1653		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	027181	COMPL. DATE	12/12/1960	TOTAL DEPTH	1796	PERF. 1524 - 1563	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	425	-0-	-85 B	-0-	425	2		N	-0-		-0-
10	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2		N	-0-		-0-
11	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2		N	-0-		-0-
12	434 N	124	-0-	-310 B	-0-	124	2		N	-0-		-0-
01	299 N	64	-0-	-235 B	-0-	64	2		N	-0-		-0-
-----												
BOST -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027182	COMPL. DATE	11/23/1961	TOTAL DEPTH	1825	PERF. 1566 - 1766	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BOST -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	027183	COMPL. DATE	12/12/1960	TOTAL DEPTH	1851	PERF. 1577 - 1618	
08	217 N	232	-0-	15 B	-77	232	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -77											
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-77				N	-0-		-0-
10	186 N	228	-0-	42 B	-35	228	3		N	-0-		-0-
11	210 N	137	-0-	-73 B	-35	137	3		N	-0-		-0-
*12	223 N	258	-0-	35 B	-0-	258	3		N	-0-		-0-
*01	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3		N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027184	COMPL. DATE	03/28/1961	TOTAL DEPTH	1810	PERF. 1497 - 1699	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	027185	COMPL. DATE	03/23/1961	TOTAL DEPTH	2042	PERF. 1746 - 1940	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON -D-		WELL #:		1R	RRCID ->	027186	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1562	PERF. 1199 - 1273	
08	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	201	1	746 2	N	-0-		-0-
10	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2		N	-0-		-0-
11	654 N	650	-0-	-4 B	-0-	650	2		N	-0-		-0-
12	837 N	666	-0-	-171 B	-0-	666	2		N	-0-		-0-
01	760 N	567	-0-	-193 B	-0-	567	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON -E-		WELL #:		1R	RRCID ->	027187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF.	1560 -	1766
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3	N	-0-			-0-	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-		N	-0-			-0-	
10		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3	N	-0-			-0-	
11		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	N	-0-			-0-	
*12		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3	N	-0-			-0-	
*01		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3	N	-0-			-0-	
-----													
MASTERTSON -F-		WELL #:		1R	RRCID ->	027188	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF.	1668 -	1683
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
-----													
MASTERTSON -G-		WELL #:		1R	RRCID ->	027189	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1590	PERF.	1349 -	1526
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
-----													
MASTERTSON -H-		WELL #:		1R	RRCID ->	027190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2131	PERF.	1831 -	2031
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
-----													
MASTERTSON -I-		WELL #:		1R	RRCID ->	027191	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	2012	PERF.	1772 -	1787
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 3	N	-0-			-0-	
*12		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 3	N	-0-			-0-	
*01		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3	N	-0-			-0-	
-----													
MASTERTSON -J-		WELL #:		1R	RRCID ->	027192	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	1922	PERF.	1633 -	1797
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
MASTERSON -K- WELL #: 1R RRCID -> 027193 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1378 - 1546										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
-----										
MASTERSON -L- WELL #: 1R RRCID -> 027194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1710 - 1900										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
-----										
POLING -A- WELL #: 1R RRCID -> 027195 COMPL. DATE 08/06/1961 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1661 - 1683										
08	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	210 N	194	-0-	-16	B	-0-	194 2	N	-0-	-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191 2	N	-0-	-0-
11	210 N	193	-0-	-17	B	-0-	193 2	N	-0-	-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194 2	N	-0-	-0-
*01	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189 2	N	-0-	-0-
-----										
POLING -B- WELL #: 1R RRCID -> 027196 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 1831 PERF. 1553 - 1583										
08	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-		N	-0-	-0-
10	186 N	46	-0-	-140	B	-0-	46 3	N	-0-	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-		N	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-	-0-
-----										
ROCKWELL -B- WELL #: 1R RRCID -> 027197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1613 - 1656										
08	836 N	836	-0-	-0-	B	-0-	836 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	806 N	806	-0-	-0-	B	-0-	806 2	N	-0-	-0-
10	785 N	785	-0-	-0-	B	-0-	785 2	N	-0-	-0-
11	758 N	758	-0-	-0-	B	-0-	758 2	N	-0-	-0-
12	837 N	720	-0-	-117	B	-0-	720 2	N	-0-	-0-
*01	790 N	790	-0-	-0-	B	-0-	790 2	N	-0-	-0-
-----										
SNEED -B- WELL #: 9R RRCID -> 027198 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 2031 PERF. 1713 - 1926										
08	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	150 N	129	-0-	-21	B	-0-	129 2	N	-0-	-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131 2	N	-0-	-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125 2	N	-0-	-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130 2	N	-0-	-0-
*01	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
STATE WRIGHT -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1842	PERF.	1566 - 1585
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		651 N	607	-0-	-44 B	-0-	607 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		630 N	614	-0-	-16 B	-0-	614 2	N	-0-			-0-
10		589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575 2	N	-0-			-0-
11		600 N	560	-0-	-40 B	-0-	560 2	N	-0-			-0-
12		620 N	460	-0-	-160 B	-0-	460 2	N	-0-			-0-
01		589 N	59	-0-	-530 B	-0-	59 2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS FEE		WELL #:		3R	RRCID ->	027206	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON UNIT -I-		WELL #:		4R	RRCID ->	027210	COMPL. DATE	07/06/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1622 - 1724
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
EVELYN		WELL #:		2	RRCID ->	027215	COMPL. DATE	09/29/1960	TOTAL DEPTH	1812	PERF.	1530 - 1748
08		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2	N	-0-			-0-
10		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 2	N	-0-			-0-
11		480 N	79	-0-	-401 B	-0-	79 2	N	-0-			-0-
12		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-		N	-0-			-0-
01		589 N	427	-0-	-162 B	-0-	427 2	N	-0-			-0-
-----												
HUCKABY		WELL #:		3	RRCID ->	027216	COMPL. DATE	01/20/1961	TOTAL DEPTH	2035	PERF.	1759 - 1830
08		186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162 2	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-			-0-
10		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2	N	-0-			-0-
11		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-			-0-
12		186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 2	N	-0-			-0-
01		186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 2	N	-0-			-0-
-----												
INGERTON -E-		WELL #:		1	RRCID ->	027220	COMPL. DATE	03/01/1961	TOTAL DEPTH	2130	PERF.	1735 - 1946
08		372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352 2	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-			-0-
10		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2	N	-0-			-0-
11		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2	N	-0-			-0-
12		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2	N	-0-			-0-
*01		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
JOHNSON -AC-			WELL #:		1	RRCID -> 027223		COMPL. DATE 08/18/1961		TOTAL DEPTH	1982 PERF. 1606 - 1646	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
08		310 N	206	-0-	-104 B	-0-	206 2			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2			N	-0-	-0-
10		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2			N	-0-	-0-
11		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2			N	-0-	-0-
12		279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252 2			N	-0-	-0-
*01		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2			N	-0-	-0-
-----												
LASATER -A-			WELL #:		1	RRCID -> 027227		COMPL. DATE 03/14/1962		TOTAL DEPTH	N/A PERF. 1736 - 1904	
08		186 N	27	-0-	-159 B	-0-	27 2			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2			N	-0-	-0-
10		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2			N	-0-	-0-
11		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2			N	-0-	-0-
12		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2			N	-0-	-0-
*01		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2			N	-0-	-0-
-----												
LATIN			WELL #:		2	RRCID -> 027228		COMPL. DATE 12/07/1960		TOTAL DEPTH	2000 PERF. 1675 - 1776	
08		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2			N	-0-	-0-
10		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2			N	-0-	-0-
11		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2			N	-0-	-0-
12		248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 2			N	-0-	-0-
*01		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2			N	-0-	-0-
-----												
POLLY			WELL #:		2	RRCID -> 027230		COMPL. DATE 01/17/1961		TOTAL DEPTH	2000 PERF. 1689 - 1723	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
RECORD, BESSIE			WELL #:		2	RRCID -> 027231		COMPL. DATE 12/11/1960		TOTAL DEPTH	1951 PERF. 1563 - 1799	
08		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2			N	-0-	-0-
10		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2			N	-0-	-0-
11		180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169 2			N	-0-	-0-
12		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 2			N	-0-	-0-
*01		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2			N	-0-	-0-
-----												
SNEED -F-			WELL #:		2	RRCID -> 027234		COMPL. DATE 08/22/1961		TOTAL DEPTH	2000 PERF. 1637 - 1711	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
SNEED -J-			WELL #:		2	RRCID -> 027235		COMPL. DATE 08/27/1961		TOTAL DEPTH	1928 PERF.	1526 - 1629
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189 2		N	-0-		-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240 2		N	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40 2		N	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SNOW, E. L.			WELL #:		7	RRCID -> 027236		COMPL. DATE 11/02/1960		TOTAL DEPTH	1925 PERF.	1522 - 1763
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SNOW, E. L.			WELL #:		8	RRCID -> 027237		COMPL. DATE 11/20/1960		TOTAL DEPTH	2000 PERF.	1529 - 1574
08	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117 2		N	-0-		-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116 2		N	-0-		-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93 2		N	-0-		-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93 2		N	-0-		-0-
01	93 N	29	-0-	-64	B	-0-	29 2		N	-0-		-0-
-----												
SNOW, E. L.			WELL #:		9	RRCID -> 027238		COMPL. DATE 11/28/1960		TOTAL DEPTH	2096 PERF.	1539 - 1575
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SNOW, E. L.			WELL #:		10	RRCID -> 027239		COMPL. DATE 12/02/1960		TOTAL DEPTH	1905 PERF.	1537 - 1581
08	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309 2		N	-0-		-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312 2		N	-0-		-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297 2		N	-0-		-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249 2		N	-0-		-0-
*01	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246 2		N	-0-		-0-
-----												
SNOW, E. L.			WELL #:		12	RRCID -> 027241		COMPL. DATE 01/30/1961		TOTAL DEPTH	2050 PERF.	1036 - 1688
08	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311 2		N	-0-		-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342 2		N	-0-		-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326 2		N	-0-		-0-
12	310 N	306	-0-	-4	B	-0-	306 2		N	-0-		-0-
01	341 N	306	-0-	-35	B	-0-	306 2		N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
WILD BILL		WELL #: 3		RRCID -> 027243		COMPL. DATE 11/23/1960		TOTAL DEPTH 1920		PERF. 1609 - 1638				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-			-0-
10	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			N	-0-			-0-
11	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-			-0-
12	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-			-0-
*01	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 027244		COMPL. DATE 01/05/1961		TOTAL DEPTH 4264		PERF. 1482 - 1718				
08	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-			-0-
10	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-			-0-
11	240 N	22	-0-	-218 B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
*01	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-			-0-
-----														
ZELL		WELL #: 5		RRCID -> 027245		COMPL. DATE 09/06/1961		TOTAL DEPTH 2131		PERF. 1743 - 1798				
08	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-			-0-
10	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-			-0-
11	300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279	2			N	-0-			-0-
12	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2			N	-0-			-0-
*01	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-			-0-
-----														
ZELL		WELL #: 6		RRCID -> 027246		COMPL. DATE 08/08/1961		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1784 - 1870				
08	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-			-0-
10	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			N	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-			-0-
01	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74	2			N	-0-			-0-
-----														
ZELL		WELL #: 8		RRCID -> 027248		COMPL. DATE 03/17/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
08	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
10	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2			N	-0-			-0-
11	1080 N	1070	-0-	-10 B	-0-	1070	2			N	-0-			-0-
12	1116 N	1107	-0-	-9 B	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
01	1116 N	1097	-0-	-19 B	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
-----														
YAKE, WM. C		WELL #: 2R		RRCID -> 030757		COMPL. DATE 08/19/1965		TOTAL DEPTH 2048		PERF. 1722 - 1742				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BYRD		WELL #: 1R		RRCID -> 031225		COMPL. DATE 07/12/1963		TOTAL DEPTH 2108		PERF. 1855 - 2091
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
-----										
BYRD, MINNIE		WELL #: 6		RRCID -> 031498		COMPL. DATE 07/31/1963		TOTAL DEPTH 2370		PERF. 1891 - 2130
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
-----										
MIZEL-SANFORD		WELL #: 2R		RRCID -> 032018		COMPL. DATE 04/23/1962		TOTAL DEPTH 1520		PERF. 1410 - 1520
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
-----										
SNEED, J. T.		WELL #: 113		RRCID -> 032024		COMPL. DATE 09/10/1963		TOTAL DEPTH 2040		PERF. 1583 - 1768
08	499 N	499	-0-	-0-	B	-0-	499 2	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	493 N	493	-0-	-0-	B	-0-	493 2	N	-0-	-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	467 2	N	-0-	-0-
11	503 N	503	-0-	-0-	B	-0-	503 2	N	-0-	-0-
12	496 N	488	-0-	-8	B	-0-	488 2	N	-0-	-0-
01	465 N	458	-0-	-7	B	-0-	458 2	N	-0-	-0-
-----										
SNEED, J. T.		WELL #: 125		RRCID -> 032279		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 2087		PERF. 1755 - 1835
08	826 N	826	-0-	-0-	B	-0-	826 2	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	822 N	822	-0-	-0-	B	-0-	822 2	N	-0-	-0-
10	713 N	681	-0-	-32	B	-0-	681 2	N	-0-	-0-
11	857 N	857	-0-	-0-	B	-0-	857 2	N	-0-	-0-
12	879 N	879	-0-	-0-	B	-0-	879 2	N	-0-	-0-
*01	752 N	752	-0-	-0-	B	-0-	752 2	N	-0-	-0-
-----										
SNEED, J. T.		WELL #: 128		RRCID -> 032280		COMPL. DATE 09/12/1963		TOTAL DEPTH 2110		PERF. 1794 - 1971
08	918 N	918	-0-	-0-	B	-0-	918 2	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	838 N	838	-0-	-0-	B	-0-	838 2	N	-0-	-0-
10	744 N	648	-0-	-96	B	-0-	648 2	N	-0-	-0-
11	920 N	920	-0-	-0-	B	-0-	920 2	N	-0-	-0-
12	891 N	891	-0-	-0-	B	-0-	891 2	N	-0-	-0-
*01	812 N	812	-0-	-0-	B	-0-	812 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
SNEED, J. T.		WELL #: 203		RRCID -> 032281		COMPL. DATE 09/11/1963		TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1609 - 1822		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 2	N	-0-		-0-
10	589 N	537	-0-	-52 B	-0-	537 2	N	-0-		-0-
11	690 N	689	-0-	-1 B	-0-	689 2	N	-0-		-0-
12	651 N	338	-0-	-313 B	-0-	338 2	N	-0-		-0-
01	527 N	209	-0-	-318 B	-0-	209 2	N	-0-		-0-
-----										
HERR		WELL #: 1		RRCID -> 032282		COMPL. DATE 08/13/1963		TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1762 - 1983		
08	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2	N	-0-		-0-
10	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-		-0-
11	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198 2	N	-0-		-0-
12	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 2	N	-0-		-0-
*01	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS FEE		WELL #: 2R		RRCID -> 032320		COMPL. DATE 06/29/1963		TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1635 - 1665		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BIVINS FEE		WELL #: 4R		RRCID -> 032321		COMPL. DATE 06/27/1963		TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1546 - 1580		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BIVINS FEE		WELL #: 1R		RRCID -> 032575		COMPL. DATE 06/24/1963		TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1519 - 1566		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MERCHANT, IRA B.		WELL #: 1R		RRCID -> 033395		COMPL. DATE 11/27/1963		TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1644 - 1656		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 17R RRCID -> 033515 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1552 - 1765												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178 2	N	-0-			-0-
10		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2	N	-0-			-0-
11		180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160 2	N	-0-			-0-
12		186 N	68	-0-	-118 B	-0-	68 2	N	-0-			-0-
01		186 N	106	-0-	-80 B	-0-	106 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 18R RRCID -> 033516 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 1736 PERF. 1610 - 1645												
08		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		150 N	104	-0-	-46 B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
10		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-			-0-
11		150 N	110	-0-	-40 B	-0-	110 2	N	-0-			-0-
12		93 N	4	-0-	-89 B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
01		155 N	99	-0-	-56 B	-0-	99 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 19R RRCID -> 033517 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 1534 - 1596												
08		651 N	617	-0-	-34 B	-0-	617 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		630 N	492	-0-	-138 B	-0-	492 2	N	-0-			-0-
10		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 2	N	-0-			-0-
11		600 N	491	-0-	-109 B	-0-	491 2	N	-0-			-0-
12		496 N	1	-0-	-495 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
01		682 N	635	-0-	-47 B	-0-	635 2	N	-0-			-0-
DUNAWAY WELL #: 1R RRCID -> 033518 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1596 - 1612												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
COUGHLAN WELL #: 1R RRCID -> 033519 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1882 - 2159												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 033520 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1611 - 1633												
08		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73 2	N	-0-			-0-
10		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2	N	-0-			-0-
11		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-			-0-
12		62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35 2	N	-0-			-0-
01		124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED P		WELL #: 2R		RRCID -> 033521		COMPL. DATE 11/09/1963		TOTAL DEPTH 1970		PERF. 1636 - 1872		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		651 N	596	-0-	-55 B	-0-	596 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		600 N	568	-0-	-32 B	-0-	568 2	N	-0-			-0-
10		589 N	581	-0-	-8 B	-0-	581 2	N	-0-			-0-
11		570 N	550	-0-	-20 B	-0-	550 2	N	-0-			-0-
12		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 2	N	-0-			-0-
*01		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 2	N	-0-			-0-
-----												
WARRICK		WELL #: 4R		RRCID -> 033522		COMPL. DATE 11/01/1963		TOTAL DEPTH 1758		PERF. 1508 - 1548		
08		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		600 N	488	-0-	-112 B	-0-	488 2	N	-0-			-0-
10		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 2	N	-0-			-0-
11		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 2	N	-0-			-0-
12		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-		N	-0-			-0-
*01		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON, E. B.		WELL #: 201		RRCID -> 034546		COMPL. DATE 05/05/1964		TOTAL DEPTH 2007		PERF. 1613 - 1648		
08		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
10		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2	N	-0-			-0-
11		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-			-0-
12		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2	N	-0-			-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SNEED, J. T.		WELL #: 127		RRCID -> 034739		COMPL. DATE 07/10/1964		TOTAL DEPTH 2104		PERF. 1601 - 1669		
08		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-			-0-
10		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2	N	-0-			-0-
11		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2	N	-0-			-0-
12		310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295 2	N	-0-			-0-
01		341 N	303	-0-	-38 B	-0-	303 2	N	-0-			-0-
-----												
CRAWFORD		WELL #: 2R		RRCID -> 034743		COMPL. DATE 03/01/2020		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1884 - 2116		
08		589 #	487	-0-	-102 B	-5985	487 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2502	CANCELLED UNDERAGE ->		-3483					
09		420 #	454	-0-	34 B	-2468	454 2	N	-0-			-0-
10		372 N	467	-0-	95 B	-2373	467 2	N	-0-			-0-
11		480 N	460	-0-	-20 B	-2373	460 2	N	-0-			-0-
12		465 N	466	-0-	1 B	-2372	466 2	N	-0-			-0-
01		465 N	381	-0-	-84 B	-2372	381 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON		WELL #: 9R		RRCID -> 034744		COMPL. DATE 09/02/1964		TOTAL DEPTH 2080		PERF. 1824 - 2012		
08		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-			-0-
10		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-			-0-
11		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-			-0-
12		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2	N	-0-			-0-
*01		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
MASTERTSON WELL #: 10R RRCID -> 034745 COMPL. DATE 09/10/1964 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1448 - 1697													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-			N	-0-			-0-
10	155 N	10	-0-	-145	B	-0-	10	2	N	-0-			-0-
11	210 N	182	-0-	-28	B	-0-	182	2	N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2	N	-0-			-0-
*01	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 12R RRCID -> 034746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1517 - 1661													
08	452 N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	2	N	-0-			-0-
10	403 N	392	-0-	-11	B	-0-	392	2	N	-0-			-0-
11	390 N	362	-0-	-28	B	-0-	362	2	N	-0-			-0-
12	403 N	314	-0-	-89	B	-0-	314	2	N	-0-			-0-
01	403 N	349	-0-	-54	B	-0-	349	2	N	-0-			-0-
WILLIAMS -C- WELL #: 5AR RRCID -> 034861 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2118 - 2504													
08	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	49	1	185	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	47	1	190	2	N	-0-	-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	50	1	208	2	N	-0-	-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	48	1	183	2	N	-0-	-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	69	1	242	2	N	-0-	-0-
*01	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	75	1	207	2	N	-0-	-0-
KERMICLE WELL #: 4 RRCID -> 034862 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1896 - 2029													
08	619 N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3	N	-0-			-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	2	N	-0-			-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	2	N	-0-			-0-
12	589 N	562	-0-	-27	B	-0-	562	2	N	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	B	-0-			N	-0-			-0-
FEE WELL #: 2R RRCID -> 035029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1550 - 1620													
08	341 N	297	-0-	-44	B	-0-	297	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	232	-0-	-68	B	-0-	232	2	N	-0-			-0-
10	310 N	237	-0-	-73	B	-0-	237	2	N	-0-			-0-
11	300 N	226	-0-	-74	B	-0-	226	2	N	-0-			-0-
12	248 N	229	-0-	-19	B	-0-	229	2	N	-0-			-0-
01	248 N	223	-0-	-25	B	-0-	223	2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 11R RRCID -> 035030 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1746 - 1910													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MCRBRIDE		WELL #:		1R	RRCID -> 035139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1589	PERF. 1370	- 1419
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
10	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	34 1	N	3	2 1		1
						3 9					
11	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	52 1	N	4	4 1		1
						4 9					
12	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	61 1	N	5	5 1		1
						6 9					
*01	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	68 1	N	8	7 1		2
						9 9					
-----											
JOHNSON		WELL #:		2R	RRCID -> 035140	COMPL. DATE 08/20/1964	TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1612	- 1642	
08	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	90 N	48	-0-	-42 B	-0-	48 2	N	-0-			-0-
10	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2	N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
*01	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-			-0-
-----											
STATE -A-		WELL #:		A 2	RRCID -> 035228	COMPL. DATE 07/24/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
10	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3	N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-			-0-
*12	155 N	98	-0-	-57 B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
*01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
STATE -A-		WELL #:		A 3	RRCID -> 035229	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	1993	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
SNEED -B-		WELL #:		12	RRCID -> 035230	COMPL. DATE 12/10/1963	TOTAL DEPTH	2041	PERF. 1690	- 1761	
08	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411 2	N	-0-			-0-
10	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2	N	-0-			-0-
11	420 N	197	-0-	-223 B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
12	434 N	251	-0-	-183 B	-0-	251 2	N	-0-			-0-
*01	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 2	N	-0-			-0-
-----											
SNEED P		WELL #:		3R	RRCID -> 035232	COMPL. DATE 08/25/1964	TOTAL DEPTH	1986	PERF. 1729	- 1843	
08	682 N	631	-0-	-51 B	-0-	631 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	600 N	591	-0-	-9 B	-0-	591 2	N	-0-			-0-
10	651 N	630	-0-	-21 B	-0-	630 2	N	-0-			-0-
11	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 2	N	-0-			-0-
12	620 N	616	-0-	-4 B	-0-	616 2	N	-0-			-0-
01	620 N	588	-0-	-32 B	-0-	588 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
STATE -A-		WELL #: A 1		RRCID -> 035252		COMPL. DATE 07/11/1964		TOTAL DEPTH 2085		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-		N	-0-			-0-
10	465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453 3	N	-0-			-0-
11	450 N	438	-0-	-12 B	-0-	438 3	N	-0-			-0-
*12	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3	N	-0-			-0-
*01	465 N	436	-0-	-29 B	-0-	436 3	N	-0-			-0-
-----											
FEE		WELL #: 3 R		RRCID -> 037776		COMPL. DATE 07/11/1965		TOTAL DEPTH 1740		PERF. 1488 - 1684	
08	682 N	645	-0-	-37 B	-0-	645 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	630 N	615	-0-	-15 B	-0-	615 2	N	-0-			-0-
10	651 N	633	-0-	-18 B	-0-	633 2	N	-0-			-0-
11	630 N	610	-0-	-20 B	-0-	610 2	N	-0-			-0-
12	651 N	623	-0-	-28 B	-0-	623 2	N	-0-			-0-
01	620 N	543	-0-	-77 B	-0-	543 2	N	-0-			-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: 13 R		RRCID -> 037777		COMPL. DATE 07/16/1965		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 1843 - 2053	
08	589 N	521	-0-	-68 B	-0-	521 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	540 N	486	-0-	-54 B	-0-	486 2	N	-0-			-0-
10	558 N	479	-0-	-79 B	-0-	479 2	N	-0-			-0-
11	510 N	437	-0-	-73 B	-0-	437 2	N	-0-			-0-
12	496 N	397	-0-	-99 B	-0-	397 2	N	-0-			-0-
01	465 N	426	-0-	-39 B	-0-	426 2	N	-0-			-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: 15 R		RRCID -> 037778		COMPL. DATE 07/13/1965		TOTAL DEPTH 1880		PERF. 1603 - 1797	
08	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	390 N	382	-0-	-8 B	-0-	382 2	N	-0-			-0-
10	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
11	480 N	312	-0-	-168 B	-0-	312 2	N	-0-			-0-
12	403 N	342	-0-	-61 B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
01	341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306 2	N	-0-			-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: 16 R		RRCID -> 037779		COMPL. DATE 07/13/1965		TOTAL DEPTH 1897		PERF. 1639 - 1657	
08	14B2 EXT	97	-0-	97 B	196	97 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			196							
09	14B2 EXT	94	-0-	94 B	290	94 2	N	-0-			-0-
10	389 N	99	-0-	-290 B	-0-	99 2	N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2	N	-0-			-0-
01	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73 2	N	-0-			-0-
-----											
JOHNSON -G-		WELL #: 3RC		RRCID -> 038061		COMPL. DATE 12/19/1965		TOTAL DEPTH 1806		PERF. 1586 - 1598	
08	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	518 2	10 9	N	9	10 1	2
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	480 N	476	-0-	-4 B	-0-	467 2	9 9	N	8	6 1	4
10	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	502 2	12 9	N	11	14 1	1
11	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	450 2	21 9	N	19	17 1	3
12	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	584 2	17 9	N	15	13 1	5
*01	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	514 2	25 9	N	23	22 1	6



PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED, J. T. WELL #: 202 RRCID -> 039111 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 2112 PERF. 1604 - 1831												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2	N	-0-			-0-	
10	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-			-0-	
11	330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324 2	N	-0-			-0-	
12	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317 2	N	-0-			-0-	
01	341 N	217	-0-	-124 B	-0-	217 2	N	-0-			-0-	
CRAWFORD WELL #: 3R RRCID -> 039117 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2019 PERF. 1704 - 1892												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
JOHNSON WELL #: 202 RRCID -> 039539 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1353 - 1368												
08	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-			-0-	
10	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360 2	N	-0-			-0-	
11	360 N	327	-0-	-33 B	-0-	327 2	N	-0-			-0-	
12	372 N	329	-0-	-43 B	-0-	329 2	N	-0-			-0-	
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-		N	-0-			-0-	
MASTERSON -C- WELL #: 1 R RRCID -> 039585 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1661 - 1880												
08	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-		N	-0-			-0-	
10	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3	N	-0-			-0-	
11	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3	N	-0-			-0-	
*12	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-			-0-	
*01	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-			-0-	
MASTERSON -P- WELL #: 1 R RRCID -> 039586 COMPL. DATE 12/28/1965 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1788 - 1999												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
MASTERSON -Q- WELL #: 1 R RRCID -> 039587 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1653 - 1827												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS -D-				WELL #:	1 R	RRCID ->	040290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2192 - 2240
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2	N	-0-				1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2	N	-0-				1
10	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2	N	-0-				1
11	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2	N	-0-				1
12	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2	N	-0-				1
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-				1
-----													
BIVINS -D-				WELL #:	2 R	RRCID ->	040291	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2270	PERF.	2102 - 2152
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				16
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				16
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				16
11	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2	N	-0-				16
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				16
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				16
-----													
BIVINS				WELL #:	23 R	RRCID ->	041134	COMPL. DATE	08/01/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1877 - 1972
08	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2	N	-0-				-0-
10	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2	N	-0-				-0-
11	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2	N	-0-				-0-
12	713 N	686	-0-	-27 B	-0-	686	2	N	-0-				-0-
01	682 N	441	-0-	-241 B	-0-	441	2	N	-0-				-0-
-----													
BIVINS				WELL #:	24 R	RRCID ->	041135	COMPL. DATE	08/01/1966	TOTAL DEPTH	2164	PERF.	1928 - 2032
08	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1680 N	1653	-0-	-27 B	-0-	1653	2	N	-0-				-0-
10	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	2	N	-0-				-0-
11	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	2	N	-0-				-0-
12	1705 N	1626	-0-	-79 B	-0-	1626	2	N	-0-				-0-
*01	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	2	N	-0-				-0-
-----													
MASTERTSON				WELL #:	19 R	RRCID ->	041136	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1523 - 1597
08	434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379	2	N	-0-				-0-
10	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387	2	N	-0-				-0-
11	390 N	371	-0-	-19 B	-0-	371	2	N	-0-				-0-
12	403 N	383	-0-	-20 B	-0-	383	2	N	-0-				-0-
01	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2	N	-0-				-0-
-----													
MASTERTSON				WELL #:	20 R	RRCID ->	041137	COMPL. DATE	09/14/1967	TOTAL DEPTH	1935	PERF.	1625 - 1716
08	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2	N	-0-				-0-
10	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2	N	-0-				-0-
11	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2	N	-0-				-0-
12	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122	2	N	-0-				-0-
01	155 N	74	-0-	-81 B	-0-	74	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MASTERTSON		WELL #:		21 R	RRCID ->	041138	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1910 PERF.	1630 -	1767
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	620 N	571	-0-	-49 B	-0-	571 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	600 N	545	-0-	-55 B	-0-	545 2		N	-0-			-0-
10	558 N	556	-0-	-2 B	-0-	556 2		N	-0-			-0-
11	540 N	531	-0-	-9 B	-0-	531 2		N	-0-			-0-
12	558 N	543	-0-	-15 B	-0-	543 2		N	-0-			-0-
01	558 N	505	-0-	-53 B	-0-	505 2		N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		22 R	RRCID ->	041139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1920 PERF.	1678 -	1870
08	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 2		N	-0-			-0-
10	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 2		N	-0-			-0-
11	750 N	519	-0-	-231 B	-0-	519 2		N	-0-			-0-
12	775 N	605	-0-	-170 B	-0-	605 2		N	-0-			-0-
01	744 N	664	-0-	-80 B	-0-	664 2		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		20R	RRCID ->	041307	COMPL. DATE	09/23/1966	TOTAL DEPTH	1750 PERF.	1454 -	1541
08	868 N	866	-0-	-2 B	-0-	866 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	840 N	837	-0-	-3 B	-0-	837 2		N	-0-			-0-
10	868 N	850	-0-	-18 B	-0-	850 2		N	-0-			-0-
11	840 N	815	-0-	-25 B	-0-	815 2		N	-0-			-0-
12	868 N	835	-0-	-33 B	-0-	835 2		N	-0-			-0-
01	837 N	810	-0-	-27 B	-0-	810 2		N	-0-			-0-
-----												
CRAWFORD		WELL #:		4 R	RRCID ->	043397	COMPL. DATE	07/21/1967	TOTAL DEPTH	2127 PERF.	1873 -	2063
08	617 R	617	-0-	-0- B	-0-	617 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	599 R	599	-0-	-0- B	-0-	599 2		N	-0-			-0-
10	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 2		N	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2		N	-0-			-0-
12	527 N	440	-0-	-87 B	-0-	440 2		N	-0-			-0-
01	407 N	388	-0-	-19 B	-0-	388 2		N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		23 R	RRCID ->	043398	COMPL. DATE	08/07/1967	TOTAL DEPTH	2173 PERF.	1840 -	2091
08	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2		N	-0-			-0-
10	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2		N	-0-			-0-
11	420 N	339	-0-	-81 B	-0-	339 2		N	-0-			-0-
12	372 N	288	-0-	-84 B	-0-	288 2		N	-0-			-0-
01	372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354 2		N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		24 R	RRCID ->	043399	COMPL. DATE	08/14/1967	TOTAL DEPTH	2062 PERF.	1763 -	1991
08	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2		N	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2		N	-0-			-0-
11	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2		N	-0-			-0-
12	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2		N	-0-			-0-
*01	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERSON		WELL #: 25 R		RRCID -> 043400		COMPL. DATE 08/15/1967		TOTAL DEPTH 1937		PERF. 1631 - 1841	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256 2	N	-0-			-0-
10	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 2	N	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-			-0-
12	279 N	257	-0-	-22 B	-0-	257 2	N	-0-			-0-
01	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: 27 R		RRCID -> 043401		COMPL. DATE 08/31/1968		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1659 - 1829	
08	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229 2	N	-0-			-0-
10	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 2	N	-0-			-0-
11	240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225 2	N	-0-			-0-
12	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
01	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS		WELL #: 25 R		RRCID -> 043461		COMPL. DATE 08/25/1967		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 1780 - 2006	
08	899 N	44	-0-	-855 B	-0-	44 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	840 N	35	-0-	-805 B	-0-	35 2	N	-0-			-0-
10	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274 2	N	-0-			-0-
11	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 2	N	-0-			-0-
12	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 2	N	-0-			-0-
*01	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 2	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS		WELL #: 26 R		RRCID -> 043503		COMPL. DATE 07/28/1967		TOTAL DEPTH 2285		PERF. 1825 - 2183	
08	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2	N	-0-			-0-
10	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-			-0-
11	480 N	438	-0-	-42 B	-0-	438 2	N	-0-			-0-
12	496 N	432	-0-	-64 B	-0-	432 2	N	-0-			-0-
01	465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447 2	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS		WELL #: 29 R		RRCID -> 045065		COMPL. DATE 08/28/1968		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1764 - 1877	
08	558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2	N	-0-			-0-
10	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521 2	N	-0-			-0-
11	510 N	502	-0-	-8 B	-0-	502 2	N	-0-			-0-
12	527 N	513	-0-	-14 B	-0-	513 2	N	-0-			-0-
01	527 N	505	-0-	-22 B	-0-	505 2	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS		WELL #: 30 R		RRCID -> 045066		COMPL. DATE 09/06/1968		TOTAL DEPTH 2080		PERF. 1859 - 2048	
08	930 N	892	-0-	-38 B	-0-	892 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	870 N	826	-0-	-44 B	-0-	826 2	N	-0-			-0-
10	899 N	850	-0-	-49 B	-0-	850 2	N	-0-			-0-
11	870 N	767	-0-	-103 B	-0-	767 2	N	-0-			-0-
12	868 N	762	-0-	-106 B	-0-	762 2	N	-0-			-0-
01	837 N	728	-0-	-109 B	-0-	728 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
COUGHLAN WELL #: 2 R RRCID -> 045067 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1849 - 2058										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
MASTERSON WELL #: 28 R RRCID -> 045068 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 1779 - 2118										
08	1177	1398	-0-	221	B	633	1398	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 633									
09	1380 #	694	-0-	-686	B	-53	694	2	N	-0-
10	638 N	691	-0-	53	B	-0-	691	2	N	-0-
11	673 N	673	-0-	-0-	B	-0-	673	2	N	-0-
12	713 N	650	-0-	-63	B	-0-	650	2	N	-0-
01	628 N	571	-0-	-57	B	-0-	571	2	N	-0-
-----										
MASTERSON WELL #: 29 R RRCID -> 045069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1631 - 1811										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
MASTERSON WELL #: 31 R RRCID -> 045070 COMPL. DATE 08/26/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1781 - 1980										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
BIVINS WELL #: 28 R RRCID -> 045140 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2127										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
MASTERSON WELL #: 30 R RRCID -> 045141 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1742 - 1989										
08	527 N	519	-0-	-8	B	-0-	519	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	510 N	497	-0-	-13	B	-0-	497	2	N	-0-
10	527 N	505	-0-	-22	B	-0-	505	2	N	-0-
11	510 N	473	-0-	-37	B	-0-	473	2	N	-0-
12	527 N	496	-0-	-31	B	-0-	496	2	N	-0-
01	496 N	484	-0-	-12	B	-0-	484	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		31 R	RRCID ->	045382	COMPL. DATE	09/04/1968	TOTAL DEPTH	2170	PERF. 1823 - 2032	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2		N	-0-		-0-
10		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2		N	-0-		-0-
11		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2		N	-0-		-0-
12		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2		N	-0-		-0-
01		372 N	292	-0-	-80 B	-0-	292 2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		32R	RRCID ->	046065	COMPL. DATE	03/06/1969	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1851 - 2061	
08		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2		N	-0-		-0-
10		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2		N	-0-		-0-
11		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2		N	-0-		-0-
12		465 N	462	-0-	-3 B	-0-	462 2		N	-0-		-0-
01		465 N	380	-0-	-85 B	-0-	380 2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		33R	RRCID ->	046066	COMPL. DATE	02/26/1969	TOTAL DEPTH	2165	PERF. 1820 - 2036	
08		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2		N	-0-		-0-
10		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2		N	-0-		-0-
11		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2		N	-0-		-0-
12		310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307 2		N	-0-		-0-
01		310 N	238	-0-	-72 B	-0-	238 2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		34R	RRCID ->	046067	COMPL. DATE	03/06/1969	TOTAL DEPTH	2103	PERF. 1755 - 1973	
08		899 N	841	-0-	-58 B	-0-	841 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		840 N	796	-0-	-44 B	-0-	796 2		N	-0-		-0-
10		837 N	814	-0-	-23 B	-0-	814 2		N	-0-		-0-
11		810 N	776	-0-	-34 B	-0-	776 2		N	-0-		-0-
12		837 N	796	-0-	-41 B	-0-	796 2		N	-0-		-0-
01		806 N	771	-0-	-35 B	-0-	771 2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		35R	RRCID ->	046068	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	2280	PERF. 1905 - 2095	
08		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N	-0-		-0-
10		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-		-0-
11		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N	-0-		-0-
12		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2		N	-0-		-0-
01		217 N	182	-0-	-35 B	-0-	182 2		N	-0-		-0-
-----												
CRAWFORD		WELL #:		5R	RRCID ->	046069	COMPL. DATE	02/07/1969	TOTAL DEPTH	2165	PERF. 1836 - 2047	
08		1814	2182	-0-	368 B	6840	2182 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			6840							
09		3260	2002	-0-	-1258 B	5582	2002 2		N	-0-		-0-
10		3100 N	1984	-0-	-1116 B	4466	1984 2		N	-0-		-0-
11		3000 N	1854	-0-	-1146 B	3320	1854 2		N	-0-		-0-
12		3100 N	1846	-0-	-1254 B	2066	1846 2		N	-0-		-0-
*01		3100 N	1680	-0-	-1420 B	646	1680 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 32R RRCID -> 046070 COMPL. DATE 04/23/1969 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1934 - 2135												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200 2		N	-0-			-0-
10	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 2		N	-0-			-0-
11	210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194 2		N	-0-			-0-
12	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
01	217 N	180	-0-	-37 B	-0-	180 2		N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 33R RRCID -> 046071 COMPL. DATE 03/31/1969 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1895 - 2035												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 34R RRCID -> 046072 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 1636 - 1841												
08	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2		N	-0-			-0-
10	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2		N	-0-			-0-
11	420 N	375	-0-	-45 B	-0-	375 2		N	-0-			-0-
12	434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396 2		N	-0-			-0-
01	434 N	320	-0-	-114 B	-0-	320 2		N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 35R RRCID -> 046073 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1520 - 1775												
08	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			-0-
10	155 N	32	-0-	-123 B	-0-	32 2		N	-0-			-0-
11	210 N	162	-0-	-48 B	-0-	162 2		N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2		N	-0-			-0-
*01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2		N	-0-			-0-
-----												
CRAWFORD WELL #: 6R RRCID -> 049080 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1780 - 1961												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BIVINS WELL #: 37R RRCID -> 049081 COMPL. DATE 07/24/1970 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 1806 - 1956												
08	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2		N	-0-			-0-
10	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337 2		N	-0-			-0-
11	330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325 2		N	-0-			-0-
12	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329 2		N	-0-			-0-
01	341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BIVINS WELL #: 38R RRCID -> 049082 COMPL. DATE 07/16/1970 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1871 - 2053														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		403 N	364	-0-	-39 B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		360 N	341	-0-	-19 B	-0-	341	2		N	-0-			-0-
10		403 N	353	-0-	-50 B	-0-	353	2		N	-0-			-0-
11		360 N	332	-0-	-28 B	-0-	332	2		N	-0-			-0-
12		341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325	2		N	-0-			-0-
01		341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317	2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 39R RRCID -> 049083 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2086 PERF. 1762 - 2040														
08		820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2		N	-0-			-0-
10		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2		N	-0-			-0-
11		773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2		N	-0-			-0-
12		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2		N	-0-			-0-
01		744 N	561	-0-	-183 B	-0-	561	2		N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 36R RRCID -> 049084 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1692 - 1897														
08		857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2		N	-0-			-0-
10		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2		N	-0-			-0-
11		780 N	710	-0-	-70 B	-0-	710	2		N	-0-			-0-
12		775 N	754	-0-	-21 B	-0-	754	2		N	-0-			-0-
01		744 N	710	-0-	-34 B	-0-	710	2		N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 38R RRCID -> 049085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1630 - 1788														
08		558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		540 N	374	-0-	-166 B	-0-	374	2		N	-0-			-0-
10		558 N	377	-0-	-181 B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
11		510 N	354	-0-	-156 B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
12		372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358	2		N	-0-			-0-
01		372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 39R RRCID -> 049086 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1615 - 1828														
08		527 N	475	-0-	-52 B	-0-	475	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		480 N	455	-0-	-25 B	-0-	455	2		N	-0-			-0-
10		465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453	2		N	-0-			-0-
11		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2		N	-0-			-0-
12		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2		N	-0-			-0-
01		465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452	2		N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 40R RRCID -> 049087 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1575 - 1786														
08		1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1260 N	1223	-0-	-37 B	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
10		1271 N	1255	-0-	-16 B	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
11		1230 N	1200	-0-	-30 B	-0-	1200	2		N	-0-			-0-
12		1271 N	1238	-0-	-33 B	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
*01		1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	2		N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERTSON		WELL #: 37R		RRCID -> 049247		COMPL. DATE 08/18/1970		TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1718 - 1911		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2	N	-0-		-0-
10	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 2	N	-0-		-0-
11	570 N	540	-0-	-30 B	-0-	540 2	N	-0-		-0-
12	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 2	N	-0-		-0-
*01	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: 42R		RRCID -> 050732		COMPL. DATE 05/10/1971		TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1768 - 1969		
08	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 2	N	-0-		-0-
10	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 2	N	-0-		-0-
11	570 N	499	-0-	-71 B	-0-	499 2	N	-0-		-0-
12	589 N	540	-0-	-49 B	-0-	540 2	N	-0-		-0-
01	558 N	489	-0-	-69 B	-0-	489 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: 43R		RRCID -> 050733		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1625 - 1678		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: 44R		RRCID -> 050734		COMPL. DATE 04/30/1971		TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1389 - 1441		
08	527 N	475	-0-	-52 B	-0-	475 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	480 N	451	-0-	-29 B	-0-	451 2	N	-0-		-0-
10	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 2	N	-0-		-0-
11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-		-0-
12	465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456 2	N	-0-		-0-
01	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: 46 R		RRCID -> 050735		COMPL. DATE 05/24/1971		TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1577 - 1782		
08	713 N	701	-0-	-12 B	-0-	701 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	690 N	671	-0-	-19 B	-0-	671 2	N	-0-		-0-
10	713 N	662	-0-	-51 B	-0-	662 2	N	-0-		-0-
11	690 N	658	-0-	-32 B	-0-	658 2	N	-0-		-0-
12	682 N	666	-0-	-16 B	-0-	666 2	N	-0-		-0-
01	651 N	641	-0-	-10 B	-0-	641 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: 47R		RRCID -> 050736		COMPL. DATE 05/24/1971		TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1656 - 1840		
08	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199 2	N	-0-		-0-
10	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 2	N	-0-		-0-
11	210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190 2	N	-0-		-0-
12	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192 2	N	-0-		-0-
*01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERSON		WELL #:		48R	RRCID ->	050737	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	1804	PERF.	1523 - 1598
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
08	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104 2	N	-0-				-0-
10	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100 2	N	-0-				-0-
11	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-				-0-
12	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-				-0-
01	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 2	N	-0-				-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		49R	RRCID ->	050738	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1536 - 1870
08	651 N	638	-0-	-13 B	-0-	638 2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	612	-0-	-18 B	-0-	612 2	N	-0-				-0-
10	651 N	625	-0-	-26 B	-0-	625 2	N	-0-				-0-
11	630 N	598	-0-	-32 B	-0-	598 2	N	-0-				-0-
12	620 N	583	-0-	-37 B	-0-	583 2	N	-0-				-0-
01	620 N	575	-0-	-45 B	-0-	575 2	N	-0-				-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		50R	RRCID ->	050739	COMPL. DATE	06/17/1971	TOTAL DEPTH	1898	PERF.	1548 - 1757
08	992 N	920	-0-	-72 B	-0-	920 2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	960 N	911	-0-	-49 B	-0-	911 2	N	-0-				-0-
10	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931 2	N	-0-				-0-
11	900 N	894	-0-	-6 B	-0-	894 2	N	-0-				-0-
12	930 N	919	-0-	-11 B	-0-	919 2	N	-0-				-0-
01	930 N	894	-0-	-36 B	-0-	894 2	N	-0-				-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		51R	RRCID ->	050782	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	1997	PERF.	1686 - 1828
08	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2	N	-0-				-0-
10	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2	N	-0-				-0-
11	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229 2	N	-0-				-0-
12	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228 2	N	-0-				-0-
*01	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-				-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		41R	RRCID ->	050834	COMPL. DATE	07/21/1971	TOTAL DEPTH	2132	PERF.	1802 - 1942
08	1163 N	1056	-0-	-107 B	-0-	1056 2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084 2	N	-0-				-0-
10	1178 N	1073	-0-	-105 B	-0-	1073 2	N	-0-				-0-
11	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045 2	N	-0-				-0-
12	1116 N	1057	-0-	-59 B	-0-	1057 2	N	-0-				-0-
01	1085 N	1047	-0-	-38 B	-0-	1047 2	N	-0-				-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		43R	RRCID ->	050835	COMPL. DATE	07/02/1971	TOTAL DEPTH	2285	PERF.	1906 - 2106
08	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 2	N	-0-				-0-
10	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 2	N	-0-				-0-
11	570 N	495	-0-	-75 B	-0-	495 2	N	-0-				-0-
12	620 N	484	-0-	-136 B	-0-	484 2	N	-0-				-0-
01	620 N	395	-0-	-225 B	-0-	395 2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: 44 R		RRCID -> 050951		COMPL. DATE 07/29/1971		TOTAL DEPTH 2240		PERF. 1842 - 2044	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2	N	-0-			-0-
10	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 2	N	-0-			-0-
11	420 N	404	-0-	-16 B	-0-	404 2	N	-0-			-0-
12	434 N	271	-0-	-163 B	-0-	271 2	N	-0-			-0-
01	434 N	221	-0-	-213 B	-0-	221 2	N	-0-			-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: 41 R		RRCID -> 050952		COMPL. DATE 06/14/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1770 - 1979	
08	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	480 N	455	-0-	-25 B	-0-	455 2	N	-0-			-0-
10	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2	N	-0-			-0-
11	570 N	499	-0-	-71 B	-0-	499 2	N	-0-			-0-
12	465 N	381	-0-	-84 B	-0-	381 2	N	-0-			-0-
01	434 N	356	-0-	-78 B	-0-	356 2	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS		WELL #: 46R		RRCID -> 051107		COMPL. DATE 08/03/1971		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 1804 - 1994	
08	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 2	N	-0-			-0-
10	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2	N	-0-			-0-
11	540 N	515	-0-	-25 B	-0-	515 2	N	-0-			-0-
12	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2	N	-0-			-0-
01	496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449 2	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS		WELL #: 47R		RRCID -> 051777		COMPL. DATE 09/15/1971		TOTAL DEPTH 2245		PERF. 2046 - 2184	
08	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
10	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2	N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
*01	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-			-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: 55R		RRCID -> 053384		COMPL. DATE 03/23/1972		TOTAL DEPTH 2048		PERF. 1786 - 1995	
08	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	153	-0-	-57 B	-0-	153 2	N	-0-			-0-
10	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 2	N	-0-			-0-
11	210 N	185	-0-	-25 B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
12	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2	N	-0-			-0-
01	217 N	167	-0-	-50 B	-0-	167 2	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 48R		RRCID -> 053385		COMPL. DATE 05/10/1972		TOTAL DEPTH 2485		PERF. 1843 - 2053	
08	713 N	702	-0-	-11 B	-0-	702 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 2	N	-0-			-0-
10	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 2	N	-0-			-0-
11	690 N	645	-0-	-45 B	-0-	645 2	N	-0-			-0-
12	682 N	655	-0-	-27 B	-0-	655 2	N	-0-			-0-
01	651 N	555	-0-	-96 B	-0-	555 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: 49R		RRCID -> 054280		COMPL. DATE 06/20/1972		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 1870 - 2132		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 2	N	-0-			-0-
10		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2	N	-0-			-0-
11		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-			-0-
12		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 2	N	-0-			-0-
*01		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: 52R		RRCID -> 054309		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 2296		PERF. 2064 - 2114		
08		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89 2	N	-0-			-0-
10		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-			-0-
11		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2	N	-0-			-0-
12		93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 2	N	-0-			-0-
*01		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: 53R		RRCID -> 054389		COMPL. DATE 07/27/1972		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1744 - 1994		
08		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-			-0-
10		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-			-0-
11		180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179 2	N	-0-			-0-
12		186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
*01		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2	N	-0-			-0-
-----												
CRAWFORD		WELL #: 7R		RRCID -> 054390		COMPL. DATE 06/20/1972		TOTAL DEPTH 2348		PERF. 1938 - 2168		
08		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 2	N	-0-			-0-
10		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 2	N	-0-			-0-
11		720 N	702	-0-	-18 B	-0-	702 2	N	-0-			-0-
12		744 N	721	-0-	-23 B	-0-	721 2	N	-0-			-0-
01		744 N	656	-0-	-88 B	-0-	656 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: 53R		RRCID -> 054391		COMPL. DATE 08/29/1972		TOTAL DEPTH 1950		PERF. 1645 - 1827		
08		961 N	908	-0-	-53 B	-0-	908 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		900 N	828	-0-	-72 B	-0-	828 2	N	-0-			-0-
10		899 N	842	-0-	-57 B	-0-	842 2	N	-0-			-0-
11		870 N	816	-0-	-54 B	-0-	816 2	N	-0-			-0-
12		868 N	845	-0-	-23 B	-0-	845 2	N	-0-			-0-
*01		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: 60R		RRCID -> 054392		COMPL. DATE 10/04/1972		TOTAL DEPTH 1991		PERF. 1676 - 1865		
08		775 N	750	-0-	-25 B	-0-	750 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		750 N	700	-0-	-50 B	-0-	700 2	N	-0-			-0-
10		744 N	694	-0-	-50 B	-0-	694 2	N	-0-			-0-
11		720 N	646	-0-	-74 B	-0-	646 2	N	-0-			-0-
12		713 N	661	-0-	-52 B	-0-	661 2	N	-0-			-0-
01		682 N	645	-0-	-37 B	-0-	645 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERTSON		WELL #: 62R		RRCID -> 054393		COMPL. DATE 11/13/1972		TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1754 - 1788		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-		-0-
10	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 2	N	-0-		-0-
11	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203 2	N	-0-		-0-
12	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 2	N	-0-		-0-
01	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: 54R		RRCID -> 054450		COMPL. DATE 08/29/1972		TOTAL DEPTH 1778 PERF. 1562 - 1782		
08	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130 2	N	-0-		-0-
10	155 N	68	-0-	-87 B	-0-	68 2	N	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: 57R		RRCID -> 054537		COMPL. DATE 02/20/1973		TOTAL DEPTH 1795 PERF. 1393 - 1795		
08	465 N	426	-0-	-39 B	-0-	426 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414 2	N	-0-		-0-
10	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422 2	N	-0-		-0-
11	420 N	405	-0-	-15 B	-0-	405 2	N	-0-		-0-
12	434 N	417	-0-	-17 B	-0-	417 2	N	-0-		-0-
01	434 N	402	-0-	-32 B	-0-	402 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: 56 R		RRCID -> 054549		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1540 - 1726		
08	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 2	N	-0-		-0-
10	868 N	867	-0-	-1 B	-0-	867 2	N	-0-		-0-
11	840 N	829	-0-	-11 B	-0-	829 2	N	-0-		-0-
12	868 N	850	-0-	-18 B	-0-	850 2	N	-0-		-0-
01	868 N	816	-0-	-52 B	-0-	816 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: 58R		RRCID -> 054640		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1331 - 1396		
08	372 N	329	-0-	-43 B	-0-	329 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314 2	N	-0-		-0-
10	341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322 2	N	-0-		-0-
11	330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307 2	N	-0-		-0-
12	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2	N	-0-		-0-
01	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303 2	N	-0-		-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: 5R		RRCID -> 054819		COMPL. DATE 02/28/1973		TOTAL DEPTH 2363 PERF. 1904 - 2113		
08	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2	N	-0-		-0-
10	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154 2	N	-0-		-0-
11	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147 2	N	-0-		-0-
12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-		-0-
*01	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2	N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERTSON			WELL #:		63 R	RRCID ->	055865	COMPL. DATE	06/21/1973	TOTAL DEPTH	2230	PERF. 1885 - 2094
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
08	589 N	569	-0-	-20 B	-0-	569 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2	N	-0-			-0-	
10	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2	N	-0-			-0-	
11	540 N	525	-0-	-15 B	-0-	525 2	N	-0-			-0-	
12	558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545 2	N	-0-			-0-	
01	527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500 2	N	-0-			-0-	
-----												
MASTERTSON			WELL #:		68R	RRCID ->	056247	COMPL. DATE	07/17/1973	TOTAL DEPTH	1610	PERF. 1322 - 1363
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-			-0-	
10	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-			-0-	
11	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2	N	-0-			-0-	
12	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-			-0-	
01	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2	N	-0-			-0-	
-----												
MASTERTSON			WELL #:		73R	RRCID ->	056248	COMPL. DATE	08/10/1973	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1854 - 1964
08	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103 2	N	-0-			-0-	
10	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 2	N	-0-			-0-	
11	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-			-0-	
12	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			-0-	
*01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			-0-	
-----												
MASTERTSON			WELL #:		69R	RRCID ->	056398	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2015	PERF. 1630 - 1653
08	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198 2	N	-0-			-0-	
10	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 2	N	-0-			-0-	
11	210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193 2	N	-0-			-0-	
12	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 2	N	-0-			-0-	
01	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193 2	N	-0-			-0-	
-----												
MASTERTSON			WELL #:		70R	RRCID ->	056399	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	1945	PERF. 1610 - 1789
08	1054 N	852	-0-	-202 B	-0-	852 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895 2	N	-0-			-0-	
10	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 2	N	-0-			-0-	
11	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 2	N	-0-			-0-	
12	930 N	902	-0-	-28 B	-0-	902 2	N	-0-			-0-	
01	899 N	842	-0-	-57 B	-0-	842 2	N	-0-			-0-	
-----												
MASTERTSON			WELL #:		71R	RRCID ->	056400	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	1720	PERF. 1365 - 1563
08	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 2	N	-0-			-0-	
10	775 N	705	-0-	-70 B	-0-	705 2	N	-0-			-0-	
11	750 N	690	-0-	-60 B	-0-	690 2	N	-0-			-0-	
12	775 N	715	-0-	-60 B	-0-	715 2	N	-0-			-0-	
*01	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
MASTERSON		WELL #: 72R		RRCID -> 056401		COMPL. DATE 08/10/1973		TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
MASTERSON		WELL #: B100R		RRCID -> 056961		COMPL. DATE 10/12/1973		TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1530 - 1583	
08	9 N	-0-	-0-	-9	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	13 N	-0-	-0-	-13	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
MASTERSON		WELL #: B 34R		RRCID -> 057108		COMPL. DATE 11/30/1973		TOTAL DEPTH 2459 PERF. 1672 - 1711	
08	482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	482 2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367 2	N	-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	437 2	N	-0-
11	480 N	335	-0-	-145	B	-0-	335 2	N	-0-
12	372 N	321	-0-	-51	B	-0-	321 2	N	-0-
01	434 N	415	-0-	-19	B	-0-	415 2	N	-0-
-----									
LUBBERSTEDT		WELL #: 1R		RRCID -> 057160		COMPL. DATE 09/27/1973		TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2018 - 2154	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
MASTERSON		WELL #: B 58R		RRCID -> 057161		COMPL. DATE 11/30/1973		TOTAL DEPTH 3212 PERF. 1768 - 1804	
08	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	458 2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440 2	N	-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450 2	N	-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	B	-0-	431 2	N	-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	442 2	N	-0-
*01	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439 2	N	-0-
-----									
BIVINS		WELL #: 63R		RRCID -> 057295		COMPL. DATE 09/28/1973		TOTAL DEPTH 2359 PERF. 2056 - 2122	
08	403 N	366	-0-	-37	B	-0-	366 2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	360 N	359	-0-	-1	B	-0-	359 2	N	-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380 2	N	-0-
11	360 N	339	-0-	-21	B	-0-	339 2	N	-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391 2	N	-0-
01	372 N	365	-0-	-7	B	-0-	365 2	N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
BIVINS		WELL #: 64R		RRCID -> 057914		COMPL. DATE 12/01/1973		TOTAL DEPTH 1798 PERF. 0 - 1653	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
MASTERTSON		WELL #: 74R		RRCID -> 058314		COMPL. DATE 01/08/1974		TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1569 - 1700	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
MASTERTSON		WELL #: 75R		RRCID -> 058315		COMPL. DATE 02/08/1974		TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1392 - 1650	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
MASTERTSON		WELL #: 76R		RRCID -> 058316		COMPL. DATE 02/07/1974		TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1601 - 1960	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
MASTERTSON		WELL #: 77R		RRCID -> 058317		COMPL. DATE 02/05/1974		TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1613 - 1838	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
MASTERTSON		WELL #: 79R		RRCID -> 058323		COMPL. DATE 07/22/1974		TOTAL DEPTH 1895 PERF. 1572 - 1670	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 80R RRCID -> 058324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1631 - 1697												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
MASTERTSON WELL #: 81R RRCID -> 058325 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1291 - 1521												
08	877 N	877	-0-	-0-	B	-0-	877 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	824 N	824	-0-	-0-	B	-0-	824 2	N	-0-		-0-	
10	745 N	745	-0-	-0-	B	-0-	745 2	N	-0-		-0-	
11	585 N	585	-0-	-0-	B	-0-	585 2	N	-0-		-0-	
12	620 N	620	-0-	-0-	B	-0-	620 2	N	-0-		-0-	
*01	598 N	598	-0-	-0-	B	-0-	598 2	N	-0-		-0-	
SNEED P WELL #: 8R RRCID -> 058326 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1520 - 1730												
08	1456 N	1456	-0-	-0-	B	-0-	1456 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1349 N	1349	-0-	-0-	B	-0-	1349 2	N	-0-		-0-	
10	1436 N	1436	-0-	-0-	B	-0-	1436 2	N	-0-		-0-	
11	1237 N	1237	-0-	-0-	B	-0-	1237 2	N	-0-		-0-	
12	1505 N	1505	-0-	-0-	B	-0-	1505 2	N	-0-		-0-	
*01	1471 N	1471	-0-	-0-	B	-0-	1471 2	N	-0-		-0-	
MASTERTSON WELL #: 82R RRCID -> 059586 COMPL. DATE 06/26/1974 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1868 - 2044												
08	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109 2	N	-0-		-0-	
10	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110 2	N	-0-		-0-	
11	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108 2	N	-0-		-0-	
12	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117 2	N	-0-		-0-	
*01	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68 2	N	-0-		-0-	
MASTERTSON WELL #: 84R RRCID -> 059782 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1664 - 1717												
08	248 N	200	-0-	-48	B	-0-	200 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	482 2	N	-0-		-0-	
10	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	488 2	N	-0-		-0-	
11	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	465 2	N	-0-		-0-	
12	496 N	476	-0-	-20	B	-0-	476 2	N	-0-		-0-	
01	496 N	444	-0-	-52	B	-0-	444 2	N	-0-		-0-	
MASTERTSON WELL #: 85R RRCID -> 059783 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1645 PERF. 1421 - 1454												
08	549 N	549	-0-	-0-	B	-0-	549 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	527 2	N	-0-		-0-	
10	539 N	539	-0-	-0-	B	-0-	539 2	N	-0-		-0-	
11	515 N	515	-0-	-0-	B	-0-	515 2	N	-0-		-0-	
12	525 N	525	-0-	-0-	B	-0-	525 2	N	-0-		-0-	
*01	500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	500 2	N	-0-		-0-	

-----																		
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																		
MASTERTSON WELL #: 83R RRCID -> 059784 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1626 - 1660																		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
-----																		
BIVINS WELL #: 72R RRCID -> 060368 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 1924 - 2170																		
08		496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	2		N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-					
09		479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	2		N	-0-					-0-	
10		517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	2		N	-0-					-0-	
11		484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2		N	-0-					-0-	
12		489 N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	2		N	-0-					-0-	
*01		478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	2		N	-0-					-0-	
-----																		
MASTERTSON WELL #: 91R RRCID -> 061104 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2084 PERF. 1898 - 1938																		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																		
MASTERTSON WELL #: 86R RRCID -> 061107 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1324 - 1400																		
08		372 N	367	-0-	-5	B	-0-	367	2		N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-					
09		360 N	351	-0-	-9	B	-0-	351	2		N	-0-					-0-	
10		372 N	361	-0-	-11	B	-0-	361	2		N	-0-					-0-	
11		360 N	343	-0-	-17	B	-0-	343	2		N	-0-					-0-	
12		372 N	358	-0-	-14	B	-0-	358	2		N	-0-					-0-	
01		372 N	351	-0-	-21	B	-0-	351	2		N	-0-					-0-	
-----																		
MASTERTSON WELL #: 92R RRCID -> 061495 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1831 - 1876																		
08		503 N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	2		N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-					
09		480 N	364	-0-	-116	B	-0-	364	2		N	-0-					-0-	
10		498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	2		N	-0-					-0-	
11		480 N	460	-0-	-20	B	-0-	460	2		N	-0-					-0-	
12		446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2		N	-0-					-0-	
01		496 N	441	-0-	-55	B	-0-	441	2		N	-0-					-0-	
-----																		
MASTERTSON WELL #: 95R RRCID -> 062220 COMPL. DATE 02/13/1975 TOTAL DEPTH 1972 PERF. 1585 - 1825																		
08		279 N	263	-0-	-16	B	-0-	263	2		N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-					
09		270 N	255	-0-	-15	B	-0-	255	2		N	-0-					-0-	
10		279 N	272	-0-	-7	B	-0-	272	2		N	-0-					-0-	
11		268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2		N	-0-					-0-	
12		279 N	274	-0-	-5	B	-0-	274	2		N	-0-					-0-	
01		279 N	275	-0-	-4	B	-0-	275	2		N	-0-					-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
MASTERSON		WELL #: 99R		RRCID -> 062441		COMPL. DATE 03/28/1975		TOTAL DEPTH 1497 PERF. 1192 - 1385								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-												-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
MASTERSON		WELL #: 93R		RRCID -> 062442		COMPL. DATE 03/03/1975		TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1725 - 1916								
08	682 N	669	-0-	-13	B	-0-	669	2		N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-												-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	2		N	-0-					-0-
10	651 N	640	-0-	-11	B	-0-	640	2		N	-0-					-0-
11	660 N	615	-0-	-45	B	-0-	615	2		N	-0-					-0-
12	651 N	616	-0-	-35	B	-0-	616	2		N	-0-					-0-
01	651 N	587	-0-	-64	B	-0-	587	2		N	-0-					-0-
MASTERSON		WELL #: 97R		RRCID -> 062444		COMPL. DATE 03/20/1975		TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1508 - 1647								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-												-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
MASTERSON		WELL #: 100R		RRCID -> 063647		COMPL. DATE 08/04/1975		TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1469 - 1679								
08	837 N	806	-0-	-31	B	-0-	806	2		N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-												-0-
09	780 N	778	-0-	-2	B	-0-	778	2		N	-0-					-0-
10	806 N	801	-0-	-5	B	-0-	801	2		N	-0-					-0-
11	780 N	772	-0-	-8	B	-0-	772	2		N	-0-					-0-
12	806 N	782	-0-	-24	B	-0-	782	2		N	-0-					-0-
01	806 N	778	-0-	-28	B	-0-	778	2		N	-0-					-0-
BIVINS		WELL #: 76 R		RRCID -> 063832		COMPL. DATE 10/07/1975		TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1552 - 1680								
08	310 N	276	-0-	-34	B	-0-	276	2		N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-												-0-
09	300 N	254	-0-	-46	B	-0-	254	2		N	-0-					-0-
10	310 N	293	-0-	-17	B	-0-	293	2		N	-0-					-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2		N	-0-					-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2		N	-0-					-0-
*01	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2		N	-0-					-0-
BIVINS		WELL #: 77 R		RRCID -> 063833		COMPL. DATE 10/07/1975		TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1596 - 1702								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-												-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 75 R RRCID -> 063876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1486 - 1688												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1350 N	1183	-0-	-167 B	-0-	1183 2		N	-0-			-0-
10	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364 2		N	-0-			-0-
11	1270 N	1037	-0-	-233 B	-0-	1037 2		N	-0-			-0-
12	1209 N	499	-0-	-710 B	-0-	499 2		N	-0-			-0-
01	1364 N	1229	-0-	-135 B	-0-	1229 2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 81R RRCID -> 066651 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1877 - 2121												
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 82R RRCID -> 068109 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2410 - 2493												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
JAMESON WELL #: 1R RRCID -> 070007 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1694 - 1929												
08	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	91 2	1 9	N	1			1
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	88 2	1 9	N	1	1 1		1
10	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2		N	-0-	1 1		-0-
11	90 N	37	-0-	-53 B	-0-	36 2	1 9	N	1	1 1		-0-
12	93 N	54	-0-	-39 B	-0-	52 2	2 9	N	2	1 1		1
01	93 N	52	-0-	-41 B	-0-	52 2		N	-0-	1 1		-0-
MASTERTSON WELL #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640												
08	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 2		N	-0-			-0-
10	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 2		N	-0-			-0-
11	540 N	537	-0-	-3 B	-0-	537 2		N	-0-			-0-
12	558 N	551	-0-	-7 B	-0-	551 2		N	-0-			-0-
01	558 N	535	-0-	-23 B	-0-	535 2		N	-0-			-0-
SNEED P WELL #: 9R RRCID -> 082834 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1646 - 1741												
08	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77 2		N	-0-			-0-
10	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75 2		N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77 2		N	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 2		N	-0-			-0-
*01	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
READ WELL #: 3R RRCID -> 082835 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1537 PERF. 1291 - 1493												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	558 N	517	-0-	-41 B	-0-	517 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	501	-0-	-9 B	-0-	501 2	N	-0-			-0-	
10	527 N	513	-0-	-14 B	-0-	513 2	N	-0-			-0-	
11	510 N	438	-0-	-72 B	-0-	438 2	N	-0-			-0-	
12	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2	N	-0-			-0-	
*01	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 2	N	-0-			-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: 104R RRCID -> 083288 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 1552 - 1725												
08	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186 2	N	-0-			-0-	
10	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-			-0-	
11	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2	N	-0-			-0-	
12	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-			-0-	
01	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 2	N	-0-			-0-	
-----												
BIVINS WELL #: 85R RRCID -> 083289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1463 - 1685												
08	434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415 2	N	-0-			-0-	
10	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426 2	N	-0-			-0-	
11	420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411 2	N	-0-			-0-	
12	434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424 2	N	-0-			-0-	
01	434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411 2	N	-0-			-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: 102R RRCID -> 083290 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1507 - 1709												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: 105R RRCID -> 083291 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1565 - 1740												
08	837 N	768	-0-	-69 B	-0-	768 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	739	-0-	-11 B	-0-	739 2	N	-0-			-0-	
10	775 N	760	-0-	-15 B	-0-	760 2	N	-0-			-0-	
11	750 N	731	-0-	-19 B	-0-	731 2	N	-0-			-0-	
12	775 N	753	-0-	-22 B	-0-	753 2	N	-0-			-0-	
01	775 N	741	-0-	-34 B	-0-	741 2	N	-0-			-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: 103R RRCID -> 083292 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1201 - 1410												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED P		WELL #: 11R		RRCID -> 083696		COMPL. DATE 07/24/1979		TOTAL DEPTH 1716		PERF. 1405 - 1608	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-			-0-
10	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41 2	N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53 2	N	-0-			-0-
12	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35 2	N	-0-			-0-
*01	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-			-0-
-----											
YAKE -G-		WELL #: 1R		RRCID -> 083914		COMPL. DATE 12/28/1978		TOTAL DEPTH 2034		PERF. 1736 - 1756	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
HERRING		WELL #: M 14R		RRCID -> 084680		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 2765		PERF. 1751 - 1786	
08	248 N	19	-0-	-229 B	-0-	19 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	230 2	2 9 N	2	1 1		1
10	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	254 2	3 9 N	3	3 1		1
11	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	119 2	2 9 N	2	2 1		1
12	248 N	163	-0-	-85 B	-0-	160 2	3 9 N	3	3 1		1
01	248 N	191	-0-	-57 B	-0-	189 2	2 9 N	2	2 1		1
-----											
BIVINS		WELL #: 86R		RRCID -> 085403		COMPL. DATE 10/18/1979		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1905 - 1980	
08	651 N	606	-0-	-45 B	-0-	606 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	780 N	525	-0-	-255 B	-0-	525 2	N	-0-			-0-
10	806 N	581	-0-	-225 B	-0-	581 2	N	-0-			-0-
11	600 N	576	-0-	-24 B	-0-	576 2	N	-0-			-0-
12	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2	N	-0-			-0-
01	589 N	581	-0-	-8 B	-0-	581 2	N	-0-			-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: 106 R		RRCID -> 099067		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1965		PERF. 1664 - 1748	
08	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 2	N	-0-			-0-
10	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2	N	-0-			-0-
11	420 N	410	-0-	-10 B	-0-	410 2	N	-0-			-0-
12	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2	N	-0-			-0-
*01	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2	N	-0-			-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: 107R		RRCID -> 102947		COMPL. DATE 01/11/1981		TOTAL DEPTH 2123		PERF. 1719 - 1975	
08	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-			-0-
11	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144 2	N	-0-			-0-
12	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 2	N	-0-			-0-
01	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
HERRING WELL #: 127A RRCID -> 109892 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1907 - 1960												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	124 N	76	-0-	-48 B	-0-	76 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	135 2	N	2	1 1		1	
10	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	1	2 1		-0-	
11	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	143 2	N	3	2 1		1	
12	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	117 2	N	2	2 1		1	
*01	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	135 2	N	2	2 1		1	
SNEED -B- WELL #: 13 RRCID -> 121397 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1696 - 2085												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
KELLY WELL #: 2R RRCID -> 122697 COMPL. DATE 05/27/1986 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
ZELLA -A- WELL #: 7 RRCID -> 127111 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1754 - 1846												
08	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010 2	N	-0-			-0-	
10	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032 2	N	-0-			-0-	
11	1020 N	1007	-0-	-13 B	-0-	1007 2	N	-0-			-0-	
12	1054 N	1043	-0-	-11 B	-0-	1043 2	N	-0-			-0-	
*01	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041 2	N	-0-			-0-	
SNEED -E- WELL #: 2 RRCID -> 127112 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1740 - 1930												
08	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 2	N	-0-			-0-	
10	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 2	N	-0-			-0-	
11	870 N	846	-0-	-24 B	-0-	846 2	N	-0-			-0-	
12	899 N	891	-0-	-8 B	-0-	891 2	N	-0-			-0-	
*01	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 2	N	-0-			-0-	
SNEED -G- WELL #: 3 RRCID -> 127113 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1730 - 1930												
08	2542 N	2542	-0-	-0- B	-0-	2542 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2456 N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456 2	N	-0-			-0-	
10	2461 N	2461	-0-	-0- B	-0-	2461 2	N	-0-			-0-	
11	2431 N	2431	-0-	-0- B	-0-	2431 2	N	-0-			-0-	
12	2542 N	2487	-0-	-55 B	-0-	2487 2	N	-0-			-0-	
*01	2440 N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
KELLY WELL #: 3 R RRCID -> 128087 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1685 - 2098														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	746	2	7	9	N	6	4	1	3
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	713	2	8	9	N	7	7	1	3
10	837 N	752	-0-	-85 B	-0-	742	2	10	9	N	9	10	1	2
11	720 N	704	-0-	-16 B	-0-	690	2	14	9	N	13	12	1	3
12	744 N	740	-0-	-4 B	-0-	727	2	13	9	N	12	10	1	5
01	744 N	154	-0-	-590 B	-0-	143	2	11	9	N	10	12	1	3
SNEED -B- WELL #: 14 RRCID -> 128245 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1701 - 2190														
08	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-			212
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-			212
10	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-			212
11	480 N	389	-0-	-91 B	-0-	389	2			N	-0-			212
*12	496 N	428	-0-	-68 B	-0-	428	2			N	-0-			212
*01	496 N	339	-0-	-157 B	-0-	339	2			N	-0-			212
SNEED -B- WELL #: 15 RRCID -> 128246 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1703 - 2050														
08	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-			-0-
*01	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-			-0-
PIPKIN WELL #: 2 RRCID -> 128282 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1740 - 2027														
08	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870	2			N	-0-			-0-
10	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
11	1838 N	1838	-0-	-0- B	-0-	1838	2			N	-0-			-0-
12	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	2			N	-0-			-0-
*01	1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	2			N	-0-			-0-
INGERTON, W. H. -A- WELL #: 4 RRCID -> 132681 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 2003 PERF. 1675 - 1760														
08	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-			-0-
10	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-			-0-
11	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287	2			N	-0-			-0-
12	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2			N	-0-			-0-
01	310 N	248	-0-	-62 B	-0-	248	2			N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 1038A RRCID -> 135864 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 1467 - 1672														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
SNEED -M- WELL #: 1 RRCID -> 137734 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1618 - 1688													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2		N	-0-			-0-
10	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
11	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2		N	-0-			-0-
12	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2		N	-0-			-0-
*01	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2		N	-0-			-0-
SNEED -B- WELL #: 17 RRCID -> 140601 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1554 - 1855													
08	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	2		N	-0-			-0-
10	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	2		N	-0-			-0-
11	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2		N	-0-			-0-
12	527 N	516	-0-	-11 B	-0-	516	2		N	-0-			-0-
01	527 N	507	-0-	-20 B	-0-	507	2		N	-0-			-0-
REDCAVE -B- WELL #: 1R RRCID -> 140827 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1610 - 1625													
08	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2		N	-0-			-0-
10	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2		N	-0-			-0-
11	510 N	357	-0-	-153 B	-0-	357	2		N	-0-			-0-
12	527 N	425	-0-	-102 B	-0-	425	2		N	-0-			-0-
*01	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2		N	-0-			-0-
CRAWFORD WELL #: 8R RRCID -> 141221 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1838 - 2018													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
BIVINS WELL #: 87R RRCID -> 142443 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2006 - 2080													
08	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
10	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
11	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598	2		N	-0-			-0-
12	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
01	1490 N	1020	-0-	-470 B	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A 23R RRCID -> 145521 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1900 - 2112													
08	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2		N	-0-			-0-
10	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
11	390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379	2		N	-0-			-0-
12	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2		N	-0-			-0-
*01	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
FEE WELL #: 5R RRCID -> 146306 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1496 - 1724												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
08	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 2	N	-0-			-0-	
10	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 2	N	-0-			-0-	
11	900 N	844	-0-	-56 B	-0-	844 2	N	-0-			-0-	
12	899 N	99	-0-	-800 B	-0-	99 2	N	-0-			-0-	
*01	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028 2	N	-0-			-0-	
FEE WELL #: 6-R RRCID -> 148945 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1560 - 1791												
08	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1260 N	1214	-0-	-46 B	-0-	1214 2	N	-0-			-0-	
10	1271 N	1233	-0-	-38 B	-0-	1233 2	N	-0-			-0-	
11	1225 N	1215	-0-	-10 B	-0-	1215 2	N	-0-			-0-	
12	1240 N	129	-0-	-1111 B	-0-	129 2	N	-0-			-0-	
*01	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364 2	N	-0-			-0-	
FEE WELL #: 7-R RRCID -> 148946 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1496 - 1729												
08	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	540 N	450	-0-	-90 B	-0-	450 2	N	-0-			-0-	
10	558 N	460	-0-	-98 B	-0-	460 2	N	-0-			-0-	
11	540 N	440	-0-	-100 B	-0-	440 2	N	-0-			-0-	
12	465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452 2	N	-0-			-0-	
01	465 N	443	-0-	-22 B	-0-	443 2	N	-0-			-0-	
GAGE WELL #: 2R RRCID -> 149938 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1867												
08	899 #	829	-0-	-70 B	-3763	829 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-317	CANCELLED UNDERAGE ->	-3446							
09	720 #	706	-0-	-14 B	-331	706 2	N	-0-			-0-	
10	478 N	689	-0-	211 B	-120	689 2	N	-0-			-0-	
11	507 N	627	-0-	120 B	-0-	627 2	N	-0-			-0-	
12	744 N	673	-0-	-71 B	-0-	673 2	N	-0-			-0-	
*01	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2	N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: A143R RRCID -> 150928 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 2219 PERF. 2014 - 2219												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
BIVINS WELL #: A 84R RRCID -> 152894 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2031 - 2094												
08	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2	N	-0-			-0-	
10	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-			-0-	
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-			-0-	
12	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-			-0-	
01	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A186R	RRCID ->	153445	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	2787	PERF.	1498 - 1701
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B			N		NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B			N		NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B			N		NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B			N		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B			N		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B			N		NO RPT	-0-
-----												
THOMPSON		WELL #:		6601	RRCID ->	155154	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	1964 - 2142
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B			N		-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B			N		-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B			N		-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B			N		-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B			N		-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B			N		-0-	-0-
-----												
BRENT		WELL #:		5067R	RRCID ->	155692	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	2440	PERF.	1948 - 2440
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B			N		-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B			N		-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B			N		-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B			N		-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B			N		-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B			N		-0-	-0-
-----												
SNEED, J. T.		WELL #:		201	RRCID ->	156585	COMPL. DATE	10/05/1995	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1712 - 1792
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	B	940	2	N		-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	B	924	2	N		-0-	-0-
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	B	985	2	N		-0-	-0-
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	B	1024	2	N		-0-	-0-
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	B	990	2	N		-0-	-0-
01	992 N	640	-0-	-352	-0-	B	640	2	N		-0-	-0-
-----												
SNEED, J. T. "A"		WELL #:		901	RRCID ->	158227	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	2040	PERF.	1681 - 1742
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	B	477	2	N		-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	B	457	2	N		-0-	-0-
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	B	475	2	N		-0-	-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	B	455	2	N		-0-	-0-
12	465 N	448	-0-	-17	-0-	B	448	2	N		-0-	-0-
*01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	B	484	2	N		-0-	-0-
-----												
SNEED, J. T.		WELL #:		2361	RRCID ->	158272	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1694 - 1884
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	B	665	2	N		-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	B	597	2	N		-0-	-0-
10	558 N	451	-0-	-107	-0-	B	451	2	N		-0-	-0-
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	B	658	2	N		-0-	-0-
12	620 N	610	-0-	-10	-0-	B	610	2	N		-0-	-0-
01	465 N	37	-0-	-428	-0-	B	37	2	N		-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED, J. T.		WELL #: 204		RRCID -> 158283		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 1955		PERF. 1800 - 1828	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395 2	N	-0-		-0-
10	372 N	364	-0-	-8	B	-0-	364 2	N	-0-		-0-
11	420 N	378	-0-	-42	B	-0-	378 2	N	-0-		-0-
12	403 N	306	-0-	-97	B	-0-	306 2	N	-0-		-0-
01	372 N	238	-0-	-134	B	-0-	238 2	N	-0-		-0-
-----											
SNEED, J. T.		WELL #: 219		RRCID -> 158286		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 1966		PERF. 1595 - 1674	
08	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344 2	N	-0-		-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246 2	N	-0-		-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318 2	N	-0-		-0-
12	341 N	307	-0-	-34	B	-0-	307 2	N	-0-		-0-
01	248 N	240	-0-	-8	B	-0-	240 2	N	-0-		-0-
-----											
SNEED, J. T.		WELL #: 2362		RRCID -> 158336		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 1988		PERF. 1805 - 1818	
08	1004 N	1004	-0-	-0-	B	-0-	1004 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	859 N	859	-0-	-0-	B	-0-	859 2	N	-0-		-0-
10	744 N	647	-0-	-97	B	-0-	647 2	N	-0-		-0-
11	960 N	928	-0-	-32	B	-0-	928 2	N	-0-		-0-
12	899 N	763	-0-	-136	B	-0-	763 2	N	-0-		-0-
01	651 N	541	-0-	-110	B	-0-	541 2	N	-0-		-0-
-----											
SNEED, J. T.		WELL #: 7201		RRCID -> 158444		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 2095		PERF. 1698 - 1771	
08	513 N	513	-0-	-0-	B	-0-	513 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	514 N	514	-0-	-0-	B	-0-	514 2	N	-0-		-0-
10	496 N	481	-0-	-15	B	-0-	481 2	N	-0-		-0-
11	525 N	525	-0-	-0-	B	-0-	525 2	N	-0-		-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	B	-0-	550 2	N	-0-		-0-
01	496 N	483	-0-	-13	B	-0-	483 2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: 91R		RRCID -> 159554		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 2343		PERF. 1976 - 2172	
08	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	338 2	N	-0-		-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348 2	N	-0-		-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333 2	N	-0-		-0-
12	341 N	340	-0-	-1	B	-0-	340 2	N	-0-		-0-
01	341 N	335	-0-	-6	B	-0-	335 2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: 90R		RRCID -> 160375		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1826 - 2078	
08	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	603 N	603	-0-	-0-	B	-0-	603 2	N	-0-		-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	B	-0-	590 2	N	-0-		-0-
11	595 N	595	-0-	-0-	B	-0-	595 2	N	-0-		-0-
12	620 N	605	-0-	-15	B	-0-	605 2	N	-0-		-0-
01	589 N	464	-0-	-125	B	-0-	464 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: 92R		RRCID -> 160705		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1760 - 2030	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 2	N	-0-			-0-
10	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948 2	N	-0-			-0-
11	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 2	N	-0-			-0-
12	930 N	911	-0-	-19 B	-0-	911 2	N	-0-			-0-
01	930 N	843	-0-	-87 B	-0-	843 2	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS		WELL #: 93R		RRCID -> 160707		COMPL. DATE 08/06/1996		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1716 - 2026	
08	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 2	N	-0-			-0-
10	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2	N	-0-			-0-
11	630 N	625	-0-	-5 B	-0-	625 2	N	-0-			-0-
12	651 N	644	-0-	-7 B	-0-	644 2	N	-0-			-0-
01	651 N	517	-0-	-134 B	-0-	517 2	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS		WELL #: 94R		RRCID -> 160708		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 2130		PERF. 1742 - 2004	
08	806 N	770	-0-	-36 B	-0-	770 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	750 N	743	-0-	-7 B	-0-	743 2	N	-0-			-0-
10	775 N	750	-0-	-25 B	-0-	750 2	N	-0-			-0-
11	750 N	715	-0-	-35 B	-0-	715 2	N	-0-			-0-
12	775 N	728	-0-	-47 B	-0-	728 2	N	-0-			-0-
01	744 N	707	-0-	-37 B	-0-	707 2	N	-0-			-0-
-----											
FEE		WELL #: 8R		RRCID -> 160712		COMPL. DATE 08/19/1996		TOTAL DEPTH 1910		PERF. 1586 - 1844	
08	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2	N	-0-			-0-
10	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2	N	-0-			-0-
11	540 N	507	-0-	-33 B	-0-	507 2	N	-0-			-0-
12	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2	N	-0-			-0-
*01	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2	N	-0-			-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: 108R		RRCID -> 160713		COMPL. DATE 08/04/1996		TOTAL DEPTH 2060		PERF. 1673 - 1966	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
YAKE -A-		WELL #: 7R		RRCID -> 161896		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 3105		PERF. 1696 - 1712	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
HERRING WELL #: 197R RRCID -> 163477 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2018 - 2275													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	693 2	3 9	N	3	2 1		2
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1517 2	3 9	N	3	3 1		2
10		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	606 2	4 9	N	4	4 1		2
11		510 N	262	-0-	-248 B	-0-	258 2	4 9	N	4	4 1		2
12		1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	995 2	6 9	N	5	4 1		3
01		527 N	226	-0-	-301 B	-0-	223 2	3 9	N	3	4 1		2
COUGHLIN WELL #: 3R RRCID -> 164621 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 1835 - 2155													
08		1163 N	1108	-0-	-55 B	-0-	1108 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1080 N	1058	-0-	-22 B	-0-	1058 2		N	-0-			-0-
10		1116 N	1071	-0-	-45 B	-0-	1071 2		N	-0-			-0-
11		1080 N	1020	-0-	-60 B	-0-	1020 2		N	-0-			-0-
12		1085 N	1046	-0-	-39 B	-0-	1046 2		N	-0-			-0-
01		1085 N	1002	-0-	-83 B	-0-	1002 2		N	-0-			-0-
CRAWFORD WELL #: 9R RRCID -> 164729 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1883 - 2144													
08		1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1110 N	1079	-0-	-31 B	-0-	1079 2		N	-0-			-0-
10		1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 2		N	-0-			-0-
11		1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052 2		N	-0-			-0-
12		1116 N	1078	-0-	-38 B	-0-	1078 2		N	-0-			-0-
01		1085 N	1032	-0-	-53 B	-0-	1032 2		N	-0-			-0-
HERRING WELL #: 198R RRCID -> 164765 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 2399 PERF. 2071 - 2087													
08		341 N	159	-0-	-182 B	-0-	157 2	2 9	N	2	1 1		1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	228 2	2 9	N	2	2 1		1
10		186 N	170	-0-	-16 B	-0-	167 2	3 9	N	3	3 1		1
11		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	189 2	3 9	N	3	3 1		1
12		248 N	178	-0-	-70 B	-0-	175 2	3 9	N	3	3 1		1
*01		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	258 2	4 9	N	4	4 1		1
ZELL WELL #: 7R RRCID -> 164770 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1704 - 1912													
08		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	45 1	663 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	45 1	634 2	N	-0-			-0-
10		712 N	712	-0-	-0- B	-0-	46 1	666 2	N	-0-			-0-
11		690 N	670	-0-	-20 B	-0-	44 1	626 2	N	-0-			-0-
12		713 N	691	-0-	-22 B	-0-	46 1	645 2	N	-0-			-0-
01		713 N	687	-0-	-26 B	-0-	46 1	641 2	N	-0-			-0-
CRAWFORD WELL #: 10R RRCID -> 164819 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1690 - 1936													
08		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2		N	-0-			-0-
10		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 2		N	-0-			-0-
11		660 N	563	-0-	-97 B	-0-	563 2		N	-0-			-0-
12		682 N	573	-0-	-109 B	-0-	573 2		N	-0-			-0-
01		620 N	569	-0-	-51 B	-0-	569 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERSON WELL #: 110R RRCID -> 164823 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1700 - 1934												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1410 N	1345	-0-	-65 B	-0-	1345 2	N	-0-			-0-	
10	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400 2	N	-0-			-0-	
11	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360 2	N	-0-			-0-	
12	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404 2	N	-0-			-0-	
*01	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436 2	N	-0-			-0-	
CRAWFORD WELL #: 12R RRCID -> 164824 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1686 - 1930												
08	806 N	778	-0-	-28 B	-0-	778 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	742	-0-	-38 B	-0-	742 2	N	-0-			-0-	
10	775 N	751	-0-	-24 B	-0-	751 2	N	-0-			-0-	
11	750 N	707	-0-	-43 B	-0-	707 2	N	-0-			-0-	
12	775 N	720	-0-	-55 B	-0-	720 2	N	-0-			-0-	
*01	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 2	N	-0-			-0-	
MASTERSON WELL #: 116R RRCID -> 164827 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1654 - 1844												
08	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316 2	N	-0-			-0-	
10	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317 2	N	-0-			-0-	
11	330 N	302	-0-	-28 B	-0-	302 2	N	-0-			-0-	
12	341 N	305	-0-	-36 B	-0-	305 2	N	-0-			-0-	
01	310 N	217	-0-	-93 B	-0-	217 2	N	-0-			-0-	
HAZEL WELL #: 9R RRCID -> 164888 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1908 - 2000												
08	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-			1	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	396 2	1 9 N	1	1 1		1	
10	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	159 2	1 9 N	1	1 1		1	
11	180 N	81	-0-	-99 B	-0-	80 2	1 9 N	1	1 1		1	
12	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	433 2	2 9 N	2	1 1		2	
01	155 N	98	-0-	-57 B	-0-	97 2	1 9 N	1	2 1		1	
WHITTENBURG RC WELL #: 7 RRCID -> 164994 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1937 - 1991												
08	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	323 2	2 9 N	2	1 1		1	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	660 2	1 9 N	1	1 1		1	
10	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	271 2	2 9 N	2	2 1		1	
11	180 N	131	-0-	-49 B	-0-	129 2	2 9 N	2	2 1		1	
12	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	443 2	2 9 N	2	2 1		1	
01	186 N	107	-0-	-79 B	-0-	105 2	2 9 N	2	2 1		1	
WHITTENBURG RC WELL #: 8 RRCID -> 164995 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1956 - 1992												
08	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1055 2	3 9 N	3	2 1		3	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2284 N	2284	-0-	-0- B	-0-	2280 2	4 9 N	4	4 1		3	
10	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	873 2	6 9 N	5	6 1		2	
11	540 N	418	-0-	-122 B	-0-	409 2	9 9 N	8	7 1		3	
12	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1385 2	8 9 N	7	6 1		4	
01	558 N	335	-0-	-223 B	-0-	329 2	6 9 N	5	6 1		3	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
WHITTENBURG RC WELL #: 9 RRCID -> 164996 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1855 - 1882												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	443 2	1 9	N	1	1 1	1
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		933 N	933	-0-	-0- B	-0-	931 2	2 9	N	2	2 1	1
10		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	368 2	2 9	N	2	2 1	1
11		300 N	179	-0-	-121 B	-0-	176 2	3 9	N	3	3 1	1
12		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	619 2	2 9	N	2	2 1	1
01		310 N	148	-0-	-162 B	-0-	145 2	3 9	N	3	3 1	1
BIVINS WELL #: 96R RRCID -> 165029 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1782 - 2038												
08		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2		N	-0-		-0-
10		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2		N	-0-		-0-
11		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2		N	-0-		-0-
12		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2		N	-0-		-0-
*01		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2		N	-0-		-0-
MASTERSON WELL #: 118R RRCID -> 165725 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1647 - 1892												
08		1171 N	1089	-0-	-82 B	-0-	1089 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1110 N	1041	-0-	-69 B	-0-	1041 2		N	-0-		-0-
10		1116 N	1062	-0-	-54 B	-0-	1062 2		N	-0-		-0-
11		1050 N	1016	-0-	-34 B	-0-	1016 2		N	-0-		-0-
12		1085 N	1037	-0-	-48 B	-0-	1037 2		N	-0-		-0-
01		1054 N	978	-0-	-76 B	-0-	978 2		N	-0-		-0-
CRAWFORD WELL #: 11R RRCID -> 165727 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1818 - 2066												
08		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2		N	-0-		-0-
10		0 N	390	-0-	390 B	390	390 2		N	-0-		-0-
11		0 N	370	-0-	370 B	760	370 2		N	-0-		-0-
12		0 N	376	-0-	376 B	1136	376 2		N	-0-		-0-
*01		967 N	358	-0-	-609 B	527	358 2		N	-0-		-0-
JATEN WELL #: 1RC RRCID -> 165832 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2053 - 2082												
08		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	354 2	1 9	N	1	1 1	1
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	795 2	2 9	N	2	2 1	1
10		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	316 2	2 9	N	2	2 1	1
11		300 N	111	-0-	-189 B	-0-	109 2	2 9	N	2	2 1	1
12		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	398 2	3 9	N	3	2 1	2
01		310 N	106	-0-	-204 B	-0-	105 2	1 9	N	1	2 1	1
CHILDERS WELL #: 31RC RRCID -> 165915 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2034 - 2090												
08		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	368 2	1 9	N	1	1 1	1
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1135 2	2 9	N	2	2 1	1
10		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	416 2	3 9	N	3	3 1	1
11		360 N	155	-0-	-205 B	-0-	152 2	3 9	N	3	3 1	1
12		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	449 2	2 9	N	2	2 1	1
01		372 N	131	-0-	-241 B	-0-	129 2	2 9	N	2	2 1	1



-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		117R	RRCID ->	166015	COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL DEPTH	1930	PERF.	1559 - 1764
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		682 N	624	-0-	-58 B	-0-	624 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		600 N	586	-0-	-14 B	-0-	586 2	N	-0-			-0-
10		620 N	609	-0-	-11 B	-0-	609 2	N	-0-			-0-
11		600 N	567	-0-	-33 B	-0-	567 2	N	-0-			-0-
12		620 N	584	-0-	-36 B	-0-	584 2	N	-0-			-0-
01		620 N	578	-0-	-42 B	-0-	578 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		111R	RRCID ->	166064	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	1910	PERF.	1630 - 1830
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		113R	RRCID ->	166377	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1568 - 1784
08		279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257 2	N	-0-			-0-
10		279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 2	N	-0-			-0-
11		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2	N	-0-			-0-
12		279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251 2	N	-0-			-0-
*01		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		112R	RRCID ->	166382	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1748 - 2100
08		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2	N	-0-			-0-
10		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2	N	-0-			-0-
11		420 N	387	-0-	-33 B	-0-	387 2	N	-0-			-0-
12		434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418 2	N	-0-			-0-
01		434 N	263	-0-	-171 B	-0-	263 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		115R	RRCID ->	166403	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	1975	PERF.	1596 - 1826
08		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 2	N	-0-			-0-
10		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
11		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-			-0-
12		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-			-0-
*01		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		114R	RRCID ->	166410	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	1930	PERF.	1642 - 1842
08		372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		360 N	347	-0-	-13 B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
10		372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
11		360 N	343	-0-	-17 B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
12		372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
01		341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MASTERTSON WELL #: 119 R RRCID -> 166425 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1310 - 1490															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
JATEN WELL #: 2RC RRCID -> 166464 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2006 - 2060															
08		352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	351	2	1	9	N	1	1	1
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		730 N	730	-0-	-0-	B	-0-	729	2	1	9	N	1	1	1
10		285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	283	2	2	9	N	2	1	1
11		270 N	142	-0-	-128	B	-0-	140	2	2	9	N	2	1	1
12		530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	527	2	3	9	N	3	2	2
01		279 N	131	-0-	-148	B	-0-	130	2	1	9	N	1	2	1
BIVINS WELL #: 97R RRCID -> 166474 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1700 - 1820															
08		1479 N	1479	-0-	-0-	B	-0-	1479	2			N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1440 N	1368	-0-	-72	B	-0-	1368	2			N	-0-		-0-
10		1452 N	1452	-0-	-0-	B	-0-	1452	2			N	-0-		-0-
11		1368 N	1368	-0-	-0-	B	-0-	1368	2			N	-0-		-0-
12		1426 N	1362	-0-	-64	B	-0-	1362	2			N	-0-		-0-
*01		1466 N	1466	-0-	-0-	B	-0-	1466	2			N	-0-		-0-
MASTERTSON WELL #: 109R RRCID -> 167351 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1598 - 1832															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
READ WELL #: 4R RRCID -> 167913 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1738 - 1804															
08		29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2			N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2			N	-0-		-0-
10		44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			N	-0-		-0-
11		46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2			N	-0-		-0-
12		57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	2			N	-0-		-0-
01		31 N	12	-0-	-19	B	-0-	12	2			N	-0-		-0-
JATEN WELL #: 3RC RRCID -> 168427 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 2413 PERF. 2052 - 2089															
08		1010 N	1010	-0-	-0-	B	-0-	1007	2	3	9	N	3	2	1
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2183 N	2183	-0-	-0-	B	-0-	2179	2	4	9	N	4	4	1
10		790 N	790	-0-	-0-	B	-0-	786	2	4	9	N	4	5	1
11		540 N	429	-0-	-111	B	-0-	420	2	9	9	N	8	7	1
12		1518 N	1518	-0-	-0-	B	-0-	1510	2	8	9	N	7	6	1
01		558 N	438	-0-	-120	B	-0-	431	2	7	9	N	6	7	1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
JATEN WELL #: 4RC RRCID -> 168428 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1963 - 2027												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	817 2	3 9	N	3	2 1		3
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1712 2	3 9	N	3	3 1		3
10	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	697 2	3 9	N	3	4 1		2
11	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	408 2	8 9	N	7	6 1		3
12	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1486 2	8 9	N	7	6 1		4
01	403 N	377	-0-	-26 B	-0-	370 2	7 9	N	6	7 1		3
MASTERTSON WELL #: 127 R RRCID -> 169677 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1700 - 1910												
08	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1290 N	1229	-0-	-61 B	-0-	1229 2		N	-0-			-0-
10	1292 N	1252	-0-	-40 B	-0-	1252 2		N	-0-			-0-
11	1225 N	1188	-0-	-37 B	-0-	1188 2		N	-0-			-0-
12	1271 N	1176	-0-	-95 B	-0-	1176 2		N	-0-			-0-
01	1240 N	1123	-0-	-117 B	-0-	1123 2		N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 123 R RRCID -> 169684 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1658 - 1839												
08	1178 N	1111	-0-	-67 B	-0-	1111 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1080 N	1067	-0-	-13 B	-0-	1067 2		N	-0-			-0-
10	1116 N	1112	-0-	-4 B	-0-	1112 2		N	-0-			-0-
11	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 2		N	-0-			-0-
12	1116 N	1106	-0-	-10 B	-0-	1106 2		N	-0-			-0-
01	1116 N	1025	-0-	-91 B	-0-	1025 2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 98R RRCID -> 169769 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1690 - 1936												
08	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1260 N	1248	-0-	-12 B	-0-	1248 2		N	-0-			-0-
10	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275 2		N	-0-			-0-
11	1260 N	1218	-0-	-42 B	-0-	1218 2		N	-0-			-0-
12	1302 N	1243	-0-	-59 B	-0-	1243 2		N	-0-			-0-
01	1271 N	1218	-0-	-53 B	-0-	1218 2		N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 130 R RRCID -> 170142 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1728 - 1924												
08	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2		N	-0-			-0-
10	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2		N	-0-			-0-
11	330 N	243	-0-	-87 B	-0-	243 2		N	-0-			-0-
12	341 N	314	-0-	-27 B	-0-	314 2		N	-0-			-0-
*01	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2		N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 138 R RRCID -> 170159 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 2016 PERF. 1614 - 1798												
08	651 N	573	-0-	-78 B	-0-	573 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	220	-0-	-350 B	-0-	220 2		N	-0-			-0-
10	496 N	286	-0-	-210 B	-0-	286 2		N	-0-			-0-
11	540 N	512	-0-	-28 B	-0-	512 2		N	-0-			-0-
12	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2		N	-0-			-0-
*01	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERTSON		WELL #: 145 R		RRCID -> 170164		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1686 - 1896		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	390 N	376	-0-	-14 B	-0-	376 2	N	-0-		-0-
10	403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377 2	N	-0-		-0-
11	390 N	356	-0-	-34 B	-0-	356 2	N	-0-		-0-
12	403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367 2	N	-0-		-0-
*01	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: 134 R		RRCID -> 170167		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1672 - 1946		
08	558 N	494	-0-	-64 B	-0-	494 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	480 N	478	-0-	-2 B	-0-	478 2	N	-0-		-0-
10	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2	N	-0-		-0-
11	480 N	460	-0-	-20 B	-0-	460 2	N	-0-		-0-
12	496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477 2	N	-0-		-0-
01	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: 125R		RRCID -> 170169		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1516 - 1716		
08	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1680 N	1579	-0-	-101 B	-0-	1579 2	N	-0-		-0-
10	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607 2	N	-0-		-0-
11	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581 2	N	-0-		-0-
12	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649 2	N	-0-		-0-
*01	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: 120R		RRCID -> 170175		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1870 - 2076		
08	620 N	569	-0-	-51 B	-0-	569 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	570 N	536	-0-	-34 B	-0-	536 2	N	-0-		-0-
10	589 N	549	-0-	-40 B	-0-	549 2	N	-0-		-0-
11	540 N	519	-0-	-21 B	-0-	519 2	N	-0-		-0-
12	558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545 2	N	-0-		-0-
01	558 N	525	-0-	-33 B	-0-	525 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: 106R		RRCID -> 170177		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 2224 PERF. 1846 - 2068		
08	1178 N	1152	-0-	-26 B	-0-	1152 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1140 N	1107	-0-	-33 B	-0-	1107 2	N	-0-		-0-
10	1178 N	1124	-0-	-54 B	-0-	1124 2	N	-0-		-0-
11	1110 N	1030	-0-	-80 B	-0-	1030 2	N	-0-		-0-
12	1147 N	1120	-0-	-27 B	-0-	1120 2	N	-0-		-0-
01	1116 N	1059	-0-	-57 B	-0-	1059 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: 108R		RRCID -> 170178		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 2299 PERF. 1842 - 2046		
08	1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721 2	N	-0-		-0-
10	1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712 2	N	-0-		-0-
11	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705 2	N	-0-		-0-
12	1767 N	1746	-0-	-21 B	-0-	1746 2	N	-0-		-0-
01	1544 N	1389	-0-	-155 B	-0-	1389 2	N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERTSON			WELL #:		121R	RRCID ->	170225	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1676 - 1878
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
08	682 N	638	-0-	-44 B	-0-	638 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	610	-0-	-20 B	-0-	610 2	N	-0-			-0-	
10	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2	N	-0-			-0-	
11	630 N	607	-0-	-23 B	-0-	607 2	N	-0-			-0-	
12	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 2	N	-0-			-0-	
01	620 N	606	-0-	-14 B	-0-	606 2	N	-0-			-0-	
-----												
BIVINS			WELL #:		101R	RRCID ->	170227	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1878 - 2116
08	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2	N	-0-			-0-	
10	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2	N	-0-			-0-	
11	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-			-0-	
12	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 2	N	-0-			-0-	
01	155 N	82	-0-	-73 B	-0-	82 2	N	-0-			-0-	
-----												
COUGHLIN			WELL #:		4R	RRCID ->	170546	COMPL. DATE	07/04/1998	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1834 - 2048
08	1508	2914	-0-	1406 B	3229	2914 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 3229											
09	6013 R	2784	-0-	-3229 B	-0-	2784 2	N	-0-			-0-	
10	1597	2814	-0-	1217 B	1217	2814 2	N	-0-			-0-	
11	1527	2695	-0-	1168 B	2385	2695 2	N	-0-			-0-	
12	5126 R	2741	-0-	-2385 B	-0-	2741 2	N	-0-			-0-	
01	1742	2791	-0-	1049 B	1049	2791 2	N	-0-			-0-	
-----												
MASTERTSON			WELL #:		133R	RRCID ->	170558	COMPL. DATE	06/22/1998	TOTAL DEPTH	1938	PERF. 1630 - 1808
08	558 N	539	-0-	-19 B	-0-	539 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2	N	-0-			-0-	
10	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525 2	N	-0-			-0-	
11	510 N	496	-0-	-14 B	-0-	496 2	N	-0-			-0-	
12	527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509 2	N	-0-			-0-	
*01	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2	N	-0-			-0-	
-----												
CRAWFORD			WELL #:		13R	RRCID ->	170560	COMPL. DATE	06/22/1998	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1822 - 2100
08	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2	N	-0-			-0-	
10	0 N	608	-0-	608 B	608	608 2	N	-0-			-0-	
11	0 N	602	-0-	602 B	1210	602 2	N	-0-			-0-	
12	0 N	611	-0-	611 B	1821	611 2	N	-0-			-0-	
*01	894 N	482	-0-	-412 B	1409	482 2	N	-0-			-0-	
-----												
MASTERTSON			WELL #:		135R	RRCID ->	170561	COMPL. DATE	06/09/1998	TOTAL DEPTH	2245	PERF. 1858 - 2132
08	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-			-0-	
10	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-			-0-	
11	210 N	184	-0-	-26 B	-0-	184 2	N	-0-			-0-	
12	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197 2	N	-0-			-0-	
01	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 2	N	-0-			-0-	

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		129R	RRCID ->	170562	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1788	PERF. 1480 -	1678
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		403 N	383	-0-	-20 B	-0-	383 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2	N	-0-			-0-
10		403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367 2	N	-0-			-0-
11		360 N	350	-0-	-10 B	-0-	350 2	N	-0-			-0-
12		372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349 2	N	-0-			-0-
01		372 N	299	-0-	-73 B	-0-	299 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		137R	RRCID ->	170737	COMPL. DATE	09/06/1998	TOTAL DEPTH	2152	PERF. 1818 -	2006
08		796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2	N	-0-			-0-
10		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 2	N	-0-			-0-
11		630 N	614	-0-	-16 B	-0-	614 2	N	-0-			-0-
12		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 2	N	-0-			-0-
01		651 N	599	-0-	-52 B	-0-	599 2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		111R	RRCID ->	170739	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1806 -	1946
08		341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		360 N	315	-0-	-45 B	-0-	315 2	N	-0-			-0-
10		341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 2	N	-0-			-0-
11		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2	N	-0-			-0-
12		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-			-0-
*01		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		122R	RRCID ->	170800	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	1987	PERF. 1632 -	1818
08		1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1290 N	1259	-0-	-31 B	-0-	1259 2	N	-0-			-0-
10		1299 N	1276	-0-	-23 B	-0-	1276 2	N	-0-			-0-
11		1233 N	1210	-0-	-23 B	-0-	1210 2	N	-0-			-0-
12		1302 N	1248	-0-	-54 B	-0-	1248 2	N	-0-			-0-
01		1271 N	1183	-0-	-88 B	-0-	1183 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		148R	RRCID ->	170812	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	2124	PERF. 1778 -	2024
08		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 2	N	-0-			-0-
10		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2	N	-0-			-0-
11		390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374 2	N	-0-			-0-
12		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2	N	-0-			-0-
01		403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		144R	RRCID ->	170813	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	2022	PERF. 1660 -	1850
08		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385 2	N	-0-			-0-
10		403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401 2	N	-0-			-0-
11		390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383 2	N	-0-			-0-
12		403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399 2	N	-0-			-0-
01		403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: 124R		RRCID -> 170814		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 1950		PERF. 1574 - 1770	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	527 N	476	-0-	-51 B	-0-	476 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	480 N	460	-0-	-20 B	-0-	460 2	N	-0-			-0-
10	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2	N	-0-			-0-
11	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2	N	-0-			-0-
12	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2	N	-0-			-0-
01	465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451 2	N	-0-			-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: 126R		RRCID -> 170815		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 1616		PERF. 1308 - 1472	
08	403 N	359	-0-	-44 B	-0-	359 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	360 N	356	-0-	-4 B	-0-	356 2	N	-0-			-0-
10	372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354 2	N	-0-			-0-
11	360 N	335	-0-	-25 B	-0-	335 2	N	-0-			-0-
12	372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346 2	N	-0-			-0-
01	341 N	276	-0-	-65 B	-0-	276 2	N	-0-			-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: 147R		RRCID -> 170816		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 1980		PERF. 1634 - 1808	
08	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315 2	N	-0-			-0-
10	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315 2	N	-0-			-0-
11	330 N	297	-0-	-33 B	-0-	297 2	N	-0-			-0-
12	341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304 2	N	-0-			-0-
01	310 N	184	-0-	-126 B	-0-	184 2	N	-0-			-0-
-----											
SHELTON -A-		WELL #: 17R		RRCID -> 170817		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 1908		PERF. 1514 - 1584	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
SHELTON -A-		WELL #: 19R		RRCID -> 170819		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 1890		PERF. 1538 - 1560	
08	496 N	429	-0-	-67 B	-0-	429 2	N	-0-			1
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2	N	-0-			1
10	434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409 2	N	-0-			1
11	420 N	399	-0-	-21 B	-0-	399 2	N	-0-			1
12	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395 2	N	-0-			1
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-		N	-0-			1
-----											
BIVINS		WELL #: 102R		RRCID -> 170827		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 1861		PERF. 1594 - 1778	
08	558 N	485	-0-	-73 B	-0-	485 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	540 N	475	-0-	-65 B	-0-	475 2	N	-0-			-0-
10	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2	N	-0-			-0-
11	480 N	459	-0-	-21 B	-0-	459 2	N	-0-			-0-
12	496 N	444	-0-	-52 B	-0-	444 2	N	-0-			-0-
*01	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
TARBOX B WELL #: 10RC RRCID -> 170830 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1969 - 2028													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	872 2	3 9	N	3	2 1		2
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	1808 2	4 9	N	4	4 1		2
10		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	721 2	4 9	N	4	5 1		1
11		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	332 2	8 9	N	7	6 1		2
12		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	880 2	4 9	N	4	4 1		2
01		310 N	198	-0-	-112 B	-0-	195 2	3 9	N	3	3 1		2
-----													
BIVINS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 170832 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1584 - 1604													
08		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	279 2	20 9	N	18	20 1		3
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	264 2	10 9	N	9	7 1		5
10		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	271 2	19 9	N	17	11 1		11
11		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	243 2	13 9	N	12	19 1		4
12		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	253 2	18 9	N	16	14 1		6
*01		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	275 2	24 9	N	22	23 1		5
-----													
BIVINS -A- WELL #: 18R RRCID -> 170833 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1660 - 1698													
08		248 N	223	-0-	-25 B	-0-	215 2	8 9	N	7	7 1		2
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	206 2	7 9	N	6	5 1		3
10		217 N	216	-0-	-1 B	-0-	208 2	8 9	N	7	6 1		4
11		210 N	204	-0-	-6 B	-0-	194 2	10 9	N	9	10 1		3
12		217 N	192	-0-	-25 B	-0-	180 2	12 9	N	11	10 1		4
01		217 N	171	-0-	-46 B	-0-	157 2	14 9	N	13	14 1		3
-----													
GAGE WELL #: 3R RRCID -> 171046 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1736 - 1940													
08		1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1170 N	1107	-0-	-63 B	-0-	1107 2		N	-0-			-0-
10		1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135 2		N	-0-			-0-
11		1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093 2		N	-0-			-0-
12		1147 N	1123	-0-	-24 B	-0-	1123 2		N	-0-			-0-
01		1147 N	1073	-0-	-74 B	-0-	1073 2		N	-0-			-0-
-----													
HERRING WELL #: M 40R RRCID -> 171132 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1921 - 2153													
08		1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1176 2	6 9	N	5	3 1		3
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	1735 2	3 9	N	3	4 1		2
10		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	580 2	3 9	N	3	3 1		2
11		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	420 2	9 9	N	8	7 1		3
12		1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1598 2	8 9	N	7	6 1		4
01		403 N	202	-0-	-201 B	-0-	200 2	2 9	N	2	5 1		1
-----													
MASTERSON WELL #: 140R RRCID -> 171140 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1580 - 1756													
08		248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
10		248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226 2		N	-0-			-0-
11		240 N	215	-0-	-25 B	-0-	215 2		N	-0-			-0-
12		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N	-0-			-0-
*01		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2		N	-0-			-0-



-----													
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218								
BIVINS			WELL #:		107R	RRCID ->	171195	COMPL. DATE	09/29/1998	TOTAL DEPTH	2234	PERF. 1820 - 2020	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		1085 N	1080	-0-	-5 B	-0-	1080	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2	N	-0-			-0-
10		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2	N	-0-			-0-
11		1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2	N	-0-			-0-
12		1085 N	1073	-0-	-12 B	-0-	1073	2	N	-0-			-0-
01		1085 N	966	-0-	-119 B	-0-	966	2	N	-0-			-0-
-----													
MASTERSON			WELL #:		141R	RRCID ->	171197	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	2191	PERF. 1814 - 2030	
08		961 N	848	-0-	-113 B	-0-	848	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		870 N	788	-0-	-82 B	-0-	788	2	N	-0-			-0-
10		868 N	804	-0-	-64 B	-0-	804	2	N	-0-			-0-
11		810 N	769	-0-	-41 B	-0-	769	2	N	-0-			-0-
12		806 N	783	-0-	-23 B	-0-	783	2	N	-0-			-0-
01		806 N	665	-0-	-141 B	-0-	665	2	N	-0-			-0-
-----													
CRAWFORD			WELL #:		14R	RRCID ->	171202	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL DEPTH	2285	PERF. 1822 - 2100	
08		1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	2	N	-0-			-0-
10		1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	2	N	-0-			-0-
11		1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	2	N	-0-			-0-
12		1581 N	1541	-0-	-40 B	-0-	1541	2	N	-0-			-0-
01		1536 N	1306	-0-	-230 B	-0-	1306	2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS			WELL #:		103R	RRCID ->	171204	COMPL. DATE	09/23/1998	TOTAL DEPTH	1892	PERF. 1584 - 1774	
08		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2	N	-0-			-0-
10		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2	N	-0-			-0-
11		240 N	204	-0-	-36 B	-0-	204	2	N	-0-			-0-
12		217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2	N	-0-			-0-
01		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS			WELL #:		109R	RRCID ->	171240	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	2132	PERF. 1688 - 1940	
08		975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2	N	-0-			-0-
10		961 N	877	-0-	-84 B	-0-	877	2	N	-0-			-0-
11		930 N	772	-0-	-158 B	-0-	772	2	N	-0-			-0-
12		899 N	787	-0-	-112 B	-0-	787	2	N	-0-			-0-
01		868 N	763	-0-	-105 B	-0-	763	2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS			WELL #:		110R	RRCID ->	171257	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	2170	PERF. 1660 - 1968	
08		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2	N	-0-			-0-
10		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2	N	-0-			-0-
11		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2	N	-0-			-0-
12		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2	N	-0-			-0-
*01		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERTSON			WELL #:		149R	RRCID ->	171279	COMPL. DATE	10/10/1998	TOTAL DEPTH	2021 PERF.	1674 - 1876
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
-----												
08		1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	2		N	-0-	-0-
10		1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2		N	-0-	-0-
11		1240 N	1171	-0-	-69 B	-0-	1171	2		N	-0-	-0-
12		1302 N	1246	-0-	-56 B	-0-	1246	2		N	-0-	-0-
01		1271 N	1154	-0-	-117 B	-0-	1154	2		N	-0-	-0-
-----												
BIVINS			WELL #:		112R	RRCID ->	171566	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	2186 PERF.	1894 - 2088
-----												
08		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2		N	-0-	-0-
10		62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2		N	-0-	-0-
11		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-	-0-
12		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-	-0-
*01		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-	-0-
-----												
TARBOX			WELL #:		5RC	RRCID ->	171604	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	3346 PERF.	2006 - 2034
-----												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BIVINS "D"			WELL #:		17R	RRCID ->	171722	COMPL. DATE	10/04/1998	TOTAL DEPTH	2400 PERF.	1777 - 2292
-----												
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
SHELTON "A"			WELL #:		18R	RRCID ->	171765	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	1890 PERF.	1536 - 1735
-----												
08		1178 N	1092	-0-	-86 B	-0-	1092	2		N	-0-	3
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	2		N	-0-	3
10		1147 N	1071	-0-	-76 B	-0-	1071	2		N	-0-	3
11		1050 N	1026	-0-	-24 B	-0-	1026	2		N	-0-	3
12		1085 N	1026	-0-	-59 B	-0-	1026	2		N	-0-	3
01		1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-				N	-0-	3
-----												
MASTERTSON			WELL #:		142R	RRCID ->	172349	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH	1717 PERF.	1358 - 1632
-----												
08		1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1560 N	1476	-0-	-84 B	-0-	1476	2		N	-0-	-0-
10		1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	2		N	-0-	-0-
11		1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	2		N	-0-	-0-
12		1519 N	1486	-0-	-33 B	-0-	1486	2		N	-0-	-0-
01		1519 N	1481	-0-	-38 B	-0-	1481	2		N	-0-	-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERTSON			WELL #:		146R	RRCID ->	172351	COMPL. DATE	05/24/1998	TOTAL DEPTH	1786	PERF. 1460 - 1672
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		434 N	380	-0-	-54 B	-0-	380 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358 2	N	-0-			-0-
10		372 N	370	-0-	-2 B	-0-	370 2	N	-0-			-0-
11		360 N	351	-0-	-9 B	-0-	351 2	N	-0-			-0-
12		372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358 2	N	-0-			-0-
01		372 N	274	-0-	-98 B	-0-	274 2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS			WELL #:		99R	RRCID ->	172372	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	4033	PERF. 1787 - 1998
08		1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416 2	N	-0-			-0-
10		1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450 2	N	-0-			-0-
11		1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393 2	N	-0-			-0-
12		1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 2	N	-0-			-0-
01		1302 N	1262	-0-	-40 B	-0-	1262 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON			WELL #:		143R	RRCID ->	172440	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	2012	PERF. 1724 - 1902
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MASTERTSON			WELL #:		128R	RRCID ->	172441	COMPL. DATE	10/24/1998	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 1710 - 1906
08		1940 N	1940	-0-	-0- B	-0-	1940 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848 2	N	-0-			-0-
10		1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880 2	N	-0-			-0-
11		1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788 2	N	-0-			-0-
12		1922 N	1839	-0-	-83 B	-0-	1839 2	N	-0-			-0-
*01		1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON			WELL #:		139R	RRCID ->	172444	COMPL. DATE	10/25/1998	TOTAL DEPTH	2147	PERF. 1806 - 1994
08		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2	N	-0-			-0-
10		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-			-0-
11		360 N	298	-0-	-62 B	-0-	298 2	N	-0-			-0-
12		341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317 2	N	-0-			-0-
01		310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON			WELL #:		131R	RRCID ->	173056	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1700 - 1892
08		341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		330 N	306	-0-	-24 B	-0-	306 2	N	-0-			-0-
10		310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303 2	N	-0-			-0-
11		300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283 2	N	-0-			-0-
12		310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288 2	N	-0-			-0-
01		310 N	28	-0-	-282 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
BIVINS		WELL #: 100R		RRCID -> 173549		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 2196		PERF. 1850 - 2088			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1170 N	1141	-0-	-29 B	-0-	1141 2		N	-0-			-0-
10		1209 N	1149	-0-	-60 B	-0-	1149 2		N	-0-			-0-
11		1170 N	1100	-0-	-70 B	-0-	1100 2		N	-0-			-0-
12		1178 N	1139	-0-	-39 B	-0-	1139 2		N	-0-			-0-
01		1147 N	965	-0-	-182 B	-0-	965 2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #: 116R		RRCID -> 174243		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 2260		PERF. 1798 - 1930			
08		775 N	750	-0-	-25 B	-0-	750 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 2		N	-0-			-0-
10		713 N	676	-0-	-37 B	-0-	676 2		N	-0-			-0-
11		720 N	654	-0-	-66 B	-0-	654 2		N	-0-			-0-
12		713 N	672	-0-	-41 B	-0-	672 2		N	-0-			-0-
01		682 N	566	-0-	-116 B	-0-	566 2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #: 115R		RRCID -> 174244		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 2250		PERF.18282 - 22			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BIVINS		WELL #: 117R		RRCID -> 174245		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL DEPTH 2152		PERF. 1674 - 1872			
08		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2		N	-0-			-0-
10		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2		N	-0-			-0-
11		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2		N	-0-			-0-
12		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2		N	-0-			-0-
01		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #: 119R		RRCID -> 174248		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1874 - 2046			
08		341 N	295	-0-	-46 B	-0-	295 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2		N	-0-			-0-
10		310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308 2		N	-0-			-0-
11		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2		N	-0-			-0-
12		341 N	289	-0-	-52 B	-0-	289 2		N	-0-			-0-
01		310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291 2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #: 120R		RRCID -> 174250		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 2372		PERF. 2000 - 2284			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218		WELL #: 6203		RRCID -> 174292	COMPL. DATE 11/06/1996	TOTAL DEPTH 2350	PERF. 1993 - 2183		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #: 163R		RRCID -> 174757	COMPL. DATE 09/30/1999	TOTAL DEPTH 2159	PERF. 1790 - 1990				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #: 160R		RRCID -> 174758	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #: 155R		RRCID -> 174760	COMPL. DATE 10/06/1999	TOTAL DEPTH 2401	PERF. 1954 - 2168				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #: 156R		RRCID -> 174761	COMPL. DATE 10/05/1999	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1640 - 1838				
08	589 N	535	-0-	-54	B	-0-	535	2	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	510 N	502	-0-	-8	B	-0-	502	2	N	-0-	-0-
10	558 N	510	-0-	-48	B	-0-	510	2	N	-0-	-0-
11	510 N	488	-0-	-22	B	-0-	488	2	N	-0-	-0-
12	527 N	499	-0-	-28	B	-0-	499	2	N	-0-	-0-
01	496 N	479	-0-	-17	B	-0-	479	2	N	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: 158R		RRCID -> 174762	COMPL. DATE 10/15/1999	TOTAL DEPTH 1750	PERF. 1414 - 1614				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
MASTERTSON		WELL #: 161R		RRCID -> 174763		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1874 - 2080	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
MASTERTSON		WELL #: 162R		RRCID -> 174764		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 2303 PERF. 1944 - 2030	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
MASTERTSON		WELL #: 157R		RRCID -> 174790		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1754 - 1936	
08	1147 N	1119	-0-	-28	B	-0-	1119	2	N
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	1110 N	1053	-0-	-57	B	-0-	1053	2	N
10	1116 N	1054	-0-	-62	B	-0-	1054	2	N
11	1080 N	999	-0-	-81	B	-0-	999	2	N
12	1085 N	1034	-0-	-51	B	-0-	1034	2	N
01	1054 N	1040	-0-	-14	B	-0-	1040	2	N
-----									
MASTERTSON		WELL #: 159R		RRCID -> 174809		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1274 - 1480	
08	719 N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	2	N
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	690 N	688	-0-	-2	B	-0-	688	2	N
10	713 N	704	-0-	-9	B	-0-	704	2	N
11	690 N	660	-0-	-30	B	-0-	660	2	N
12	713 N	680	-0-	-33	B	-0-	680	2	N
01	713 N	637	-0-	-76	B	-0-	637	2	N
-----									
MASTERTSON		WELL #: 154R		RRCID -> 174812		COMPL. DATE 09/27/1999		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1680 - 1838	
08	662 N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	2	N
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	565 N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	2	N
10	599 N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	2	N
11	554 N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	2	N
12	599 N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	2	N
*01	689 N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	2	N
-----									
SNEED P		WELL #: 16R		RRCID -> 174823		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1776 - 2016	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
COOPER		WELL #: 1R		RRCID -> 174827		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 2338		PERF. 1884 - 2206	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SNEED P		WELL #: 15R		RRCID -> 174828		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 2171		PERF. 1688 - 1904	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: 114R		RRCID -> 174878		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 2191		PERF. 1678 - 1904	
08	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329 2	N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	433 N	433	-0-	-0-	B	-0-	433 2	N	-0-		-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429 2	N	-0-		-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441 2	N	-0-		-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	B	-0-	474 2	N	-0-		-0-
*01	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479 2	N	-0-		-0-
-----											
HERRING		WELL #: 159RC		RRCID -> 176878		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 3243		PERF. 1864 - 1898	
08	248 N	169	-0-	-79	B	-0-	168 2	1 9	N	1 1	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	329 2	3 9	N	3 2 1	1
10	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	265 2	3 9	N	3 1	1
11	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	370 2	8 9	N	7 6 1	2
12	341 N	301	-0-	-40	B	-0-	295 2	6 9	N	5 5 1	2
*01	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	297 2	4 9	N	4 5 1	1
-----											
HERRING -G-		WELL #: 1R		RRCID -> 177752		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 2234		PERF. 1910 - 1968	
08	531 N	531	-0-	-0-	B	-0-	527 2	4 9	N	4 2 1	4
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	469 2	4 9	N	4 4 1	4
10	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	511 2	7 9	N	6 7 1	3
11	510 N	501	-0-	-9	B	-0-	491 2	10 9	N	9 8 1	4
12	496 N	483	-0-	-13	B	-0-	474 2	9 9	N	8 7 1	5
01	527 N	413	-0-	-114	B	-0-	405 2	8 9	N	7 8 1	4
-----											
SNEED -B-		WELL #: 1901R		RRCID -> 180689		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1742 - 1935	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED -B- WELL #: 2404R RRCID -> 180690 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1724 - 1916												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	726	-0-	-54 B	-0-	726 2	N	-0-			-0-	
10	688 N	684	-0-	-4 B	-0-	684 2	N	-0-			-0-	
11	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 2	N	-0-			-0-	
12	744 N	468	-0-	-276 B	-0-	468 2	N	-0-			-0-	
*01	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 2	N	-0-			-0-	
SNEED -B- WELL #: 2002R RRCID -> 181161 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1708 - 1900												
08	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	840 N	812	-0-	-28 B	-0-	812 2	N	-0-			-0-	
10	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 2	N	-0-			-0-	
11	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 2	N	-0-			-0-	
12	837 N	290	-0-	-547 B	-0-	290 2	N	-0-			-0-	
01	768 N	376	-0-	-392 B	-0-	376 2	N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: 118R RRCID -> 184115 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1782 - 2130												
08	899 N	869	-0-	-30 B	-0-	869 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 2	N	-0-			-0-	
10	806 N	800	-0-	-6 B	-0-	800 2	N	-0-			-0-	
11	840 N	782	-0-	-58 B	-0-	782 2	N	-0-			-0-	
12	837 N	807	-0-	-30 B	-0-	807 2	N	-0-			-0-	
01	806 N	665	-0-	-141 B	-0-	665 2	N	-0-			-0-	
KELLY WELL #: 5R RRCID -> 185044 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1718 - 1997												
08	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-			-0-	
10	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-			-0-	
11	210 N	177	-0-	-33 B	-0-	177 2	N	-0-			-0-	
12	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-			-0-	
01	186 N	37	-0-	-149 B	-0-	37 2	N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: 121R RRCID -> 185187 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1702 - 1990												
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-			-0-	
12	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2	N	-0-			-0-	
*01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2220												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)													//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													//CONT.// 760218											
ZELLA A													WELL #: 8		RRCID -> 186485		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 2054 - 2066			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE										
08		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-										
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-																				
09		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-			-0-										
10		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2		N	-0-			-0-										
11		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-										
12		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2		N	-0-			-0-										
*01		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-										
-----													BIVINS		WELL #: 122R		RRCID -> 190776		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 2260		PERF. 1804 - 2028	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-										
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-																				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-										
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-										
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-										
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-										
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-										
-----													BIVINS		WELL #: 124R		RRCID -> 190777		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 2218		PERF. 1772 - 1996	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-										
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-																				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-										
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-										
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-										
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-										
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-										
-----													BIVINS		WELL #: 123R		RRCID -> 191806		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 2260		PERF. 1772 - 1994	
08		62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2		N	-0-			-0-										
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-																				
09		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-										
10		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-										
11		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2		N	-0-			-0-										
12		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-										
*01		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-			-0-										
-----													HERRING		WELL #: C 28R		RRCID -> 195690		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 2182		PERF. 1869 - 2116	
08		155 N	109	-0-	-46 B	-0-	108	2	1	9	N	1	1	1										
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-																				
09		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	238	2	3	9	N	3	2	1										
10		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	324	2	4	9	N	4	4	1										
11		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	342	2	7	9	N	6	6	1										
12		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	272	2	6	9	N	5	4	1										
01		341 N	300	-0-	-41 B	-0-	296	2	4	9	N	4	5	1										
-----													SHELTON -A-		WELL #: 20R		RRCID -> 196334		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 1858		PERF. 1612 - 1776	
08		558 N	467	-0-	-91 B	-0-	467	2		N	-0-			-0-										
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-																				
09		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2		N	-0-			-0-										
10		496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484	2		N	-0-			-0-										
11		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2		N	-0-			-0-										
12		465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456	2		N	-0-			-0-										
01		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-			-0-										

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
SNEED		WELL #: 26R		RRCID -> 196404		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 2080		PERF. 1680 - 1834					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
-----															
READ		WELL #: 29R		RRCID -> 196775		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 2124		PERF. 1775 - 1986					
08	1392 N	1392	-0-	-0-	B	-0-	1379	2	13	9	N	12	7	1	10
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1368 N	1368	-0-	-0-	B	-0-	1351	2	17	9	N	15	14	1	11
10	1398 N	1398	-0-	-0-	B	-0-	1376	2	22	9	N	20	22	1	9
11	1110 N	974	-0-	-136	B	-0-	951	2	23	9	N	21	20	1	10
12	1481 N	1481	-0-	-0-	B	-0-	1448	2	33	9	N	30	25	1	15
01	1147 N	1120	-0-	-27	B	-0-	1098	2	22	9	N	20	25	1	10
-----															
PERKY		WELL #: 15R		RRCID -> 197555		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 3205		PERF. 1632 - 1694					
08	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	289	2	2	9	N	2	1	1	2
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	287	2	3	9	N	3	3	1	2
10	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	289	2	6	9	N	5	5	1	2
11	270 N	120	-0-	-150	B	-0-	118	2	2	9	N	2	3	1	1
12	310 N	213	-0-	-97	B	-0-	207	2	6	9	N	5	3	1	3
01	310 N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-	2	1	1
-----															
MASTERSON		WELL #: 165R		RRCID -> 197993		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 2330		PERF. 1942 - 2148					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MASTERSON		WELL #: 166R		RRCID -> 197994		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1898 - 2104					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SNEED, J.T.		WELL #: 1113		RRCID -> 198020		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 2020		PERF. 1730 - 1897					
08	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2			N	-0-			-0-
10	341 N	281	-0-	-60	B	-0-	281	2			N	-0-			-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	2			N	-0-			-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2			N	-0-			-0-
01	279 N	244	-0-	-35	B	-0-	244	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
LUBBERSTEDT WELL #: 2R RRCID -> 198475 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2044 - 2208												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
10		62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
11		60 N	35	-0-	-25 B	-0-	35 2	N	-0-			-0-
12		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
*01		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A234R RRCID -> 198810 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 1734 - 1950												
08		1054 N	977	-0-	-77 B	-0-	977 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		960 N	933	-0-	-27 B	-0-	933 2	N	-0-			-0-
10		933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 2	N	-0-			-0-
11		960 N	758	-0-	-202 B	-0-	758 2	N	-0-			-0-
12		961 N	892	-0-	-69 B	-0-	892 2	N	-0-			-0-
01		930 N	913	-0-	-17 B	-0-	913 2	N	-0-			-0-
SNEED P WELL #: 27R RRCID -> 198811 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1596 - 1790												
08		682 N	635	-0-	-47 B	-0-	635 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		660 N	620	-0-	-40 B	-0-	620 2	N	-0-			-0-
10		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 2	N	-0-			-0-
11		600 N	583	-0-	-17 B	-0-	583 2	N	-0-			-0-
12		651 N	563	-0-	-88 B	-0-	563 2	N	-0-			-0-
01		651 N	554	-0-	-97 B	-0-	554 2	N	-0-			-0-
SNEED P WELL #: 28R RRCID -> 198812 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1622 - 1792												
08		589 N	563	-0-	-26 B	-0-	563 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		570 N	545	-0-	-25 B	-0-	545 2	N	-0-			-0-
10		558 N	557	-0-	-1 B	-0-	557 2	N	-0-			-0-
11		540 N	522	-0-	-18 B	-0-	522 2	N	-0-			-0-
12		558 N	551	-0-	-7 B	-0-	551 2	N	-0-			-0-
*01		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 125R RRCID -> 199283 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1894 - 2048												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
THOMPSON WELL #: 23R RRCID -> 199286 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: 126R		RRCID -> 199288		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 1916 - 2111	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
READ		WELL #: 30R		RRCID -> 199730		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 2120		PERF. 1906 - 1970	
08	791 N	791	-0-	-0-	B	-0-	784 2	7 9	N	6 4 1	3
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	737 2	8 9	N	7 7 1	3
09	745 N	745	-0-	-0-	B	-0-	712 2	10 9	N	9 10 1	2
10	722 N	722	-0-	-0-	B	-0-	677 2	14 9	N	13 12 1	3
11	691 N	691	-0-	-0-	B	-0-	492 2	10 9	N	9 8 1	4
12	744 N	502	-0-	-242	B	-0-	599 2	9 9	N	8 10 1	2
01	713 N	608	-0-	-105	B	-0-					
-----											
BIVINS		WELL #: 128R		RRCID -> 200379		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 2220		PERF. 1874 - 1985	
08	1711 N	1711	-0-	-0-	B	-0-	1711 2		N	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	1630 2		N	-0-	-0-
09	1630 N	1630	-0-	-0-	B	-0-	1611 2		N	-0-	-0-
10	1611 N	1611	-0-	-0-	B	-0-	1563 2		N	-0-	-0-
11	1563 N	1563	-0-	-0-	B	-0-	1587 2		N	-0-	-0-
12	1587 N	1587	-0-	-0-	B	-0-	1481 2		N	-0-	-0-
01	1498 N	1481	-0-	-17	B	-0-					
-----											
SNEED, J. T.		WELL #: 2371		RRCID -> 201797		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 1920		PERF. 1596 - 1814	
08	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331 2		N	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	355 2		N	-0-	-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	276 2		N	-0-	-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	321 2		N	-0-	-0-
11	330 N	321	-0-	-9	B	-0-	358 2		N	-0-	-0-
12	372 N	358	-0-	-14	B	-0-	264 2		N	-0-	-0-
01	279 N	264	-0-	-15	B	-0-					
-----											
MASTERTSON		WELL #: 167R		RRCID -> 202422		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 2140		PERF. 1797 - 1985	
08	744 N	680	-0-	-64	B	-0-	680 2		N	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-33	B	-0-	657 2		N	-0-	-0-
09	690 N	657	-0-	-33	B	-0-	680 2		N	-0-	-0-
10	713 N	680	-0-	-33	B	-0-	635 2		N	-0-	-0-
11	660 N	635	-0-	-25	B	-0-	639 2		N	-0-	-0-
12	682 N	639	-0-	-43	B	-0-	632 2		N	-0-	-0-
01	682 N	632	-0-	-50	B	-0-					
-----											
BIVINS		WELL #: 127R		RRCID -> 203180		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 2255		PERF. 1854 - 2073	
08	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288 2		N	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	325 2		N	-0-	-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	318 2		N	-0-	-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	293 2		N	-0-	-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	264 2		N	-0-	-0-
12	310 N	264	-0-	-46	B	-0-	157 2		N	-0-	-0-
01	310 N	157	-0-	-153	B	-0-					

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)										//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										//CONT.// 760218							
MASTERTSON										WELL #: 164R		RRCID -> 203185		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 2345 PERF. 1934 - 2072	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N		NO RPT	-0-					
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N		NO RPT	-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N		NO RPT	-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N		NO RPT	-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N		NO RPT	-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N		NO RPT	-0-					
-----																	
BIVINS D										WELL #: 16R		RRCID -> 203498		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1978 - 2200	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B			N		-0-	67					
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B			N		-0-	67					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B			N		-0-	67					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B			N		-0-	67					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B			N		-0-	67					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B			N		-0-	67					
-----																	
BIVINS										WELL #: 134R		RRCID -> 207766		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1825 - 2020	
08		514 N	514	-0-	-0-	B		514 2	N		-0-	-0-					
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		480 N	480	-0-	-0-	B		480 2	N		-0-	-0-					
10		471 N	471	-0-	-0-	B		471 2	N		-0-	-0-					
11		510 N	459	-0-	-51	B		459 2	N		-0-	-0-					
12		496 N	455	-0-	-41	B		455 2	N		-0-	-0-					
01		465 N	223	-0-	-242	B		223 2	N		-0-	-0-					
-----																	
BIVINS										WELL #: 129R		RRCID -> 207767		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 2192 PERF. 1800 - 2002	
08		1814 N	1814	-0-	-0-	B		1814 2	N		-0-	-0-					
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		1701 N	1701	-0-	-0-	B		1701 2	N		-0-	-0-					
10		1711 N	1711	-0-	-0-	B		1711 2	N		-0-	-0-					
11		1647 N	1647	-0-	-0-	B		1647 2	N		-0-	-0-					
12		1689 N	1689	-0-	-0-	B		1689 2	N		-0-	-0-					
01		1521 N	1294	-0-	-227	B		1294 2	N		-0-	-0-					
-----																	
BIVINS										WELL #: 130R		RRCID -> 207768		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1694 - 1934	
08		992 N	877	-0-	-115	B		877 2	N		-0-	-0-					
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		900 N	862	-0-	-38	B		862 2	N		-0-	-0-					
10		867 N	867	-0-	-0-	B		867 2	N		-0-	-0-					
11		840 N	838	-0-	-2	B		838 2	N		-0-	-0-					
12		899 N	847	-0-	-52	B		847 2	N		-0-	-0-					
01		868 N	658	-0-	-210	B		658 2	N		-0-	-0-					
-----																	
BIVINS										WELL #: 131R		RRCID -> 207770		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1752 - 1973	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N		-0-	-0-					
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N		-0-	-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N		-0-	-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N		-0-	-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N		-0-	-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N		-0-	-0-					

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 132R RRCID -> 207773 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1792 - 1983												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		713 N	635	-0-	-78 B	-0-	635 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2	N	-0-			-0-
10		651 N	644	-0-	-7 B	-0-	644 2	N	-0-			-0-
11		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 2	N	-0-			-0-
12		651 N	627	-0-	-24 B	-0-	627 2	N	-0-			-0-
01		651 N	595	-0-	-56 B	-0-	595 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 133R RRCID -> 207774 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1848 - 2052												
08		434 N	361	-0-	-73 B	-0-	361 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		390 N	347	-0-	-43 B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
10		372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339 2	N	-0-			-0-
11		360 N	321	-0-	-39 B	-0-	321 2	N	-0-			-0-
12		372 N	316	-0-	-56 B	-0-	316 2	N	-0-			-0-
01		341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315 2	N	-0-			-0-
WHITTENBURG RC WELL #: 10 RRCID -> 211404 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1955 - 1996												
08		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	159 2	1 9 N	1			1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1148 2	2 9 N	2	2 1		1
10		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	388 2	3 9 N	3	3 1		1
11		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	175 2	3 9 N	3	3 1		1
12		809 N	809	-0-	-0- B	-0-	805 2	4 9 N	4	3 1		2
01		310 N	252	-0-	-58 B	-0-	249 2	3 9 N	3	4 1		1
HERRING -D- WELL #: 2R RRCID -> 211465 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1810 - 1872												
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
CHILDERS WELL #: 32RC RRCID -> 212088 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2047 - 2085												
08		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	717 2	3 9 N	3	2 1		3
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	1595 2	3 9 N	3	3 1		3
10		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	641 2	3 9 N	3	4 1		2
11		510 N	321	-0-	-189 B	-0-	314 2	7 9 N	6	5 1		3
12		1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1084 2	4 9 N	4	4 1		3
01		527 N	328	-0-	-199 B	-0-	322 2	6 9 N	5	5 1		3
SNEED J.T. WELL #: 5091 RRCID -> 220193 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2059 PERF. 1558 - 1822												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BIVINS WELL #: A171R RRCID -> 220238 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1816 - 2042													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 2		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 2		N	-0-			-0-
10		769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 2		N	-0-			-0-
11		780 N	752	-0-	-28 B	-0-	752 2		N	-0-			-0-
12		806 N	763	-0-	-43 B	-0-	763 2		N	-0-			-0-
01		775 N	719	-0-	-56 B	-0-	719 2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 137R RRCID -> 222898 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1937 - 2195													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
BIVINS WELL #: 135R RRCID -> 222899 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 2355 PERF. 1966 - 2166													
08		186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 2		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170 2		N	-0-			-0-
10		186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 2		N	-0-			-0-
11		180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
12		186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 2		N	-0-			-0-
01		186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 140R RRCID -> 222918 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1752 - 1986													
08		1147 N	1059	-0-	-88 B	-0-	1059 2		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1050 N	1013	-0-	-37 B	-0-	1013 2		N	-0-			-0-
10		1054 N	1023	-0-	-31 B	-0-	1023 2		N	-0-			-0-
11		1020 N	991	-0-	-29 B	-0-	991 2		N	-0-			-0-
12		1054 N	1022	-0-	-32 B	-0-	1022 2		N	-0-			-0-
01		1023 N	1018	-0-	-5 B	-0-	1018 2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 141R RRCID -> 224090 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1753 - 1951													
08		961 N	817	-0-	-144 B	-0-	817 2		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		870 N	778	-0-	-92 B	-0-	778 2		N	-0-			-0-
10		837 N	801	-0-	-36 B	-0-	801 2		N	-0-			-0-
11		780 N	770	-0-	-10 B	-0-	770 2		N	-0-			-0-
12		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 2		N	-0-			-0-
01		806 N	759	-0-	-47 B	-0-	759 2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 138R RRCID -> 224092 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1756 - 1987													
08		836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 2		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 2		N	-0-			-0-
10		796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 2		N	-0-			-0-
11		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 2		N	-0-			-0-
12		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 2		N	-0-			-0-
*01		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 2		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
BIVINS			WELL #:		139R	RRCID ->	224094	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 1697 - 1935
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON			WELL #:		173R	RRCID ->	225107	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	1973	PERF. 1625 - 1832
08	868 N	742	-0-	-126	B	-0-	742 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	750 N	750	-0-	-0-	B	-0-	750 2	N	-0-			-0-
10	769 N	769	-0-	-0-	B	-0-	769 2	N	-0-			-0-
11	743 N	743	-0-	-0-	B	-0-	743 2	N	-0-			-0-
12	775 N	759	-0-	-16	B	-0-	759 2	N	-0-			-0-
01	775 N	703	-0-	-72	B	-0-	703 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON			WELL #:		176R	RRCID ->	225108	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	1965	PERF. 1591 - 1816
08	527 N	503	-0-	-24	B	-0-	503 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	485	-0-	-25	B	-0-	485 2	N	-0-			-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	B	-0-	499 2	N	-0-			-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	482 2	N	-0-			-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	498 2	N	-0-			-0-
01	496 N	485	-0-	-11	B	-0-	485 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON			WELL #:		170R	RRCID ->	225537	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1419 - 1667
08	279 N	268	-0-	-11	B	-0-	268 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	258	-0-	-12	B	-0-	258 2	N	-0-			-0-
10	279 N	267	-0-	-12	B	-0-	267 2	N	-0-			-0-
11	270 N	258	-0-	-12	B	-0-	258 2	N	-0-			-0-
12	279 N	268	-0-	-11	B	-0-	268 2	N	-0-			-0-
01	279 N	263	-0-	-16	B	-0-	263 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON			WELL #:		178R	RRCID ->	226587	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	1995	PERF. 1753 - 1951
08	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	442 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421 2	N	-0-			-0-
10	434 N	430	-0-	-4	B	-0-	430 2	N	-0-			-0-
11	420 N	413	-0-	-7	B	-0-	413 2	N	-0-			-0-
12	434 N	424	-0-	-10	B	-0-	424 2	N	-0-			-0-
01	434 N	417	-0-	-17	B	-0-	417 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON			WELL #:		179R	RRCID ->	227055	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	1675	PERF. 1263 - 1450
08	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	358	-0-	-32	B	-0-	358 2	N	-0-			-0-
10	372 N	361	-0-	-11	B	-0-	361 2	N	-0-			-0-
11	360 N	341	-0-	-19	B	-0-	341 2	N	-0-			-0-
12	372 N	349	-0-	-23	B	-0-	349 2	N	-0-			-0-
01	372 N	332	-0-	-40	B	-0-	332 2	N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERSON WELL #: 171R RRCID -> 227059 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1687 - 1893												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	837 N	740	-0-	-97 B	-0-	740 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	810 N	729	-0-	-81 B	-0-	729 2	N	-0-			-0-	
10	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 2	N	-0-			-0-	
11	720 N	655	-0-	-65 B	-0-	655 2	N	-0-			-0-	
12	744 N	583	-0-	-161 B	-0-	583 2	N	-0-			-0-	
01	775 N	581	-0-	-194 B	-0-	581 2	N	-0-			-0-	
MASTERSON WELL #: 175R RRCID -> 227095 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1622 - 1809												
08	372 N	303	-0-	-69 B	-0-	303 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2	N	-0-			-0-	
10	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2	N	-0-			-0-	
11	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2	N	-0-			-0-	
12	341 N	277	-0-	-64 B	-0-	277 2	N	-0-			-0-	
01	310 N	163	-0-	-147 B	-0-	163 2	N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: 144R RRCID -> 262581 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1633 - 1833												
08	527 N	408	-0-	-119 B	-0-	408 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	303	-0-	-117 B	-0-	303 2	N	-0-			-0-	
10	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2	N	-0-			-0-	
11	390 N	314	-0-	-76 B	-0-	314 2	N	-0-			-0-	
12	310 N	20	-0-	-290 B	-0-	20 2	N	-0-			-0-	
01	465 N	410	-0-	-55 B	-0-	410 2	N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: 142R RRCID -> 262582 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1562 - 1736												
08	992 N	967	-0-	-25 B	-0-	967 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	900 N	712	-0-	-188 B	-0-	712 2	N	-0-			-0-	
10	930 N	917	-0-	-13 B	-0-	917 2	N	-0-			-0-	
11	930 N	737	-0-	-193 B	-0-	737 2	N	-0-			-0-	
12	744 N	588	-0-	-156 B	-0-	588 2	N	-0-			-0-	
*01	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019 2	N	-0-			-0-	
MASTERSON WELL #: 180R RRCID -> 262583 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1680 - 1862												
08	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	290	-0-	-40 B	-0-	290 2	N	-0-			-0-	
10	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292 2	N	-0-			-0-	
11	300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279 2	N	-0-			-0-	
12	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287 2	N	-0-			-0-	
*01	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-			-0-	
BIVINS D WELL #: 4 R RRCID -> 279038 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

-----														
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
BIVINS			WELL #:		A151R	RRCID ->	286808	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	3643	PERF. 1737 - 1962		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
08		1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1620 N	1476	-0-	-144 B	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
10		1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
11		1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
12		1519 N	1407	-0-	-112 B	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
01		1488 N	1330	-0-	-158 B	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON			WELL #:		C 4R	RRCID ->	286924	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL DEPTH	2528	PERF. 1644 - 1888		
08		961 N	854	-0-	-107 B	-0-	854	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		900 N	788	-0-	-112 B	-0-	788	2		N	-0-			-0-
10		899 N	810	-0-	-89 B	-0-	810	2		N	-0-			-0-
11		840 N	778	-0-	-62 B	-0-	778	2		N	-0-			-0-
12		806 N	791	-0-	-15 B	-0-	791	2		N	-0-			-0-
01		806 N	758	-0-	-48 B	-0-	758	2		N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON			WELL #:		A 44	RRCID ->	291801	COMPL. DATE	11/19/2021	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 1780 - 2046		
*11		209	2312	-0-	2103 B	2103	2312	2		N	-0-			-0-
*12		2443	2787	-0-	344 B	2447	2787	2		N	-0-			-0-
*01		956	2416	-0-	1460 B	3907	2416	2		N	-0-			-0-
-----														
WISCHKAEMPER, KENNETH CHRISTIAN-SHAPFER			WELL #:		932970 3R	RRCID ->	034364	COMPL. DATE	10/13/1964	TOTAL DEPTH	1996	PERF. 1721 - 1759		
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)			WELL #:		68831 250 254448	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MOORE			
ESTATE OF JEROME B. HERRMANN THOMPSON			WELL #:		1	RRCID ->	132151	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2014 - 2300		
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
J. W. RESOURCES INC. DW5			WELL #:		427974 1	RRCID ->	207091	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2106 - 2242		
08		1209 N	1208	-0-	-1	-0-	1208	3		N	-0-			-0-
09		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
10		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			-0-
11		1170 N	888	-0-	-282	-0-	888	3		N	-0-			-0-
12		1364 N	1097	-0-	-267	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
*01		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974												
DW5 WELL #: 2 RRCID -> 213514 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 2236												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-	-0-
09		90 N	19	-0-	-71	-0-	19	3		N	-0-	-0-
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-	-0-
11		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-	-0-
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-	-0-
01		62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3		N	-0-	-0-
-----												
KRISTEN WELL #: 1 RRCID -> 213535 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216												
08		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-	-0-
09		630 N	455	-0-	-175	-0-	455	3		N	-0-	-0-
10		403 N	309	-0-	-94	-0-	309	3		N	-0-	-0-
11		630 N	312	-0-	-318	-0-	312	3		N	-0-	-0-
12		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3		N	-0-	-0-
*01		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-	-0-
-----												
KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216												
08		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-	-0-
09		420 N	378	-0-	-42	-0-	378	3		N	-0-	-0-
10		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-	-0-
11		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-	-0-
12		403 N	304	-0-	-99	-0-	304	3		N	-0-	-0-
*01		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-	-0-
-----												
PANTERA ENERGY COMPANY 638486												
WELLS WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164												
08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-	-0-
09		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-	-0-
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-	-0-
11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-	-0-
12		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-	-0-
*01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-	-0-
-----												
MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022												
08		217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2		N	-0-	-0-
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-	-0-
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-	-0-
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-	-0-
12		217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2		N	-0-	-0-
01		186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	775 N	753	-0-	-22	-0-	753 2		N	-0-			-0-
09	720 N	718	-0-	-2	-0-	718 2		N	-0-			-0-
10	775 N	752	-0-	-23	-0-	752 2		N	-0-			-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-			-0-
12	744 N	735	-0-	-9	-0-	735 2		N	-0-			-0-
01	744 N	706	-0-	-38	-0-	706 2		N	-0-			-0-
-----												
SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024												
08	589 N	500	-0-	-89	-0-	500 2		N	-0-			-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			-0-
10	558 N	476	-0-	-82	-0-	476 2		N	-0-			-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			-0-
12	558 N	524	-0-	-34	-0-	524 2		N	-0-			-0-
*01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 9401 RRCID -> 152897 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137												
08	93 N	42	-0-	-51	-0-	42 2		N	-0-			-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 9402 RRCID -> 152903 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069												
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 6201 RRCID -> 153399 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139												
08	217 N	154	-0-	-63	-0-	154 2		N	-0-			-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			-0-
12	248 N	213	-0-	-35	-0-	213 2		N	-0-			-0-
*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			-0-
-----												
SNEED "A" WELL #: 3R RRCID -> 154084 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRENT WELL #: 423R RRCID -> 154563 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			357
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			357
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			357
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			357
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			357
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			357

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			49
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			49
10		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			49
11		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			49
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			49
*01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			49
-----															
BROWN 'C' WELL #: 2022R RRCID -> 154734 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			77
-----															
THOMPSON WELL #: 6501 RRCID -> 155204 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BROWN 'D' WELL #: 3036R RRCID -> 155594 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BROWN "B" WELL #: 3034R RRCID -> 155695 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252															
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-			144
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-			144
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			144
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			144
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			144
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			144
-----															
COONS, R.S. WELL #: 1051 RRCID -> 155827 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121															
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			3
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			3
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			3
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			3
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			3
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			3
-----															
SNEED ESTATE WELL #: 1901 RRCID -> 155837 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED 'A' WELL #: 3020R RRCID -> 156133 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1840 - 2064												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	M	BALANCE
									CODE	CODE		
08		589 N	571	-0-	-18	-0-			571	3	N	-0-
09		600 N	528	-0-	-72	-0-			528	2	N	-0-
10		589 N	486	-0-	-103	-0-			486	2	N	-0-
11		540 N	510	-0-	-30	-0-			510	2	N	-0-
12		581 N	581	-0-	-0-	-0-			581	2	N	-0-
*01		721 N	721	-0-	-0-	-0-			721	2	N	-0-
THOMPSON WELL #: 6202 RRCID -> 156157 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200												
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-			188	2	N	-0-
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-			182	2	N	-0-
10		186 N	183	-0-	-3	-0-			183	2	N	-0-
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-			182	2	N	-0-
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-			197	2	N	-0-
01		186 N	179	-0-	-7	-0-			179	2	N	-0-
BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129
11	14B2	EXT	3	-0-	3	-0-		3	3	2	N	129
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		3			N	129
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		3			N	129
SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027												
08		434 N	384	-0-	-50	-0-			384	3	N	-0-
09		494 N	494	-0-	-0-	-0-			113	1	381 2	N
10		576 N	576	-0-	-0-	-0-			576	2	N	-0-
11		539 N	539	-0-	-0-	-0-			539	2	N	-0-
12		524 N	524	-0-	-0-	-0-			524	2	N	-0-
*01		540 N	540	-0-	-0-	-0-			540	2	N	-0-
JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149												
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-			276	3	N	-0-
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-			233	2	N	-0-
10		279 N	269	-0-	-10	-0-			269	2	N	-0-
11		270 N	253	-0-	-17	-0-			253	2	N	-0-
12		248 N	221	-0-	-27	-0-			221	2	N	-0-
01		279 N	211	-0-	-68	-0-			211	2	N	-0-
THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210												
08		124 N	92	-0-	-32	-0-			92	2	N	-0-
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-			110	2	N	-0-
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-			132	2	N	-0-
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-			131	2	N	-0-
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-			133	2	N	-0-
01		124 N	110	-0-	-14	-0-			110	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-
11		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-
12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-
*01		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-
-----												
SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136												
08		217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-
09		342 N	342	-0-	-0-	-0-	138	1	204	2	N	-0-
10		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-
11		210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-
12		248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-
-----												
COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237												
08		124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-
10		124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-
12		155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-
*01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-
-----												
SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085												
08		403 N	292	-0-	-111	-0-	292	2			N	-0-
09		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-
10		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-
12		403 N	313	-0-	-90	-0-	313	2			N	-0-
01		372 N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070												
08		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-
*01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 11R RRCID -> 159094 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182												
08		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-
10		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-
01		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
SNEED WELL #: 12R RRCID -> 159538 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
08		62 N	29	-0-	-33	-0-		29	2	N	-0-		-0-		
09		48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	2	N	-0-		-0-		
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2	N	-0-		-0-		
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2	N	-0-		-0-		
12		62 N	35	-0-	-27	-0-		35	2	N	-0-		-0-		
*01		61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	2	N	-0-		-0-		
-----															
SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	237	-0-	237	237		237	2	N	-0-		-0-		
12	14B2	EXT	128	-0-	128	365		128	2	N	-0-		-0-		
01	14B2	EXT	112	-0-	112	477		112	2	N	-0-		-0-		
-----															
THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272															
08		31 N	15	-0-	-16	-0-		15	2	N	-0-		-0-		
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2	N	-0-		-0-		
10		31 N	23	-0-	-8	-0-		23	2	N	-0-		-0-		
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2	N	-0-		-0-		
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-		
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-		
-----															
THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----															
SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932															
08		155 N	141	-0-	-14	-0-		141	2	N	-0-		-0-		
09		150 N	125	-0-	-25	-0-		125	2	N	-0-		-0-		
10		124 N	113	-0-	-11	-0-		113	2	N	-0-		-0-		
11		150 N	107	-0-	-43	-0-		107	2	N	-0-		-0-		
12		124 N	106	-0-	-18	-0-		106	2	N	-0-		-0-		
*01		139 N	139	-0-	-0-	-0-		139	2	N	-0-		-0-		
-----															
THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
-----															
SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119															
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-		217	3	N	-0-		-0-		
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-		84	1	N	-0-	284	-0-		
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-		377	2	N	-0-		-0-		
11		342 N	342	-0-	-0-	-0-		342	2	N	-0-		-0-		
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-		343	2	N	-0-		-0-		
*01		329 N	329	-0-	-0-	-0-		329	2	N	-0-		-0-		



PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999										TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1969 - 2170					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					155
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					155
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					155
11		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					155
*12		62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					155
*01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					155
-----																	
BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999										TOTAL DEPTH	2400	PERF. 1962 - 2121					
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
11	14B2	EXT	3	-0-	-0-	3	3	2			N	-0-					354
*12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					354
*01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					354
-----																	
BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999										TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1902 - 2096					
08		124 N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					206
09		120 N		-0-	-120	-0-					N	-0-					206
10		93 N		-0-	-93	-0-					N	-0-					206
11		30 N		-0-	-30	-0-					N	-0-					206
12		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
01		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
-----																	
BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999										TOTAL DEPTH	2400	PERF. 1866 - 1992					
08		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					20
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					20
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					20
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					20
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					20
*01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					20
-----																	
BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999										TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1832 - 2054					
08		341 N	147	-0-	-194	-0-	147	3			N	-0-					29
09		330 N	156	-0-	-174	-0-	156	2			N	-0-					29
10		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					29
11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					29
*12		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					29
*01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					29
-----																	
BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999										TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1884 - 2110					
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
*12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
*01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
-----																	
BROWN "C" WELL #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999										TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1891 - 2126					
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					99
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					99
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					99
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					99
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					99
*01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					99

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			441
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			441
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	144 2		N	-0-			441
11	180 N	114	-0-	-66	-0-	114 2		N	-0-			441
*12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			441
*01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			441

BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060

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

BROWN "D" WELL #: 4036R RRCID -> 175593 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064

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

BROWN "B" WELL #: 6034R RRCID -> 175598 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			64
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			64
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			64
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			64

SNEED "A" WELL #: 5033R RRCID -> 176057 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023

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

SNEED "A" WELL #: 6020R RRCID -> 176058 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078

08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-			-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			-0-
10	372 N	318	-0-	-54	-0-	318 2		N	-0-			-0-
11	360 N	328	-0-	-32	-0-	328 2		N	-0-			-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
*01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-			-0-

SNEED "A" WELL #: 4033R RRCID -> 176059 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048

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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED "A"		WELL #: 5020R		RRCID -> 176060		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-		-0-
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2		N	-0-		-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-		-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-		-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-		-0-
*01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED "A"		WELL #: 4020R		RRCID -> 176061		COMPL. DATE 11/21/1999		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BROWN "B"		WELL #: 1134R		RRCID -> 177289		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		188
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		188
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		188
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		188
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		188
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		188
-----												
BROWN "B"		WELL #: 8034R		RRCID -> 177293		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075				
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-		78
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-		78
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-		78
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-		78
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-		78
*01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-		78
-----												
BROWN "B"		WELL #: 9034R		RRCID -> 177294		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1795 - 2156				
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-		-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2		N	-0-		-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-		-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-		-0-
*01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-		-0-
-----												
BROWN "B"		WELL #: 7034R		RRCID -> 177654		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086				
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-		258
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-		258
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-		258
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-		258
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-		258
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-		258
-----												
BROWN "A"		WELL #: 6064R		RRCID -> 177661		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172				
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-		408
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2		N	-0-		408
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		408
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-		408
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		408
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		408

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			130
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			130
10		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-			130
11		60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-			130
12		62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-			130
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			130
-----															
THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149															
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			10
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			10
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			10
11		11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-				N	-0-			10
12		14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-				N	-0-			10
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-			10
-----															
BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184															
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			27
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			27
10		93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-			27
11		60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-			27
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			27
*01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			27
-----															
BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154															
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			298
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-				N	-0-			298
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-			298
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-				N	-0-			298
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			298
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			298
-----															
SNEED "A" WELL #: 8050R RRCID -> 177736 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 1838 - 2086															
08		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-			-0-
09		120 N	100	-0-	-20	-0-	23	1	77	2	N	-0-			-0-
10		124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-			-0-
11		120 N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-			-0-
12		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-			-0-
*01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
-----															
BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			14
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-				N	-0-			14
-----															
BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102															
08		279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-			162
09		270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-			162
10		279 N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-			162
11		240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-			162
12		279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-			162
*01		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			162

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141														
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
-----														
BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1896 - 2224														
08		124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3	N	-0-			179
09		120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2	N	-0-			179
10		95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			179
11		126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			179
*12		142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			179
*01		155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			179
-----														
BROWN "A" WELL #: 9064R RRCID -> 178126 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1926 - 2166														
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
11		14B2	EXT	9	-0-	9	-0-	9	2	N	-0-			135
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9		N	-0-			135
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9		N	-0-			135
-----														
SNEED "C" WELL #: 9050R RRCID -> 178127 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 2064														
08		279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3	N	-0-			-0-
09		270	N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
10		217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
11		240	N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON WELL #: 5063R RRCID -> 178128 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148														
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
11		14B2	EXT	12	-0-	12	-0-	12	2	N	-0-			173
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12		N	-0-			173
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12		N	-0-			173
-----														
BRENT WELL #: 5023R RRCID -> 178129 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175														
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			436
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			436
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			436
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			436
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			436
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			436
-----														
THOMPSON WELL #: 6063R RRCID -> 178184 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188														
08		35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			150
09		35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			150
10		36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			150
11		30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-			150
12		31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			150
01		31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			150

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
THOMPSON		WELL #: 8063R		RRCID -> 178186		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
-----																
THOMPSON		WELL #: 1163R		RRCID -> 178190		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
-----																
BRENT		WELL #: 6023R		RRCID -> 178192		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
-----																
THOMPSON		WELL #: 7063R		RRCID -> 178282		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134								
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					149
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					149
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					149
11	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					149
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					149
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					149
-----																
SNEED		WELL #: 4021R		RRCID -> 178721		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960								
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
-----																
SNEED "A"		WELL #: 1450R		RRCID -> 178723		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094								
08	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					30
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	20	1	67	2	N	-0-					30
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					30
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					30
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					30
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					30
-----																
SNEED "C"		WELL #: 1350R		RRCID -> 178732		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050								
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144																	
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	141	1	209	2	N	-0-					-0-
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
-----																	
SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053																	
08		186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	55	1	185	2	N	-0-					-0-
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12		248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01		279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
-----																	
BROWN "A" WELL #: 1164R RRCID -> 180521 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166																	
08		279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					64
09		270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					64
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					64
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					64
12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					64
*01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					64
-----																	
SNEED ESTATE WELL #: 1903 RRCID -> 180561 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084																	
08		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					15
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					15
10		186 N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					15
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					15
12		217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					15
*01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					15
-----																	
SNEED "C" WELL #: 1550R RRCID -> 180683 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986																	
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
-----																	
SNEED "C" WELL #: 3049R RRCID -> 180703 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879																	
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09		150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10		155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
SNEED "C" WELL #: 1650R RRCID -> 181020 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10		62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11		60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
-----																	
SNEED ESTATE WELL #: 1902 RRCID -> 181174 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
COON, R. S. WELL #: 1055 RRCID -> 181883 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SNEED ESTATE WELL #: 1905 RRCID -> 181946 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SNEED ESTATE WELL #: 1904 RRCID -> 181949 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300																	
08	1240	N	487	-0-	-753	-0-	190	1	297	2	N	-0-					-0-
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	364	1	1317	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	648	-0-	-592	-0-	167	1	481	2	N	-0-					-0-
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	377	1	1272	2	N	-0-					-0-
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	390	1	1157	2	N	-0-					-0-
01	651	N	524	-0-	-127	-0-	78	1	446	2	N	-0-					-0-
-----																	
SNEED WELL #: 18R RRCID -> 184113 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053																	
08	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111												
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2		N	-0-	-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-	-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-	-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-	-0-
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2		N	-0-	-0-
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2		N	-0-	-0-
-----												
SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074												
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2		N	-0-	-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-	-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-	-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-	-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-	-0-
*01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-	-0-
-----												
SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026												
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2		N	-0-	-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-	-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2		N	-0-	-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-	-0-
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2		N	-0-	-0-
*01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-	-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084												
08	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2		N	-0-	-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-	-0-
10	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2		N	-0-	-0-
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	2		N	-0-	-0-
12	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2		N	-0-	-0-
*01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-	-0-
-----												
BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126												
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3		N	-0-	70
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2		N	-0-	70
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-	70
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-	70
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-	70
*01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-	70
-----												
SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076												
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2		N	-0-	14
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-	14
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2		N	-0-	14
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-	14
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2		N	-0-	14
*01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-	14

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2		N	-0-			-0-
09		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
10		341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2		N	-0-			-0-
11		330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2		N	-0-			-0-
12		341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2		N	-0-			-0-
*01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
-----														
SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999														
08		248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2		N	-0-			-0-
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
10		217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2		N	-0-			-0-
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
12		279 N	229	-0-	-50	-0-	229	2		N	-0-			-0-
*01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
-----														
SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068														
08		217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2		N	-0-			-0-
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
10		186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2		N	-0-			-0-
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
12		217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2		N	-0-			-0-
*01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
-----														
SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140														
08		341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2		N	-0-			-0-
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
10		341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2		N	-0-			-0-
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
12		341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2		N	-0-			-0-
*01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
-----														
SNEED ESTATE B WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038														
08		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			-0-
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
10		155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2		N	-0-			-0-
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
*01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
-----														
SNEED ESTATE B WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099														
08		837 N	828	-0-	-9	-0-	828	2		N	-0-			-0-
09		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-
10		775 N	556	-0-	-219	-0-	556	2		N	-0-			-0-
11		810 N	649	-0-	-161	-0-	649	2		N	-0-			-0-
12		775 N	700	-0-	-75	-0-	700	2		N	-0-			-0-
*01		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-
-----														
SNEED ESTATE B WELL #: 1908 RRCID -> 188480 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028														
08		310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2		N	-0-			-0-
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
10		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
12		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
01		465 N	347	-0-	-118	-0-	347	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	M	BALANCE
									CODE	CODE		
08		217 N	140	-0-	-77	-0-		140	2		N	-0-
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-		235	2		N	-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	2		N	-0-
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-		212	2		N	-0-
12		248 N	208	-0-	-40	-0-		208	2		N	-0-
*01		188 N	188	-0-	-0-	-0-		188	2		N	-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
COON, R. S. WELL #: 1054 RRCID -> 189392 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097												
08		372 N	292	-0-	-80	-0-		292	2		N	-0-
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-		350	2		N	-0-
10		341 N	251	-0-	-90	-0-		251	2		N	-0-
11		345 N	345	-0-	-0-	-0-		345	2		N	-0-
12		372 N	312	-0-	-60	-0-		312	2		N	-0-
*01		322 N	322	-0-	-0-	-0-		322	2		N	-0-
-----												
SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854												
08		155 N	128	-0-	-27	-0-		128	2		N	-0-
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-		139	2		N	-0-
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	2		N	-0-
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-		159	2		N	-0-
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-		174	2		N	-0-
*01		164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	2		N	-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910												
08		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-		1178	2		N	-0-
09		900 N	777	-0-	-123	-0-		777	2		N	-0-
10		930 N	817	-0-	-113	-0-		817	2		N	-0-
11		900 N	791	-0-	-109	-0-		791	2		N	-0-
12		806 N	786	-0-	-20	-0-		786	2		N	-0-
01		806 N	757	-0-	-49	-0-		757	2		N	-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050												
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2		N	-0-
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	2		N	-0-
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-		162	2		N	-0-
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	2		N	-0-
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	2		N	-0-
01		155 N	149	-0-	-6	-0-		149	2		N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
SNEED		WELL #: 19R		RRCID -> 190915		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)		CODE	CODE	CODE	CODE	
08	341 N	275	-0-	-66	-0-	275 2		N	-0-	-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-	-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-	-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-	-0-
12	341 N	278	-0-	-63	-0-	278 2		N	-0-	-0-
01	310 N	267	-0-	-43	-0-	267 2		N	-0-	-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: 17R		RRCID -> 191153		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965		
08	341 N	287	-0-	-54	-0-	287 2		N	-0-	-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-	-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-	-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-	-0-
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2		N	-0-	-0-
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 2		N	-0-	-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: 19R		RRCID -> 191178		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067		
08	310 N	247	-0-	-63	-0-	247 2		N	-0-	-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-	-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-	-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-	-0-
12	310 N	272	-0-	-38	-0-	272 2		N	-0-	-0-
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 2		N	-0-	-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: 20R		RRCID -> 191261		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966		
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-	-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-	-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: 2103		RRCID -> 191833		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162		
08	341 N	187	-0-	-154	-0-	187 2		N	-0-	-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-	-0-
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 2		N	-0-	-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-	-0-
12	372 N	332	-0-	-40	-0-	332 2		N	-0-	-0-
*01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-	-0-
-----										
SNEED		WELL #: 24R		RRCID -> 195614		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906		
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 2		N	-0-	-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-	-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-	-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-	-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-	-0-
*01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-	-0-
-----										
SNEED		WELL #: 21R		RRCID -> 196393		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788		
08	186 N	141	-0-	-45	-0-	141 2		N	-0-	-0-
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 2		N	-0-	-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2		N	-0-	-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 2		N	-0-	-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-	-0-
*01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
THOMPSON WELL #: 21R RRCID -> 196452 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			-0-
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-
11		300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-			-0-
12		310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-			-0-
01		310 N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-			-0-
-----															
THOMPSON WELL #: 22R RRCID -> 197907 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903															
08		496 N	397	-0-	-99	-0-	397	2			N	-0-			-0-
09		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			-0-
10		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
11		390 N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-			-0-
12		465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-			-0-
01		434 N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-			-0-
-----															
SNEED WELL #: 22R RRCID -> 197908 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924															
08		186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-			-0-
09		180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-			-0-
10		186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-			-0-
11		180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-			-0-
12		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
01		186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-			-0-
-----															
SNEED WELL #: 23R RRCID -> 197909 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815															
08		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-			-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
*01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
-----															
SNEED WELL #: 25R RRCID -> 197930 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1780 - 1916															
08		496 N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-			-0-
09		450 N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-			-0-
10		465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-			-0-
11		450 N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-			-0-
12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-
01		465 N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-			-0-
-----															
THOMPSON WELL #: 24R RRCID -> 220573 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1730 - 2014															
08		248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-			-0-
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
10		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
11		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
12		310 N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-			-0-
01		279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE CARSON COUNTY FIELD		68845 001 ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CARSON							
PANTERA ENERGY COMPANY		638486											
HAYS TRUST		WELL #:	207	RRCID ->	283978	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL DEPTH	3059	PERF.	2900 - 2940		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-			62	3	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-			60	3	N	-0-	
10	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-			62	3	N	-0-	
11	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-			81	3	N	-0-	
12	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-			126	3	N	-0-	
*01	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-			77	3	N	-0-	
-----													
TRYMA OPERATING BURNETT		872142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER					
		WELL #:	1	RRCID ->	284202	COMPL. DATE	03/14/1979	TOTAL DEPTH	3154	PERF.	2722 - 3124		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	
-----													
PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR)		69171 500 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER							
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639											
PARKS, BEN		WELL #:	108 A	RRCID ->	108754	COMPL. DATE	11/24/1982	TOTAL DEPTH	15352	PERF.	15127 - 15144		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	
-----													
PARKER (MORROW D-1)		69203 500 NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB							
XTO ENERGY INC.		945936											
PARKER, HARRY		WELL #:	2	RRCID ->	113691	COMPL. DATE	03/26/2001	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9800 - 9824		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	
-----													
PARKER, HARRY		69203 500 NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB							
		WELL #:	3	RRCID ->	120314	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9737 - 9856		
08	970 N	970	-0-	-0-	B	-0-			970	2	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	959 N	959	-0-	-0-	B	-0-			959	2	N	-0-	
10	1009 N	1009	-0-	-0-	B	-0-			1009	2	N	-0-	
11	966 N	966	-0-	-0-	B	-0-			966	2	N	-0-	
12	1027 N	1027	-0-	-0-	B	-0-			1027	2	N	-0-	
*01	983 N	983	-0-	-0-	B	-0-			2	1	981 2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PARNELL (MORROW-GAS)		69333 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291														
PARNELL BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 022466		COMPL. DATE 08/19/1957		TOTAL DEPTH 1935 PERF. 8795 - 8805								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
-----																
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
DICKINSON		WELL #: 1306		RRCID -> 088345		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8976 - 8981								
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	340	1	1053	2	N	-0-				82
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	198	1	547	2	N	-0-				82
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	228	1	583	2	N	-0-				82
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	222	1	540	2	N	-0-				82
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	300	1	687	2	N	-0-				82
*01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	239	1	703	2	N	-0-				82
-----																
PARNELL (MORROW-GAS LOWER)		69333 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291														
PARNELL BROTHERS		WELL #: 4		RRCID -> 033514		COMPL. DATE 06/27/1964		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9485 - 9497								
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-				-0-
09	4020	X	3941	-0-	-79	-0-	3941	2			N	-0-				-0-
10	4185	X	4152	-0-	-33	-0-	4152	2			N	-0-				-0-
11	4050	X	3522	-0-	-528	-0-	3522	2			N	-0-				-0-
12	4340	X	3730	-0-	-610	-0-	3730	2			N	-0-				-0-
01	4154	X	3747	-0-	-407	-0-	3747	2			N	-0-				-0-
-----																
PARNELL BROTHERS		WELL #: 5		RRCID -> 045412		COMPL. DATE 11/03/1968		TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9186 - 9198								
08	2015	N	1769	-0-	-246	-0-	1769	2			N	-0-				-0-
09	1770	N	1366	-0-	-404	-0-	1366	2			N	-0-				-0-
10	1891	N	1621	-0-	-270	-0-	1621	2			N	-0-				-0-
11	1710	N	1532	-0-	-178	-0-	1532	2			N	-0-				-0-
12	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	1566	2			N	-0-				-0-
*01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-				-0-
-----																
PARNELL BROTHERS		WELL #: 8		RRCID -> 125493		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9335 - 9475								
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
DICKINSON, CHARLES P.		WELL #: 1311		RRCID -> 022473		COMPL. DATE 07/19/1962		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9812 - 9832								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER)		//CONT.//		69333 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
DICKINSON, CHARLES P.		WELL #:		1312 L	RRCID ->	022474	COMPL. DATE	07/22/1994	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 8899 - 9712	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

DICKINSON, CHARLES P. ET AL		WELL #:		1 L	RRCID ->	022476	COMPL. DATE	11/15/1984	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 7203 - 9504
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JOHNSON, WILLIAM J.		WELL #:		1	RRCID ->	022480	COMPL. DATE	11/12/1962	TOTAL DEPTH	10205	PERF. 9857 - 9963
08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-	7
09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		N	-0-	7
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-	7
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		N	-0-	7
12	1674 N	1578	-0-	-96	-0-	1578	2		N	-0-	7
01	1674 N	139	-0-	-1535	-0-	139	2		N	-0-	7

DICKINSON, CHARLES P.		WELL #:		1400	RRCID ->	224692	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	9548	PERF. 9406 - 9468
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-	98
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-	98
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-	98
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-	98
12	620 N	462	-0-	-158	-0-	462	2		N	-0-	98
*01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-	98

PARNELL (MORROW UPPER 9050)		69333 850		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
MCCARTOR		WELL #:		1309 C	RRCID ->	120182	COMPL. DATE	10/28/1985	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8627 - 8636
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	62	1	806	2	N	134
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	60	1	887	2	N	134
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	62	1	793	2	N	134
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	46	1	1126	2	N	134
12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	58	1	1636	2	N	134
*01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	62	1	1133	2	N	134

MCCARTOR 96		WELL #:		1	RRCID ->	172178	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8686 - 8696
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	62	1	1272	2	N	28
09	1290 N	1061	-0-	-229	-0-	42	1	1004	2	N	42
						15	9				
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	62	1	1377	2	N	60
						20	9				
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	60	1	1287	2	N	78
						20	9				
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	62	1	1316	2	N	93
						17	9				
01	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	62	1	1300	2	N	109
						18	9				



PARNELL (MORROW UPPER 9050)		//CONT.//		69333 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785									
MCCARTOR 96		WELL #:		3	RRCID ->	209970	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	8658 -	8666
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

PARNELL (ST. LOUIS)				69333 925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
ROOTS E		WELL #:		1	RRCID ->	156625	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9812 -	9931
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL)				69337 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
LESLIE		WELL #:		1222	RRCID ->	183551	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10057 -	10082
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
ADAMS		WELL #:		2137	RRCID ->	186011	COMPL. DATE	09/22/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10527 -	10539
08	14B2 EXT	754	-0-	754	2948	754	2		N	-0-			25
09	14B2 EXT	580	-0-	580	3528	580	2		N	-0-			25
10	14B2 EXT	59	-0-	59	3587	59	2		N	-0-			25
11	3631 X	44	-0-	-3587	-0-	44	2		N	-0-			25
12	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			25
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			25

  

PARSELL (MORROW, LOWER)				69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802									
BROWNLEE		WELL #:		1136	RRCID ->	185241	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	10304	PERF.	9939 -	9949
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-			46
09	1320 N	1224	-0-	-96	-0-	1224	2		N	-0-			46
10	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2		N	-0-			46
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			46
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-			46
01	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2		N	-0-			46

  

B AND G PRODUCTION, INC.				039870									
HOOVER		WELL #:		1	RRCID ->	051698	COMPL. DATE	10/28/1971	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	10229 -	10234
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
*01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
MATHERS, W. L.				WELL #:	1	RRCID ->	097170	COMPL. DATE	11/24/1981	TOTAL DEPTH	11322	PERF.11060 - 11069
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-		-0-
09		450 N	441	-0-	-9	-0-	441 2		N	-0-		-0-
10		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-		-0-
11		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-		-0-
12		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-		-0-
*01		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-		-0-
-----												
CORLENA OIL COMPANY				178450								
BRAINARD 61				WELL #:	1	RRCID ->	264797	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	11395	PERF.11134 - 11150
08		7626 X	3876	-0-	-3750	-0-	3876 2		N	-0-		378
09		7380 X	5097	-0-	-2283	-0-	5097 2		N	-0-		378
10		7626 X	4130	-0-	-3496	-0-	4130 2		N	-0-		378
11		5610 X	4726	-0-	-884	-0-	4726 2		N	-0-		378
12		5270 X	4085	-0-	-1185	-0-	4085 2		N	-0-		378
01		5270 X	3779	-0-	-1491	-0-	3771 2	8 9	N	7	197 1	188
-----												
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
HILL				WELL #:	3154	RRCID ->	183553	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10918 - 10958
08		665 N	665	-0-	-0-	-0-	62 1	603 2	N	-0-		43
09		630 N	533	-0-	-97	-0-	32 1	501 2	N	-0-		43
10		558 N	499	-0-	-59	-0-	62 1	437 2	N	-0-		43
11		630 N	446	-0-	-184	-0-	60 1	386 2	N	-0-		43
12		558 N	494	-0-	-64	-0-	62 1	432 2	N	-0-		43
*01		507 N	507	-0-	-0-	-0-	62 1	445 2	N	-0-		43
-----												
CREST RESOURCES, INC.				189901								
KELLN				WELL #:	5903	RRCID ->	214993	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11030 - 11102
08		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		-0-
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-		-0-
10		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-		-0-
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		-0-
*12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-		-0-
*01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-		-0-
-----												
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
MORRISON, MARY T. -A- ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	022445	COMPL. DATE	01/04/1962	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10234 - 10473
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
WAMBLE, R. E. ESTATE		WELL #: 1121		RRCID -> 032225		COMPL. DATE 12/10/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10751 - 10970	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-			-0-
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-			-0-
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-			-0-
*05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			-0-
*06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-			-0-
*07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-			-0-
*08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-			-0-
*09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
*10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-			-0-
*11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-			-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 038897		COMPL. DATE 05/05/1966		TOTAL DEPTH 11049		PERF.10854 - 10921	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PARSELL, WARREN B. ETAL -E-		WELL #: 2		RRCID -> 044429		COMPL. DATE 06/05/1968		TOTAL DEPTH 10990		PERF.10935 - 10955	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MORRISON ETAL -E-		WELL #: 1052		RRCID -> 045431		COMPL. DATE 12/19/1990		TOTAL DEPTH 10674		PERF. 9538 - 10658	
*02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-			5
*03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-			5
*04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-			5
*05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-			5
*06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-			5
*07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-			5
*08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-			5
*09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-			5
*10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-			5
*11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-			5
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	429 3	N	-0-			5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5

PARSELL, WARREN B. ETAL -A-		WELL #: 1035		RRCID -> 045652		COMPL. DATE 03/01/1968		TOTAL DEPTH 10895		PERF.10718 - 10872	
*02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-			5
*03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-			5
*04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-			5
*05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-			5
*06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-			5
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			5
*08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			5
*09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-			5
*10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-			5
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-			5
*12	217 N	90	-0-	-127	-0-	90 3	N	-0-			5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5

-----

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M- WELL #: 1 RRCID -> 068462 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF.10909 - 10945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					104
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					104
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					104
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					104
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					104

-----

PARSELL, WARREN B. -I- WELL #: 2168 RRCID -> 070452 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10767 - 10774

*02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					150
*03	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					150
*04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					150
*05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					150
*06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					150
*07	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					150
*08	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-	-0-				N	-0-					150
*09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					150
*10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					150
*11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					150
12	1705 N	1622	-0-	-0-	-83	-0-	1622	3		N	-0-					150
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					150

-----

MORRISON, SCOTT, CONRAD ROYALTY W WELL #: 1 RRCID -> 082361 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10520 - 10555

*08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

-----

KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 101076 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10903 - 10956

*02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					12
*03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					12
*04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					12
*05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					12
*06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					12
*07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					12
*08	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					12
*09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					12
*10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					12
*11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					12
*12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					12

-----

PARSELL, HUGH F. WELL #: 2 RRCID -> 117947 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10959 - 11160

08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-				N	-0-					79
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					79
*10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					79
*11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					79
*12	403 N	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-					79
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					79

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 PARSELL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 159961 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10826 - 10842

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			98
09		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-			98
10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-			98
11		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-			98
*12		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-			98
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98

PARSELL, WARREN B. "F" WELL #: 7 RRCID -> 164431 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10822 - 10867

08		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-			162
09		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2	N	-0-			162
10		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1715	3	N	181	196	1	147
11		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3	N	-0-			147
*12		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3	N	-0-			147
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147

FLOWERS WELL #: 2054 RRCID -> 178973 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10799 - 10824

*02		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3	N	-0-			60
*03		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3	N	-0-			60
*04		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3	N	-0-			60
*05		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3	N	-0-			60
*06		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3	N	-0-			60
*07		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3	N	-0-			60
*08		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3	N	-0-			60
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
*10		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3	N	-0-			60
*11		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3	N	-0-			60
*12		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3	N	-0-			60
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PARSELL, HUGH F. WELL #: 4 RRCID -> 194605 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10871 - 10936

*02		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-			10
*03		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-			10
*04		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-			10
*05		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-			10
*06		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-			10
*07		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-			10
*08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			10
*09		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-			10
*10		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-			10
*11		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-			10
12		527 N	452	-0-	-75	-0-	452	3	N	-0-			10
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M- WELL #: 3170 RRCID -> 196346 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10622 - 10942

08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			61
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
PARSELL "143"				WELL #:	1	RRCID ->	187308	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	10672 - 10802	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		1782 N	1782	-0-	-0-		27 1	1742	2	N	12	130	1	27
							13 9							
09		1350 N	160	-0-	-1190		15 1	68	2	N	70			97
							77 9							
10		1395 N	150	-0-	-1245		13 1	137	2	N	-0-			97
11		1350 N	172	-0-	-1178		9 1	163	2	N	-0-			97
12		248 N	153	-0-	-95		12 1	141	2	N	-0-			97
01		155 N	140	-0-	-15		15 1	124	2	N	1	72	1	26
							1 9							
-----														
PARSELL RANCH "156"				WELL #:	1	RRCID ->	187309	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10860 - 11090	
08		1116 N	428	-0-	-688		31 1	397	2	N	-0-			10
09		960 N	217	-0-	-743		30 1	187	2	N	-0-			10
10		1178 N	220	-0-	-958		31 1	189	2	N	-0-			10
11		420 N	195	-0-	-225		30 1	165	2	N	-0-			10
12		217 N	169	-0-	-48		31 1	138	2	N	-0-			10
01		217 N	171	-0-	-46		31 1	140	2	N	-0-			10
-----														
PARSELL RANCH "58"				WELL #:	1	RRCID ->	188341	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10986 - 11055	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PARSELL RANCH "58"				WELL #:	2	RRCID ->	190035	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10938 - 10956	
08		460 N	460	-0-	-0-		276 1	184	2	N	-0-			2
09		470 N	470	-0-	-0-		307 1	163	2	N	-0-			2
10		362 N	362	-0-	-0-		223 1	139	2	N	-0-			2
11		450 N	449	-0-	-1		209 1	240	2	N	-0-			2
12		505 N	505	-0-	-0-		209 1	296	2	N	-0-			2
01		372 N	195	-0-	-177		119 1	76	2	N	-0-			2
-----														
PARSELL RANCH "165"				WELL #:	1	RRCID ->	198245	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10796 - 10824	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SID "143"				WELL #:	1	RRCID ->	199150	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10742 - 10750	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//	69427 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084							
ADAMS		WELL #:	3137	RRCID ->	238893	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	10821	PERF.10551 - 10704
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	7092 2	N	-0-	42
09		6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	6913 2	N	-0-	42
10		7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7130 2	N	-0-	42
11		6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6814 2	N	-0-	42
12		7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	7051 2	N	-0-	42
*01		6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821 2	N	-0-	42
-----										
REMORA OPERATING, LLC			701613					CNTY: ROBERTS		
PARSELL RANCH		WELL #:	1147	RRCID ->	022491	COMPL. DATE	03/18/1959	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9996 - 10006
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
PARSELL, ISABELL		WELL #:	2	RRCID ->	191937	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9787 - 10926
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
MAGELLAN		WELL #:	1034	RRCID ->	194652	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10900 - 10914
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	96
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	96
-----										
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		WELL #:	703395					CNTY: ROBERTS		
HOOVER		WELL #:	1	RRCID ->	172130	COMPL. DATE	02/13/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10306 - 10312
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
MEKEEL "B"		WELL #:	3	RRCID ->	174556	COMPL. DATE	09/07/1999	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10406 - 10416
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-	111
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-	111
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-	111
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-	111
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-	111
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-	111

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 703395														
BROWNLEE		WELL #: 2		RRCID -> 182590		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 10821 PERF.10544 - 10555								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MEKEEL 215		WELL #: 3		RRCID -> 189913		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 10127								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
-----																
HOOVER 225		WELL #: 2		RRCID -> 195596		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10197 - 10318								
04	630 N	488	-0-	-142	-0-	470	3	18	9	N	16					111
*05	651 N	356	-0-	-295	-0-	12	1	344	3	N	-0-					111
06	630 N	353	-0-	-277	-0-	23	1	330	3	N	-0-					111
*07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	11	1	341	3	N	-0-					111
*08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	N	-0-					111
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					126
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					126
*12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					126
*01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					126
-----																
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		RRCID -> 214279		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10928 - 11078								
KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #: 1118														
08	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
10	1643 N	1602	-0-	-41	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
11	1890 N	1404	-0-	-486	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
12	1271 N	840	-0-	-431	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01	1612 N	558	-0-	-1054	-0-	558	2			N	-0-					-0-
-----																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 076662		COMPL. DATE 09/26/1977		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008								
PARSELL ESTATE		WELL #: 7 L														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
PARSELL ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 082360		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 10867								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28



PARSELL (MORROW, LOWER) UNIT PETROLEUM COMPANY FELDMAN		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
				877099								
		WELL #:		RRCID -> 038493	COMPL. DATE 02/06/1965	TOTAL DEPTH 11183	PERF.11092	- 11114				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2016												

DIETRICH		WELL #:		3	RRCID -> 185978	COMPL. DATE 11/04/2001	TOTAL DEPTH 11010	PERF.10861	- 11007			
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3		N	-0-			-0-
09	1260 N	1258	-0-	-2	-0-	1258 3		N	-0-			-0-
10	1302 N	1299	-0-	-3	-0-	1299 3		N	-0-			-0-
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		N	-0-			-0-
12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3		N	-0-			-0-
*01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3		N	-0-			-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC HILL, BEN		WELL #:		932471	5	RRCID -> 035805	COMPL. DATE 03/09/1965	TOTAL DEPTH 11069	PERF.10796	- 10818		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ISABELL		WELL #:		4	RRCID -> 066505	COMPL. DATE 05/26/1976	TOTAL DEPTH 11092	PERF.11013	- 11036			
08	2418 N	2385	-0-	-33	-0-	2385 3		N	-0-			-0-
09	2340 N	2286	-0-	-54	-0-	2286 3		N	-0-			-0-
10	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691 3		N	-0-			-0-
11	2310 N	1636	-0-	-674	-0-	1636 3		N	-0-			-0-
12	2356 N	1937	-0-	-419	-0-	1937 3		N	-0-			-0-
01	2418 N	1912	-0-	-506	-0-	1912 1		N	-0-			-0-

HILL, BEN		WELL #:		9X	RRCID -> 178693	COMPL. DATE 04/05/2000	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11158	- 11184			
08	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517 3		N	-0-			-0-
09	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419 3		N	-0-			-0-
10	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601 3		N	-0-			-0-
11	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 3		N	-0-			-0-
12	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501 3		N	-0-			-0-
*01	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332 3		N	-0-			-0-

HILL, BEN		WELL #:		8145	RRCID -> 183595	COMPL. DATE 05/14/2001	TOTAL DEPTH 11324	PERF.10887	- 11021			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.//		932471									
BEN HILL		WELL #:		11	RRCID ->	186457	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10865 - 10881
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 3	N	-0-		-0-	
09	1920 N	1884	-0-	-36	-0-	1884 3	N	-0-		-0-	
10	1984 N	1930	-0-	-54	-0-	1930 3	N	-0-		-0-	
11	1890 N	1873	-0-	-17	-0-	1873 3	N	-0-		-0-	
12	1953 N	1911	-0-	-42	-0-	1911 3	N	-0-		-0-	
01	1922 N	1870	-0-	-52	-0-	1870 3	N	-0-		-0-	
-----											
PIONEER		WELL #:		2	RRCID ->	187688	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11221 - 11235
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
HILL, BEN		WELL #:		12	RRCID ->	191408	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11054 - 11126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
PIONEER		WELL #:		3	RRCID ->	196359	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11042 - 11292
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3	N	-0-		-0-	
09	360 N	208	-0-	-152	-0-	208 3	N	-0-		-0-	
10	372 N	142	-0-	-230	-0-	142 3	N	-0-		-0-	
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3	N	-0-		-0-	
12	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2980 3	N	-0-		-0-	
*01	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632 3	N	-0-		-0-	
-----											
PIONEER		WELL #:		4	RRCID ->	199125	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	11410	PERF.11028 - 11248
08	961 N	926	-0-	-35	-0-	926 3	N	-0-		37	
09	900 N	738	-0-	-162	-0-	738 3	N	-0-		37	
10	744 N	680	-0-	-64	-0-	680 3	N	-0-		37	
11	900 N	549	-0-	-351	-0-	549 3	N	-0-		37	
12	775 N	442	-0-	-333	-0-	442 3	N	-0-		37	
01	682 N	233	-0-	-449	-0-	233 3	N	-0-		37	
-----											
HILL, BEN		WELL #:		16	RRCID ->	203780	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10942 - 11143
08	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765 3	N	-0-		-0-	
09	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516 3	N	-0-		-0-	
10	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407 3	N	-0-		-0-	
11	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355 3	N	-0-		-0-	
12	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398 3	N	-0-		-0-	
*01	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290 3	N	-0-		-0-	
-----											
KILLEBREW, STELLA		WELL #:		3032	RRCID ->	211632	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11071 - 11085
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

-----										
PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.//		932471								
PARSELL		WELL #:		5	RRCID ->	212910	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	11130 PERF.10660 - 10666
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BEN HILL		WELL #:		17H	RRCID ->	256076	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	11157 PERF.11270 - 13403
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
PARSELL (MORROW,LOWER SUB)				69427 665	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS	
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						
CLEM "A"		WELL #:		1	RRCID ->	235505	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	11200 PERF.10973 - 11041
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-	119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-	119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-	119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-	119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-	119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-	119
-----										
PARSELL (MORROW, UPPER)				69427 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
B AND G PRODUCTION, INC.				039870						
MEKEL		WELL #:		1	RRCID ->	055196	COMPL. DATE	04/25/1973	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 9433 - 9443
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851					CNTY: ROBERTS	
MAHLER		WELL #:		1138	RRCID ->	104338	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	10480 PERF.10415 - 10424
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
-----										
ALLEN		WELL #:		1173	RRCID ->	201072	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	10830 PERF. 9595 - 9703
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3		N	-0-	237
09	1410 N	1291	-0-	-119	-0-	1291 3		N	-0-	237
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1386 3	33 9	N	30	190 1 77
11	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1650 3	22 9	N	20	97
*12	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1997 3	35 9	N	32	129
*01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1690 3	39 9	N	35	88 1 76

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406										
MAHLER				WELL #:	1	RRCID ->	067042	COMPL. DATE	06/02/1976	TOTAL DEPTH	10279	PERF.10036 - 10130		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			37
09	750 N	658	-0-	-92	-0-	658	2			N	-0-			37
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			37
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			37
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			37
01	775 N	650	-0-	-125	-0-	650	2			N	-0-			37

ENCINO OPERATING, LLC				251742										
PARNELL				WELL #:	1	RRCID ->	085461	COMPL. DATE	11/12/1979	TOTAL DEPTH	9923	PERF. 9742 - 9862		
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1286	2	8	9	N	7			64
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1239	2	12	9	N	11			75
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1214	2	9	9	N	8			83
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-			83
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			83
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			83

HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764										
MITCHELL				WELL #:	1 L	RRCID ->	022493	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10000 - 10014		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
PARSELL, WARREN B. ET AL -K-				WELL #:	1	RRCID ->	034293	COMPL. DATE	09/21/1964	TOTAL DEPTH	11102	PERF. 9592 - 9596		
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139

MORRISON ETAL -B-				WELL #:	136	RRCID ->	045871	COMPL. DATE	02/20/1969	TOTAL DEPTH	10945	PERF. 9544 - 9729		
*02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-			93
*03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			93
*04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-			93
*05	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-			93
*06	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-			93
*07	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-			93
*08	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-			93
*09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-			93
*10	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-			93
*11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-			93
*12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-			93
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
KILLEBREW, STELLA		WELL #:		1	RRCID ->	089504	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL DEPTH	11060	PERF. 9682 - 9824
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
CRUM		WELL #:		2	RRCID ->	098106	COMPL. DATE	11/24/1981	TOTAL DEPTH	11036	PERF. 9609 - 9684
*02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-	-0-
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-	-0-
*04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-	-0-
*05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-	-0-
*06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-	-0-
*07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-	-0-
*08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-	-0-
*09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-	-0-
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-	-0-
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-	-0-
*12	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
MEKEEL, LELAND E. -D-		WELL #:		2	RRCID ->	110640	COMPL. DATE	04/18/1984	TOTAL DEPTH	10620	PERF. 9491 - 9502
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	654	2	28	9	N	145
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	145
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	262	3	226	9	N	350
11	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	350
12	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	350
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	350
-----											
PARSELL, WARREN B. -B-		WELL #:		4	RRCID ->	111114	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	11432	PERF.10053 - 11227
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	87
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	87
*10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	87
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	87
*12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	87
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	87
-----											
MORRISON, MARY T. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	116438	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	10625	PERF. 9470 - 9475
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
PARSELL, WARREN B. ET AL -K-		WELL #:		3172	RRCID ->	196196	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	11305	PERF. 9666 - 10675
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	628
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	628
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	628
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	628
*12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	628
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	628

-----												
PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872												
DIETRICH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119316 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9688 - 9706												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
LEACH WELL #: 1 RRCID -> 133596 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10483 - 10493												
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	137
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1 138 1	-0-
-----												
MITCHELL "134" WELL #: 1 RRCID -> 192344 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.10014 - 10032												
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	31 1	1051 2	N	7			82
						8 9						
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	30 1	688 2	N	5			87
						6 9						
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	30 1	865 2	N	-0-			87
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	30 1	950 2	N	13			100
						14 9						
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	31 1	984 2	N	13			113
						14 9						
*01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	31 1	929 2	N	4			117
						4 9						
-----												
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750												
KILE WELL #: 2300 RRCID -> 150091 COMPL. DATE 12/19/1982 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9347 - 9348												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
PARSELL, ISABEL WELL #: 3 RRCID -> 058360 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9892 - 9904												
08	6014 X	4764	-0-	-1250	-0-	4729 2	35 9	N	32			102
09	5100 X	4049	-0-	-1051	-0-	4016 2	33 9	N	30			132
10	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	6154 2	39 9	N	35			167
11	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6489 2	50 9	N	45			212
12	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6270 2	33 9	N	30			242
01	6200 X	4550	-0-	-1650	-0-	4517 2	33 9	N	30	195 1		77
-----												
FIELDS & SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 066088 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10118 - 10126												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.// 69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 096597		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9775 - 9780								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
-----																
HOOVER		WELL #: 2216		RRCID -> 170043		COMPL. DATE 06/22/1998		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9387 - 9399								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
-----																
REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 022483		COMPL. DATE 03/18/1960		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9870 - 10006								
PARSELL RANCH		WELL #: 1147														
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					27
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					27
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					27
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					27
*12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					27
*01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					27
-----																
PARSELL, ISABELL		WELL #: 2		RRCID -> 194939		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 9803								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		RRCID -> 189914		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 9411								
MEKEEL 215		WELL #: 3														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 037784		COMPL. DATE 11/24/1965		TOTAL DEPTH 11374 PERF. 9828 - 9874								
PARSELL ESTATE		WELL #: 3														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
PARSELL ESTATE		WELL #:		7 U	RRCID ->	073940	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9816 - 11008
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		T. A.	981	-0-	981	5434	981 2		Y	-0-	83
09		6373 X	939	-0-	-5434	-0-	939 2		Y	-0-	83
10		1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		Y	-0-	83
11		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		Y	-0-	83
*12		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		Y	-0-	83
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	83

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: ROBERTS			
FELDMAN		WELL #:		1	RRCID ->	022486	COMPL. DATE	03/31/1958	TOTAL DEPTH	11660	PERF.10101 - 10109
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62

PARSELL RANCH 35				WELL #:	4A	RRCID ->	216729	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9800 - 9810
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

TAYLOR A				WELL #:	2	RRCID ->	230832	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9780 - 11070
08		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N	-0-	-0-	
09		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-	-0-	
10		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3		N	-0-	-0-	
11		540 N	441	-0-	-99	-0-	441 3		N	-0-	-0-	
12		558 N	476	-0-	-82	-0-	476 3		N	-0-	-0-	
*01		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-	-0-	

UPLAND RESOURCES LLC				878931				CNTY: ROBERTS			
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	065008	COMPL. DATE	06/18/1975	TOTAL DEPTH	10460	PERF.10343 - 10357
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471				CNTY: ROBERTS			
REMINGTON		WELL #:		B 1	RRCID ->	185825	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12101	PERF.10439 - 10464
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	35
09		14 N	11	-0-	-3	-0-	11 3		N	-0-	35
10		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 3		N	-0-	35
11		12 N	2	-0-	-10	-0-	2 3		N	-0-	35
12		11 N	6	-0-	-5	-0-	6 3		N	-0-	35
*01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	35



PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.//		932471											
PIONEER		WELL #:		1	RRCID ->	185990	COMPL. DATE	09/13/2001	TOTAL DEPTH	10409	PERF.	9946 - 9962	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2170 N	618	-0-	-1552	-0-	616	3	2	9	N	2		45
09	2010 N	797	-0-	-1213	-0-	797	3			N	-0-		45
10	1457 N	842	-0-	-615	-0-	842	3			N	-0-		45
11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1693	3	9	9	N	8		53
12	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2465	3	8	9	N	7		60
*01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1910	3	8	9	N	7		67

HILL, BEN		WELL #:		13	RRCID ->	194097	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9880 - 9889	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PARSELL		WELL #:		5	RRCID ->	204794	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9778 - 10666	
08	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	1286	3	3	9	N	3		57
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1224	3	4	9	N	4		61
10	1302 N	942	-0-	-360	-0-	939	3	3	9	N	3		64
11	1260 N	1245	-0-	-15	-0-	1236	3	9	9	N	8		72
12	1271 N	1186	-0-	-85	-0-	1180	3	6	9	N	5		77
*01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1134	3	6	9	N	5		82

HILL, BEN		WELL #:		14	RRCID ->	288031	COMPL. DATE	05/01/2018	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9941 - 9961	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER)		69431 810		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
WATERFIELD, JAMES B. "C"		WELL #:		2104	RRCID ->	164687	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11938 - 12102	
08	1457 N	1277	-0-	-180	-0-	1277	2			N	-0-		-0-
09	1530 N	1246	-0-	-284	-0-	1246	2			N	-0-		-0-
10	1333 N	1094	-0-	-239	-0-	1094	2			N	-0-		-0-
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-		-0-
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-		-0-
*01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-		-0-

CHI OPERATING, INC.		148123		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MCMORDIE		WELL #:		1	RRCID ->	247068	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	11374	PERF.	10976 - 10986	
08	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	80	1	2870	3	N	-0-		10
09	3000 N	8621	-0-	5621	5621	80	1	8541	3	N	-0-		10
10	3100 N	2939	-0-	-161	5460	80	1	2859	3	N	-0-		10
11	8334 X	2874	-0-	-5460	-0-	80	1	2794	3	N	-0-		10
12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT		10
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER)		//CONT.//		69431 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
WATERFIELD 103				WELL #:	1H	RRCID ->	261866	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	12129	PERF.12300 - 14888		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE)				69431 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F-				WELL #:	2	RRCID ->	065328	COMPL. DATE	02/03/1976	TOTAL DEPTH	10835	PERF.10556 - 10582		
08	806 N	741	-0-	-65	-0-	741	2			N	-0-			-0-
09	750 N	683	-0-	-67	-0-	683	2			N	-0-			-0-
10	775 N	663	-0-	-112	-0-	663	2			N	-0-			-0-
11	720 N	458	-0-	-262	-0-	458	2			N	-0-			-0-
12	713 N	429	-0-	-284	-0-	429	2			N	-0-			-0-
*01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-			-0-

WEBB, LESLIE ETAL -O-				WELL #:	1	RRCID ->	068314	COMPL. DATE	09/08/1976	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10499 - 10519		
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			-0-
*01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260				ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
GOOD				073056										
WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F-				WELL #:	2	RRCID ->	242527	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9704 - 9800		
*02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	940	3	22	9	N	20			180
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	157	3	22	9	N	20			200
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	125	3	11	9	N	10			210
*05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	251	3	212	9	N	193	193	1	210
*06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	241	3	41	9	N	37	193	1	54
*07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	189	3	22	9	N	20			74
*08	434 N	376	-0-	-58	-0-	164	3	212	9	N	193	193	1	74
*09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	161	3	212	9	N	193	193	1	74
*10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	191	3	22	9	N	20			94
*11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	348	3	3	9	N	3			97
*12	372 N	356	-0-	-16	-0-	304	3	52	9	N	47			144
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER)				69433 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
GOBER				WELL #:	1	RRCID ->	126144	COMPL. DATE	07/10/1987	TOTAL DEPTH	10120	PERF. 6492 - 6510		
08	3158	2850	-0-	-308	-0-	2839	2	11	9	Y	10			72
09	2778	2619	-0-	-159	-0-	2619	2			Y	-0-			72
10	3052	2797	-0-	-255	-0-	2780	2	17	9	Y	15			87
11	2934	2697	-0-	-237	-0-	2690	2	7	9	Y	6			93
12	3003	2850	-0-	-153	-0-	2842	2	8	9	Y	7			100
*01	2737	2717	-0-	-20	-0-	2703	2	14	9	Y	13			113

OIL AND GAS DIVISION

PATTEN (KRIDER) 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 BATTON OIL & GAS, LLC 056384  
 TRINDLE WELL #: 1 RRCID -> 164745 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3280 - 4288

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT		26	-0-	26 B	344	26 2	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	344		N	-0-			-0-
10		344 X	-0-	-0-	-344 B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 PATTEN UNIT WELL #: 1178 RRCID -> 140464 COMPL. DATE 04/05/1991 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3233 - 3250

*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	516			N	-0-			-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	516			N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	516			N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	516			N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	516			N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	516			N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	516			N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	516			N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	516			N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	516			N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	516			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	516			N	NO RPT			-0-

GELNAR WELL #: 1A RRCID -> 152392 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 3474 PERF. 3363 - 4860

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

HOLT 155 WELL #: 1 RRCID -> 157359 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3229 - 3707

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	48			48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	39			87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			87
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			87

WHITE 9 WELL #: 1 RRCID -> 158472 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3226 - 3244

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

GELNAR WELL #: 1 RRCID -> 159582 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3056 - 3276

*08		279 X	101	-0-	-178 B	-0-	101 2		N	-0-			-0-
*09		270 X	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-			-0-
*10		142 X	142	-0-	-0- B	-0-	142 2		N	-0-			-0-
*11		143 X	143	-0-	-0- B	-0-	143 2		N	-0-			-0-
*12		124 X	49	-0-	-75 B	-0-	49 2		N	-0-			-0-
01		124 X	NO RPT	-0-	-124 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
COLLARD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 166297		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3222 - 3232						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COLLARD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 168207		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3235 - 3258						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HART 180		WELL #: 1		RRCID -> 169577		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3285 - 4602						
*08	279 N	89	-0-	-190 B	-0-	89	3			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*10	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-			-0-
*11	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3			N	-0-			-0-
*12	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MARY LYNN 5		WELL #: 1		RRCID -> 169703		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3314 - 5210						
*08	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*10	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
*11	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
*12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ANNIE		WELL #: 11810		RRCID -> 170024		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 3137 - 5399						
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
POLLY 310		WELL #: 1		RRCID -> 171871		COMPL. DATE 08/29/1998		TOTAL DEPTH 3033 PERF. 3156 - 5600						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COBLE 311		WELL #: 1		RRCID -> 171914		COMPL. DATE 05/11/1998		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2944 - 3940						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
RAFFERTY 1		WELL #:		1	RRCID ->	172718	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3102 PERF.	3304 - 5537			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EDWARDS -11-		WELL #:		3	RRCID ->	174975	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	5171 PERF.	3285 - 5171			
*08	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*10	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
*11	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
*12	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BIRDWELL "190"		WELL #:		1	RRCID ->	175894	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	7090 PERF.	3550 - 5316			
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WILLIAMS 6		WELL #:		1	RRCID ->	177225	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	3890 PERF.	3201 - 5016			
08	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-			-0-
*11	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-			-0-
*12	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PORTER 14		WELL #:		1	RRCID ->	177662	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	3269 PERF.	3404 - 4835			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WHITTENBURG 312		WELL #:		2	RRCID ->	178550	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3167 PERF.	3192 - 5061			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 179638 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3314 - 5126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3		N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3		N	-0-			-0-
*11	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3		N	-0-			-0-
*12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO DURO 159 WELL #: 2 RRCID -> 182441 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3291 - 4990

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

RAFFERTY 1 WELL #: 2 RRCID -> 183480 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3222 - 5068

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

COBLE 311 WELL #: 2 RRCID -> 185514 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3122 - 4941

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

BIRDWELL 6 WELL #: 2 RRCID -> 185664 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3347 - 5260

*08	1023 N	908	-0-	-115 B	-0-	908 3		N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 3		N	-0-			-0-
*11	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 3		N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE 9 WELL #: 2 RRCID -> 185666 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3261 - 5102

*08	310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280 3		N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3		N	-0-			-0-
*11	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3		N	-0-			-0-
*12	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG 312 WELL #: 3 RRCID -> 187466 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 3074 - 4974

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

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
PATTEN UNIT		WELL #: 2178		RRCID -> 187844		COMPL. DATE 01/09/2002		TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3319 - 4394				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	558 N	431	-0-	-127 B	-0-	431 2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3		N	-0-			-0-
*11	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3		N	-0-			-0-
*12	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOOVER 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 188837		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3356 - 5664		
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JENNY 15		WELL #: 1		RRCID -> 188840		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3328 - 4505		
*08	527 N	422	-0-	-105 B	-0-	422 3		N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 3		N	-0-			-0-
*11	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 3		N	-0-			-0-
*12	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GELNAR		WELL #: 2		RRCID -> 188892		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 6365		PERF. 3328 - 5154		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COLLARD A		WELL #: 4		RRCID -> 188968		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3325 - 5143		
08	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104 2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2		N	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
*12	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARY LYNN 5		WELL #: 2		RRCID -> 189836		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3326 - 5257		
*08	155 N	125	-0-	-30 B	-0-	125 3		N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3		N	-0-			-0-
*11	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3		N	-0-			-0-
*12	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
CURTIS 2		WELL #: 1		RRCID -> 206810		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 4475 - 5068	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45 2	N	-0-	-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*10	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62 2	N	-0-	-0-	
*11	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63 2	N	-0-	-0-	
*12	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16 2	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
HANSFORD GAS UNIT 18		WELL #: 4		RRCID -> 214482		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3464 - 5367	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
COLLARD 97		WELL #: 1RE		RRCID -> 214854		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 3297		PERF. 3077 - 5670	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
GASOIL		WELL #: 1		RRCID -> 215105		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 3292		PERF. 3100 - 5442	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
HUTCHISON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227222		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 3304		PERF. 3348 - 5850	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
HOOVER A		WELL #: 4		RRCID -> 261472		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 3269		PERF. 3315 - 5650	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
WILLIAMS TRUST 189		WELL #: 2		RRCID -> 262139		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 3224 - 7076	
*08	248 N	211	-0-	-37	B	-0-	211 2	N	-0-	-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*10	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272 2	N	-0-	-0-	
*11	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222 2	N	-0-	-0-	
*12	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 2	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	



OIL AND GAS DIVISION

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
HOLT "156"				WELL #: 1	RRCID -> 192845	COMPL. DATE 04/28/2003	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 3096	- 3144		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176							
EDWARDS -11-				WELL #: 1	RRCID -> 152391	COMPL. DATE 08/20/1994	TOTAL DEPTH 3804	PERF. 3236	- 3250		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RIG PETROLEUM, LLC				711525							
WHITE				WELL #: 3	RRCID -> 170687	COMPL. DATE 05/29/1998	TOTAL DEPTH 3825	PERF. 3184	- 3229		
08	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 1		N	-0-		-0-
09	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 1		N	-0-		-0-
10	93 N	15	-0-	-78 B	-0-	15 1		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-
*01	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 1		N	-0-		-0-
-----											
WHITE				WELL #: 408H	RRCID -> 200259	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 3417	- 5073		
08	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 1		N	-0-		-0-
09	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 1		N	-0-		-0-
10	124 N	12	-0-	-112 B	-0-	12 1		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		-0-
*01	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 1		N	-0-		-0-
-----											
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
GEORGIANNE				WELL #: 1	RRCID -> 167900	COMPL. DATE 08/06/1999	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 3182	- 3194		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
GEORGIANNE				WELL #: 2H	RRCID -> 182200	COMPL. DATE 02/24/2001	TOTAL DEPTH 3278	PERF. 3304	- 4503		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420												
LACKEY				WELL #: 1170	RRCID -> 182888	COMPL. DATE 04/04/2001	TOTAL DEPTH 3233	PERF. 3358	- 4520							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
VANDERBURG B				WELL #: 3H	RRCID -> 187997	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3381	- 4845							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
GUTHRIE				WELL #: 660	RRCID -> 235084	COMPL. DATE 01/24/2008	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3212	- 3412							
08	5979 X	5979	-0-	-0-	B	-0-	5979	2		N	-0-					-0-
09	3228 X	3228	-0-	-0-	B	-0-	3228	2		N	-0-					-0-
10	2801 X	2801	-0-	-0-	B	-0-	2801	2		N	-0-					-0-
11	2695 X	2695	-0-	-0-	B	-0-	2695	2		N	-0-					-0-
12	2534 X	2534	-0-	-0-	B	-0-	2534	2		N	-0-					-0-
*01	2412 X	2412	-0-	-0-	B	-0-	2412	2		N	-0-					-0-
-----																
WAKITA OPERATING, LLC GROVES				WELL #: 891725 1	RRCID -> 183297	COMPL. DATE 07/09/1999	TOTAL DEPTH 3724	PERF. 3278	- 3290							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PATTEN (MISSISSIPPIAN)				69658 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260												
PATTEN UNIT				WELL #: 5178	RRCID -> 254473	COMPL. DATE 05/08/2009	TOTAL DEPTH 8337	PERF. 6968	- 7834							
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23934				N	-0-					94
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23934				N	-0-					94
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23934				N	-0-					94
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23934				N	-0-					94
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23934				N	-0-					94
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		23934				N	NO RPT					94
-----																
PATTEN UNIT				WELL #: 11	RRCID -> 258724	COMPL. DATE 10/14/2009	TOTAL DEPTH 8065	PERF. 6980	- 7030							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					214
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					214
10	14B2 EXT	682	-0-	682		682	682	3		N	-0-					214
11	14B2 EXT	642	-0-	642		1324	642	3		N	-0-					214
12	14B2 EXT	561	-0-	561		1885	561	3		N	-0-					214
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1885				N	NO RPT					214

-----															
PATTEN (MISSISSIPPIAN)			//CONT.//	69658 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC			//CONT.//	488260											
PATTEN UNIT			WELL #:	7178	RRCID ->	263879	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6960 - 7016			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND)				69742 166	ASSOCIATED	49B			CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
HUTCHINSON, MILDRED			WELL #:	1	RRCID ->	223534	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	9118	PERF.	8734 - 8753			
08		2945 #		473	-0-	-2472					N	-0-			298
09		2460 #		563	-0-	-1897			6 9		N	5	183 1		120
10		1736 #		439	-0-	-1297					N	-0-			120
11		798 R		798	-0-	-0-			196 9		N	178			298
*12		708 R		708	-0-	-0-					N	-0-			298
01		589 #	NO RPT		-0-	-589					N	NO RPT			298
-----															
MAKAR PRODUCTION COMPANY				522986											
FLOWERS -C-			WELL #:	1	RRCID ->	086427	COMPL. DATE	08/20/1979	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	8672 - 8674			
08		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FLOWERS -B-			WELL #:	1	RRCID ->	118405	COMPL. DATE	08/12/1985	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8596 - 8617			
08		1829 #		1797	-0-	-32			2 9		N	2			86
09		1770 #		1767	-0-	-3			2 9		N	2			88
10		1798 #		1714	-0-	-84			2 9		N	2			90
11		1820 R		1820	-0-	-0-			2 9		N	2			92
12		1829 #		1818	-0-	-11			2 9		N	2			94
01		1829 #	NO RPT		-0-	-1829					N	NO RPT			94
-----															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
HARBAUGH			WELL #:	22	RRCID ->	262822	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8412 - 8435			
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
-----															
PAUL HARBAUGH (MORROW)				69742 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
WILSON, JAMES ELRICK -C-			WELL #:	1	RRCID ->	022504	COMPL. DATE	03/02/1960	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	9044 - 9081			
08		2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			116
09		2053 N		2053	-0-	-0-					N	-0-			116
*10		2155 N		2155	-0-	-0-					N	-0-			116
*11		2155 N		2155	-0-	-0-					N	-0-			116
*12		2108 N		1936	-0-	-172					N	-0-			116
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			116

PAUL HARBAUGH (MORROW)		//CONT.//		69742 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
REMORA OPERATING, LLC				701613							
ELRICK				WELL #: 244	RRCID -> 122352	COMPL. DATE 03/04/1986	TOTAL DEPTH 9195	PERF. 9030	- 9060		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PEERY (CLEVELAND)				70247 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
HANDLY				WELL #: 1	RRCID -> 154719	COMPL. DATE 07/20/1984	TOTAL DEPTH 9622	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
EOG RESOURCES, INC.				253162							
PEARL WHEAT 'A' 765				WELL #: 6H	RRCID -> 284161	COMPL. DATE 08/23/2006	TOTAL DEPTH 7334	PERF. 7675	- 8881		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574							
RONALD REAGAN SWD				WELL #: 1	RRCID -> 239041	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3301	- 3650		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
MITCHELL "A" 735				WELL #: 2	RRCID -> 064947	COMPL. DATE 08/17/1995	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7192	- 7454		
08	1147 #	1124	-0-	-23	-0-	1124 2		N	-0-		19
09	1110 #	1103	-0-	-7	-0-	1103 2		N	-0-		19
10	1147 #	1129	-0-	-18	-0-	1129 2		N	-0-		19
11	1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		N	-0-		19
12	1147 #	1125	-0-	-22	-0-	1125 2		N	-0-		19
01	1147 #	1125	-0-	-22	-0-	1125 2		N	-0-		19
BRILLHART, S. L.				WELL #: 5	RRCID -> 160523	COMPL. DATE 09/06/1996	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7292	- 7352		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.// 70247 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
MITCHELL "A" 735		WELL #: 3735		RRCID -> 180555		COMPL. DATE 09/18/2000		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7200 - 7460	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRILLHART, S. L.		WELL #: 6		RRCID -> 180776		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7308 - 7416	
08	744 #	708	-0-	-36	-0-	708	2	N	-0-		7
09	720 #	681	-0-	-39	-0-	681	2	N	-0-		7
10	744 #	703	-0-	-41	-0-	703	2	N	-0-		7
11	690 #	665	-0-	-25	-0-	665	2	N	-0-		7
12	713 #	677	-0-	-36	-0-	677	2	N	-0-		7
01	713 #	680	-0-	-33	-0-	680	2	N	-0-		7

MITCHELL "A" 735		WELL #: 4735		RRCID -> 223899		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 7634		PERF. 7476 - 7504	
08	1736 #	1702	-0-	-34	-0-	1702	2	N	-0-		56
09	1680 #	1642	-0-	-38	-0-	1642	2	N	-0-		56
10	1705 #	1687	-0-	-18	-0-	1687	2	N	-0-		56
11	1650 #	1613	-0-	-37	-0-	1613	2	N	-0-		56
12	1705 #	1655	-0-	-50	-0-	1655	2	N	-0-		56
01	1705 #	1638	-0-	-67	-0-	1638	2	N	-0-		56

MITCHELL A 735		WELL #: 6735		RRCID -> 241288		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 7623		PERF. 7214 - 7280	
08	837 #	747	-0-	-90	-0-	747	2	N	-0-		42
09	750 #	741	-0-	-9	-0-	738	2	N	3		45
10	744 #	724	-0-	-20	-0-	724	2	N	-0-		45
11	720 #	691	-0-	-29	-0-	691	2	N	-0-		45
12	775 #	699	-0-	-76	-0-	699	2	N	-0-		45
01	775 #	745	-0-	-30	-0-	745	2	N	-0-		45

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		RRCID -> 162365		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 9005		PERF. 7307 - 7381	
PEERY, HAROLD "A"		WELL #: 2									
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
10	14B2 EXT	728	-0-	728	-0-	728	3	Y	-0-		28
11	14B2 EXT	1137	-0-	1137	-0-	1137	3	Y	-0-		28
*12	14B2 EXT	1472	-0-	1472	-0-	3337	3	Y	-0-		28
01	14B2 EXT	550	-0-	550	-0-	3887	3	Y	-0-		28

PEERY, HAROLD		WELL #: 287807		RRCID -> 287807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8860 - 13895	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
 QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575  
 PEERY, HAROLD WELL #: 10H RRCID -> 288397 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7693 - 11012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-				-0-
*03	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-				-0-
*04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-				-0-
*05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-				-0-
*06	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-				-0-
*07	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-				-0-
*08	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-				-0-
*09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-				-0-
*10	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-				-0-
*11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-				-0-
*12	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-				-0-
*01	93 #	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-				-0-

PEERY, HAROLD WELL #: 5766 RRCID -> 290802 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7362 - 7438

08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-				-0-
09	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-				-0-
10	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	3			Y	-0-				-0-
11	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-				-0-
*12	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-				-0-
*01	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-				-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757  
 DICKINSON WELL #: 1 RRCID -> 103279 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7308 - 7380

08	360 R	360	-0-	-0-	-0-	346	3	14	9	N	13				37
09	330 #	328	-0-	-2	-0-	320	3	8	9	N	7				44
10	348 R	348	-0-	-0-	-0-	340	3	8	9	N	7				51
11	337 R	337	-0-	-0-	-0-	327	3	10	9	N	9				60
*12	372 #	345	-0-	-27	-0-	328	3	17	9	N	15				75
01	372 #	354	-0-	-18	-0-	337	3	17	9	N	15				90

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 GUY WELL #: 4H RRCID -> 234485 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7560 - 9762

08	405 R	405	-0-	-0-	-0-	285	2	120	9	N	109	171	1		102
09	304 R	304	-0-	-0-	-0-	296	2	8	9	N	7				109
10	310 #	294	-0-	-16	-0-	291	2	3	9	N	3				112
11	435 R	435	-0-	-0-	-0-	429	2	6	9	N	5				117
12	443 R	443	-0-	-0-	-0-	430	2	13	9	N	12				129
*01	412 R	412	-0-	-0-	-0-	405	2	7	9	N	6				135

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
 CALLIHAM WELL #: 2 RRCID -> 111526 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7222 - 8597

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18

CALLIHAM WELL #: 3 RRCID -> 204300 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7204 - 7306

08	845 R	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-				28
09	845 R	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-				28
10	868 #	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-				28
11	840 #	741	-0-	-99	-0-	741	2			N	-0-				28
12	837 #	654	-0-	-183	-0-	654	2			N	-0-				28
01	868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT				28

PEERY (MARMATON)		70247 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
MORRIS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 199432		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7440 - 7463								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, BASIL JR.		WELL #: 1850		RRCID -> 204323		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7262 - 7510								
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					120
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					120
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	54	3	13	9	N	12					132
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					132
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					132
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 228144		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7499								
MITCHELL A 735		WELL #: 4735														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL A 735		WELL #: 3735		RRCID -> 228538		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7445								
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	563	2	14	9	N	13					112
09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1578	2	125	9	N	114					226
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1530	2	66	9	N	60	176	1			110
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1446	2	105	9	N	95					205
12	1643 N	1509	-0-	-134	-0-	1446	2	63	9	N	57	177	1			85
01	1581 N	1546	-0-	-35	-0-	1418	2	128	9	N	116	171	1			30

MITCHELL A 735		WELL #: 6735		RRCID -> 232890		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7440 - 7470								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM 643		WELL #: 1H		RRCID -> 270779		COMPL. DATE 01/10/2013		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8223 - 11480								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PEERY (MARMATON)		//CONT.//		70247 666	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
ELAINE 642		WELL #:		1H	RRCID ->	271469	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	7737	PERF.	8277 - 12051
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1349	2	40	9	N	36	184
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1169	2	84	9	N	76	87
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-	87
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	814	2	46	9	N	42	129
12	1209 N	788	-0-	-421	-0-	758	2	30	9	N	27	156
*01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1661	2	77	9	N	70	49

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
PEERY, HAROLD		WELL #:		8766	RRCID ->	290136	COMPL. DATE	12/16/1982	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7358 - 7630
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-	-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-	-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-	-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-	-0-
*12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-	-0-
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
GUY OIL		WELL #:		2	RRCID ->	203394	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	9045	PERF.	7366 - 7633
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
MORRIS "C"		WELL #:		2	RRCID ->	158388	COMPL. DATE	11/12/1994	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38

PEERY, N. (CLEVELAND)				70249 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		704176	RRCID ->	144668	COMPL. DATE	02/10/1993	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7290 - 7373
GUY												
08	1488 N	1394	-0-	-94	-0-	1394	2			N	-0-	89
09	1380 N	1335	-0-	-45	-0-	1335	2			N	-0-	89
10	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1359	2			N	-0-	89
11	1350 N	1312	-0-	-38	-0-	1312	2			N	-0-	89
12	1395 N	1258	-0-	-137	-0-	1258	2			N	-0-	89
*01	1364 N	1318	-0-	-46	-0-	1318	2			N	-0-	89

PEERY, SE. (CLEVELAND)				70250 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		WELL #:		570652	RRCID ->	094935	COMPL. DATE	04/29/1981	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7430 - 7516
LYNN												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32



PEERY, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		70250 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
MERYDITH, W. C. -ET- -UX-				WELL #: 1557	RRCID -> 124453	COMPL. DATE	06/08/1987	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	7432 - 7448	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MERYDITH 557				WELL #:	3H	RRCID -> 275293	COMPL. DATE	01/09/2014	TOTAL DEPTH	7426	PERF.	7984 - 11886
08	3689 X	3261	-0-	-428	-0-	3247	2	14	9	N	13	126
09	3570 X	3322	-0-	-248	-0-	3303	2	19	9	N	17	143
10	3472 X	3363	-0-	-109	-0-	3341	2	22	9	N	20	163
11	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3352	2	17	9	N	15	178
12	3472 X	3398	-0-	-74	-0-	3377	2	21	9	N	19	197
01	3441 X	3055	-0-	-386	-0-	3052	2	3	9	N	3	200

PERRYTON (CHESTER)				70743 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
DIEBALL-PARKER				WELL #: 1	RRCID -> 276479	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8390 - 9053	
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1228	2	11	9	N	10	315
09	1260 N	380	-0-	-880	-0-	380	2			N	-0-	315
10	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-	131
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1742	3	90	9	N	82	213
*12	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2478	3	19	9	N	17	230
*01	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2358	3	36	9	N	33	263

COURSON OIL & GAS, INC.				182785		RRCID -> 137293	COMPL. DATE	12/04/1990	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8179 - 8212
SPENCE "A"				WELL #: 1010								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC				432093		RRCID -> 257878	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8372 - 8506
MOXLEY - MILNE				WELL #: 1								
08	6107 X	5988	-0-	-119	-0-	5988	2			N	-0-	86
09	5910 X	4650	-0-	-1260	-0-	4650	2			N	-0-	86
10	6045 X	4811	-0-	-1234	-0-	4811	2			N	-0-	86
11	5790 X	4445	-0-	-1345	-0-	4437	2	8	9	N	7	-0-
12	5983 X	4641	-0-	-1342	-0-	4641	2			N	-0-	-0-
01	5983 X	4638	-0-	-1345	-0-	4638	2			N	-0-	-0-

PERRYTON (FINGER)				70743 213	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
OCHILTREE COUNTY				WELL #: 1	RRCID -> 174991	COMPL. DATE	02/09/1988	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7516 - 7524	
08	775 N	679	-0-	-96	-0-	54	1	625	2	N	-0-	121
09	780 N	656	-0-	-124	-0-	48	1	608	2	N	-0-	121
10	775 N	337	-0-	-438	-0-	24	1	313	2	N	-0-	121
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	60	1	762	2	N	-0-	121
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	50	1	900	2	N	-0-	121
*01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	16	1	401	2	N	-0-	121

PERRYTON (FINGER)		//CONT.//		70743 213	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
DIEBALL- PARKER "51"				WELL #: 1	RRCID -> 249708	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7430 - 7436	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	N	-0-	213
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	354	2	N	-0-	213
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	2	N	-0-	213
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	29	1	464	2	N	-0-	213
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	528	2	N	-0-	213
*01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	2	N	-0-	213

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
PERRY UNIT -A-				WELL #: 1	RRCID -> 139987	COMPL. DATE	01/01/1991	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	7590 - 7596
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	78
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	78

PERRYTON (KEYES)				70743 355	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
PERRYTON OPERATING COMPANY				657470		ONE WELL					
GEORGE, S. R.				WELL #: 1	RRCID -> 022536	COMPL. DATE	08/09/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7936 - 7970
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	465 N	65	-0-	-400	-0-	65	2		N	-0-	35
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-	35
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	35
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-	35
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	35
*01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-	35

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
PERRY UNIT -I-				WELL #: 1	RRCID -> 276906	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7960 - 7972
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PERRYTON (MERAMAC)				70743 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
HAYWOOD				WELL #: 1020	RRCID -> 204659	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8675 - 8692	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	62	1	1005	2	N	43	158
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	60	1	936	2	N	40	198
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	62	1	925	2	N	19	217
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	60	1	883	2	N	37	254
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	62	1	889	2	N	40	107
*01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	62	1	884	2	N	25	132

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (MORROW, LOWER) BRACKEN OPERATING, L.L.C. MASON, ENFIELD		70743 639 085851		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
		WELL #: 113 L		RRCID -> 022527		COMPL. DATE 10/08/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7857 - 7866		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CORLENA OIL COMPANY BROWNLEE - PEARSON		178450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 1		RRCID -> 066930		COMPL. DATE 05/18/1976		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8014 - 8024				
08	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	1245	2	10	9	N	9	180
09	1410 N	1205	-0-	-205	-0-	1196	2	9	9	N	8	188
10	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	1190	2	26	9	N	24	45
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1216	2	12	9	N	11	56
12	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1293	2	13	9	N	12	68
*01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1239	2	15	9	N	14	82

COURSON OIL & GAS, INC. GEORGE, GARY ESTATE		182785		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 107		RRCID -> 194440		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8149 - 8164				
08	465 N	460	-0-	-5	-0-	52	1	408	2	N	-0-	-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	60	1	400	2	N	-0-	-0-
10	496 N	450	-0-	-46	-0-	50	1	400	2	N	-0-	-0-
11	450 N	439	-0-	-11	-0-	52	1	387	2	N	-0-	-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	62	1	405	2	N	-0-	-0-
01	465 N	451	-0-	-14	-0-	62	1	389	2	N	-0-	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY PALMER "132"		562560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 1		RRCID -> 202243		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8156 - 8350				
08	186 N	142	-0-	-44	-0-	31	1	111	2	N	-0-	118
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	30	1	102	2	N	-0-	118
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	31	1	114	2	N	-0-	118
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	30	1	122	2	N	-0-	118
12	124 N	44	-0-	-80	-0-	11	1	33	2	N	-0-	118
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	118

PERRYTON OPERATING COMPANY GEORGE, TUCKER		657470		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 156		RRCID -> 022519		COMPL. DATE 05/06/1958		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7916 - 7966				
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GEORGE		WELL #: 116 L		RRCID -> 022526		COMPL. DATE 10/11/1959		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A				
08	403 N	3	-0-	-400	-0-	3	2			N	-0-	18
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-	18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-	18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
*01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-	18

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
PERRYTON OPERATING COMPANY //CONT.// 657470  
GEORGE, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022529 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8026 - 8040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	922	2	2	9	N	2			57
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	873	2	1	9	N	1			58
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	709	2	1	9	N	1			59
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	888	2	1	9	N	1			60
*12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	784	2	1	9	N	1			61
*01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	N	1			62

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
TRAYLER WELL #: 1 RRCID -> 080514 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7867 - 7881

08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-			102
09	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-			102
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-			102
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-			102
12	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1822	2	1	9	N	1			103
*01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-			103

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
ODELL-LAMASTER WELL #: 2 RRCID -> 174425 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7852 - 7862

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

WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C. 926563  
GEORGE-GHEEN UNIT WELL #: 1 F RRCID -> 022516 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7784 - 7838

08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			91
09	540 N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-			91
10	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-			91
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			91
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			91
*01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			91

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC 932471  
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022523 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7778 - 7794

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

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179051 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7799 - 7826

08	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-			19
09	2460 N	2359	-0-	-101	-0-	2359	3			N	-0-			19
10	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-			19
11	2550 N	2300	-0-	-250	-0-	2300	3			N	-0-			19
12	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-			19
*01	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-			19

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (MORROW, UPPER) COURSON OIL & GAS, INC. BLOSSOM		70743 710 182785		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE							
WELL #:		1		RRCID -> 035486		COMPL. DATE 06/24/1964		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JESWOOD PRODUCTIONS, LLC KEY, H. ESTATE		432093		RRCID -> 032626		COMPL. DATE 01/20/1963		TOTAL DEPTH 8187		PERF. 7657 - 3450					
08	1023 #	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			N	-0-				27
09	990 #	987	-0-	-3	-0-	987	2			N	-0-				27
10	1023 #	992	-0-	-31	-0-	992	2			N	-0-				27
11	990 #	891	-0-	-99	-0-	891	2			N	-0-				27
12	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-				27
01	1023 #	928	-0-	-95	-0-	928	2			N	-0-				27
LONE TREE OIL & GAS LLC ODELL-JOHNSON		507473		RRCID -> 035791		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 8030		PERF. N/A					
08	899 #	872	-0-	-27	-0-	31	1	841	2	N	-0-				-0-
09	870 #	839	-0-	-31	-0-	30	1	809	2	N	-0-				-0-
10	899 #	866	-0-	-33	-0-	31	1	835	2	N	-0-				-0-
11	840 #	823	-0-	-17	-0-	30	1	793	2	N	-0-				-0-
12	868 #	827	-0-	-41	-0-	31	1	796	2	N	-0-				-0-
01	868 #	784	-0-	-84	-0-	31	1	753	2	N	-0-				-0-
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC WITT, ROACH		572602		RRCID -> 079614		COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7648 - 7676					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY J. D.		600750		RRCID -> 084244		COMPL. DATE 08/30/1979		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7624 - 7638					
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
DIEBALL		1040		RRCID -> 138286		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7514 - 7519					
08	992 #	810	-0-	-182	-0-	62	1	742	2	N	5				142
09	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	60	1	999	2	N	-0-				142
10	1109 R	1109	-0-	-0-	-0-	62	1	1023	2	N	22				164
11	1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	60	1	970	2	N	3				167
12	1047 R	1047	-0-	-0-	-0-	62	1	985	2	N	-0-				167
01	992 #	889	-0-	-103	-0-	56	1	831	2	N	2				169

PERRYTON (MORROW, UPPER)		//CONT.//		70743 710	ASSOCIATED	49B			CNTY: OCHILTREE					
PITCHFORK INVESTMENTS, LLC				665862										
COX -D-				WELL #: 1	RRCID -> 022512	COMPL. DATE 10/15/1959	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7592	- 7610					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERRYTON (NOVI LIME)				70743 781	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC				146669									
BRILLHART				WELL #: 1H	RRCID -> 201329	COMPL. DATE 01/23/2004	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8383	- 8512				
08	1271 N	1139	-0-	-132	-0-	1139 2			N	-0-			110
09	1200 N	1046	-0-	-154	-0-	1046 2			N	-0-			110
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2			N	-0-			110
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2			N	-0-			110
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2			N	-0-			110
01	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	1189 2			N	-0-			110

PERRYTON (NOVI, LOWER)				70743 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
ELLIOTT				WELL #: 1 T	RRCID -> 122601	COMPL. DATE 07/17/1986	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7540	- 7546				
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-15949				N	-0-			140
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-15949				N	-0-			140
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-15949				N	-0-			140
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-15949				N	-0-			140
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-15949				N	-0-			140
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-15949				N	-0-			140

PHILIPP				WELL #: 1143	RRCID -> 242155	COMPL. DATE 05/14/2008	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 8626	- 8644				
08	1054 N	1049	-0-	-5 B	-811	62 1	987 2		N	-0-			98
09	1020 N	1009	-0-	-11 B	-811	60 1	949 2		N	-0-			98
10	1023 N	1037	-0-	14 B	-797	62 1	975 2		N	-0-			98
11	1020 N	1014	-0-	-6 B	-797	60 1	954 2		N	-0-			98
12	1054 N	1028	-0-	-26 B	-797	62 1	966 2		N	-0-			98
01	1023 N	1041	-0-	18 B	-779	62 1	979 2		N	-0-			98

GOOD				WELL #: 1139	RRCID -> 247812	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9062	- 9076				
08	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	62 1	254 2		N	4			62
09	240 N	216	-0-	-24 B	-0-	42 1	173 2		N	1			63
10	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	58 1	269 2		N	5			68
11	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	60 1	241 2		N	-0-			68
12	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	62 1	258 2		N	1			69
*01	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	62 1	250 2		N	-0-			69

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
DANIEL 586 WELL #: 1H RRCID -> 246378 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9344 - 11592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	78	1	1874	2	N	50		173
						55	9						
09	2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	81	1	1880	2	N	35		208
						39	9						
10	2201 N	1928	-0-	-273 B	-0-	84	1	1803	2	N	37		245
						41	9						
11	1950 N	1910	-0-	-40 B	-0-	78	1	1785	2	N	43	186 1	102
						47	9						
12	2077 N	1969	-0-	-108 B	-0-	90	1	1839	2	N	36		138
						40	9						
*01	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	97	1	1878	2	N	24		162
						26	9						

KING OPERATING CORPORATION 465296  
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057420 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7522

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 022510 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7448 - 7972

08	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-		30
09	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2			N	-0-		30
10	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978	2			N	-0-		30
11	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2			N	-0-		30
12	1147 N	914	-0-	-233 B	-0-	914	2			N	-0-		30
01	992 N	890	-0-	-102 B	-0-	890	2			N	-0-		30

PERRY -J- WELL #: 1 RRCID -> 135538 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7432 - 7436

08	1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1797	2	20	9	N	18	123 1	-0-
09	2402 N	2402	-0-	-0- B	-0-	2402	2			N	-0-		-0-
10	2465 N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	2			N	-0-		-0-
11	2313 N	2313	-0-	-0- B	-0-	2313	2			N	-0-		-0-
12	2480 N	2353	-0-	-127 B	-0-	2353	2			N	-0-		-0-
01	2480 N	2329	-0-	-151 B	-0-	2315	2	14	9	N	13		13

ADAMS WELL #: 1137 RRCID -> 272270 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8920 - 9116

08	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-		-0-
09	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	677	2	6	9	N	5		5
10	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1030	2			N	8		13
11	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	17		30
12	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	30		60
01	992 N	947	-0-	-45 B	-0-	936	2			N	10		70

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176  
DANIEL 560 WELL #: 2H RRCID -> 238177 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8965 - 10853

08	2294 N	2210	-0-	-84 B	-0-	2210	2			N	-0-		38
09	2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	2288	2			N	-0-		38
10	2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327	2			N	-0-		38
11	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	2			N	-0-		38
12	2294 N	2149	-0-	-145 B	-0-	2149	2			N	-0-		38
*01	2294 N	1644	-0-	-650 B	-0-	1644	2			N	-0-		38

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (NOVI, LOWER)		//CONT.//		70743 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
TREGELLAS 648		WELL #:		4H	RRCID ->	246376	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	9103 - 11451
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	992 N	760	-0-	-232 B	-0-	760	2	N	-0-			180
09	1200 N	1038	-0-	-162 B	-0-	1038	2	N	-0-			180
10	1209 N	370	-0-	-839 B	-0-	370	2	N	-0-			180
11	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2	N	-0-			180
12	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2	N	-0-			180
*01	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1141	2	43 9 N	39	177 1		42

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: OCHILTREE			
PERRYTON GU -1-		WELL #:		1	RRCID ->	022509	COMPL. DATE	01/30/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7479 - 7491
08	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	708	2	6 9 N	5			119
09	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	679	2	2 9 N	2			121
10	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	701	2	2 9 N	2	103 1		20
11	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2	N	-0-			20
12	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2	N	-0-			20
*01	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2	N	-0-			20

PERRYTON (ST. LOUIS)				70743 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
OVERFLOW ENERGY, LLC		628574										
PATRIOT SWD		WELL #:		101	RRCID ->	225751	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3436 - 3800
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERRYTON, N. E. (MARMATON)				70746 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
SCHWALK		WELL #:		1	RRCID ->	216357	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	6700 - 8382
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER)				70747 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
DIEBALL		WELL #:		1	RRCID ->	228189	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7678 - 7683
08	589 N	576	-0-	-13	-0-	62	1	514 2 N	-0-			109
09	570 N	547	-0-	-23	-0-	60	1	487 2 N	-0-			109
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	62	1	514 2 N	-0-			109
11	570 N	555	-0-	-15	-0-	60	1	495 2 N	-0-			109
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	62	1	523 2 N	-0-			109
01	589 N	572	-0-	-17	-0-	56	1	516 2 N	-0-			109

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099					CNTY: OCHILTREE			
SCHNEIDER -C-		WELL #:		2	RRCID ->	175288	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	8209	PERF.	7530 - 7540
08	1116 N	973	-0-	-143	-0-	973	3	N	-0-			115
09	990 N	939	-0-	-51	-0-	937	3	2 9 N	2			117
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1051	3	1 9 N	1			118
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3	N	-0-			118
12	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3	N	-0-			118
*01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3	N	-0-			118



OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700)		70748 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
ESTES AND COMPANY LLC.		254560							
GRIGGS		WELL #: 1-T		RRCID -> 144492		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8534 - 8543	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1691	N	1691	-0-	-0-	1625 2	66 9	N	50
09	2052	N	2052	-0-	-0-	1964 2	88 9	N	130
10	2052	N	2052	-0-	-0-	1975 2	77 9	N	200
11	1932	N	1932	-0-	-0-	1855 2	77 9	N	94
12	1966	N	1966	-0-	-0-	1889 2	77 9	N	164
*01	1737	N	1737	-0-	-0-	1671 2	66 9	N	224

SCHOENHALS		70748 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
		254560							
		WELL #: 1-T		RRCID -> 146348		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 8546	
08	236	N	236	-0-	-0-	236 2		N	28
09	307	N	307	-0-	-0-	307 2		N	28
10	279	N	149	-0-	-130	149 2		N	28
11	240	N	-0-	-0-	-240			N	28
12	279	N	-0-	-0-	-279			N	28
01	155	N	-0-	-0-	-155			N	28

PERRYTON, WEST (MARMATON)		70750 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471				49B			
ALLEN ESTATE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 134263		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6688 - 7490	
08	1395	#	1329	-0-	-66	1329 3		N	101
09	1350	#	1314	-0-	-36	1314 3		N	101
10	1395	#	1351	-0-	-44	1351 3		N	101
11	1387	R	1387	-0-	-0-	1387 3		N	101
12	1364	#	133	-0-	-1231	133 3		N	101
01	1364	#	-0-	-0-	-1364			N	101

PERRYTON, WEST (MORROW)		70750 444		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
BATTON OIL & GAS, LLC		056384							
LEATHERMAN		WELL #: 16		RRCID -> 022545		COMPL. DATE 12/24/1958		TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8391 - 8442	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	141
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	141
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	141
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	141
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	141
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	141

LEATHERMAN		70750 444		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
		056384							
		WELL #: 206		RRCID -> 117627		COMPL. DATE 03/12/1985		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8307 - 8326	
08	806	N	187	-0-	-619	187 2		N	27
09	447	N	447	-0-	-0-	447 2		N	27
10	557	N	557	-0-	-0-	554 2	3 9	N	30
11	531	N	531	-0-	-0-	529 2	2 9	N	32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	32

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
EDWARDS, F. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 022542		COMPL. DATE 06/04/1958		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8564 - 8577	
08	3100	N	3224	-0-	124	3224 3		N	-0-
09	3000	N	3411	-0-	411	535 3411 3		N	-0-
10	3100	N	3420	-0-	320	855 3420 3		N	-0-
11	4150	X	3295	-0-	-855	-0-		N	-0-
*12	3379	X	3379	-0-	-0-	3379 3		N	-0-
*01	3026	X	3026	-0-	-0-	3026 3		N	-0-

PERRYTON, WEST (MORROW)		//CONT.//		70750 444		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
LAMASTER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 022552		COMPL. DATE 01/24/1958		TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8380 - 8391					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	62 1	297 2	N	2		105				
						2 9									
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	60 1	285 2	N	1		106				
						1 9									
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	60 1	269 2	N	1		107				
						1 9									
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	60 1	237 2	N	1		108				
						1 9									
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	62 1	223 2	N	3		111				
						3 9									
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	48 1	193 2	N	-0-		111				
-----															
WRIGHT		WELL #:		1014		RRCID -> 281306		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 9156 PERF. 8722 - 8738					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206				
-----															
ESTES AND COMPANY LLC.		254560		GRIGGS		WELL #:		1-C		RRCID -> 142714		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8044 - 8050	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2				
-----															
LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		SWINK, A. L.		WELL #:		1		RRCID -> 040696		COMPL. DATE 06/13/1966		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8315 - 8319	
08	1891 N	1760	-0-	-131	-0-	31 1	1729 2	N	-0-		-0-				
09	1770 N	1622	-0-	-148	-0-	30 1	1592 2	N	-0-		-0-				
10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	31 1	1770 2	N	-0-		-0-				
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	30 1	1781 2	N	-0-		-0-				
12	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	31 1	1886 2	N	-0-		-0-				
*01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	31 1	1831 2	N	-0-		-0-				
-----															
PNG OPERATING COMPANY		668536		WRIGHT, THERESA		WELL #:		1		RRCID -> 022553		COMPL. DATE 01/07/1957		TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8680 - 8722	
08	651 N	320	-0-	-331	-0-	320 3		N	-0-		68				
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-		68				
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3		N	-0-		68				
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-		68				
*12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3		N	-0-		68				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68				
-----															
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		PORTWOOD		WELL #:		2		RRCID -> 184141		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8390 - 8496	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 QUANAH PANHANDLE, LLC 684575  
 CUDD, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 022541 COMPL. DATE 05/16/1962 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8266 - 8272

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

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634  
 SCHNEIDER UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 108357 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6629 - 8326

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723  
 LANCE WELL #: 1 RRCID -> 022544 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8190 - 8350

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

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
 BATON OIL & GAS, LLC 056384  
 HAAR -B- WELL #: 1 RRCID -> 283977 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7926 - 7950

08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-			178
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-	-0-			N	-0-			178
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			178
11	7 #	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			N	-0-			178
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			178
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			178

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851  
 WITTLER WELL #: 1 RRCID -> 201271 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8165 - 8174

08	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
09	888 R	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-			-0-
10	1128 R	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
11	978 R	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-			-0-
*12	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
*01	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473  
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 T RRCID -> 037359 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 2872 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	827 R	827	-0-	-0-	-0-	31	1	796	2	N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 037360 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7832 - 7852

08	496 #	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	480 #	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	496 #	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
01	496 #	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY STOREY 562560 WELL #: 1 RRCID -> 176874 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7866 - 7886

08	487 R	487	-0-	-0-	-0-	31	1	456	2	N	-0-					160
09	450 R	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	2	N	-0-					160
10	484 R	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	N	-0-					160
11	480 #	454	-0-	-26	-0-	30	1	424	2	N	-0-					160
12	496 #	253	-0-	-243	-0-	24	1	229	2	N	-0-					160
01	496 #	65	-0-	-431	-0-	11	1	54	2	N	-0-					160

PRESIDIO PETROLEUM LLC PORTWOOD 676084 WELL #: 3 RRCID -> 185222 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8515 - 8524

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

UNIT PETROLEUM COMPANY SCHNEIDER -C- 877099 WELL #: 1 RRCID -> 040045 COMPL. DATE 05/16/1966 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7804

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

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE)		70750 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		182785														
ORINGDERFF		WELL #: 2102		RRCID -> 183675		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7970 - 7986								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ORINGDERFF		WELL #: 2103		RRCID -> 189607		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256			N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256			N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256			N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256			N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256			N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256			N	-0-					67

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 179440		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958								
PORTWOOD		WELL #: 1														
08	1581	N	1581	-0-	-0-	B	-0-	1577	2	4	9	N	4			70
09	1557	N	1557	-0-	-0-	B	-0-	1555	2	2	9	N	2			72
10	1579	N	1579	-0-	-0-	B	-0-	1579	2			N	-0-			72
11	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191	2			N	-0-			72
12	1240	N	341	-0-	-0-	B	-899	341	2			N	-0-			72
01	1240	N	325	-0-	-0-	B	-915	308	2	17	9	N	15			87

PERRYTON WEST (MORROW UPPER)		70750 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE									
COURSON OIL & GAS, INC.		182785															
HIRLEMAN		WELL #: 3015		RRCID -> 175240		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8347 - 8352									
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED				08/26/2021										

LANCE		WELL #: 104		RRCID -> 190081		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8168								
08	807	N	807	-0-	-0-		-0-	62	1	745	2	N	-0-			114
09	782	N	782	-0-	-0-		-0-	60	1	722	2	N	-0-			114
10	806	N	803	-0-	-0-	-3	-0-	62	1	741	2	N	-0-			114
11	780	N	779	-0-	-0-	-1	-0-	60	1	719	2	N	-0-			114
12	806	N	803	-0-	-0-	-3	-0-	62	1	741	2	N	-0-			114
*01	820	N	820	-0-	-0-		-0-	62	1	758	2	N	-0-			114

PERRYTON, WEST (MORROW 8100)		70750 777		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE								
COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000														
ALLEN ESTATE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051556		COMPL. DATE 08/05/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	1281	R	1281	-0-	-0-		-0-	1281	2			N	-0-			381
09	1200	#	1046	-0-	-154		-0-	1046	2			N	-0-			381
10	1248	R	1248	-0-	-0-		-0-	1248	2			N	-0-			381
11	1200	#	1166	-0-	-34		-0-	1166	2			N	-0-			381
12	1240	#	1217	-0-	-23		-0-	1217	2			N	-0-			381
*01	1325	R	1325	-0-	-0-		-0-	1325	2			N	-0-			381

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL)			70751 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE	
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084									
ODELL-LAMASTER			WELL #: 3		RRCID -> 175897			COMPL. DATE 01/19/2000			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7953 - 7972	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-		17
09		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-		17
10		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2		N	-0-		17
11		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-		17
12		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-		17
01		868 N	841	-0-	-27	-0-	841 2		N	-0-		17
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE	
SHARE TRUST			WELL #: 253		RRCID -> 166921			COMPL. DATE 11/06/1997			TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7988 - 7998	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-		69
09		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-		69
10		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-		69
11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-		69
12		341 N	327	-0-	-14	-0-	327 3		N	-0-		69
*01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-		69
-----												
PHELPS (MORROW)			71165 450		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HANSFORD	
QUESTA ENERGY CORPORATION			684634									
HLX WILBANKS, ESTATE			WELL #: 4101		RRCID -> 133597			COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7452	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08		0	0	-0-	-0-	-0-	0 3		N	-0-		187
09		0	0	-0-	-0-	-0-	0 3		N	-0-		187
10		0	0	-0-	-0-	-0-	0 3		N	-0-		187
11		0	0	-0-	-0-	-0-	0 3		N	-0-		187
12		0	0	-0-	-0-	-0-	0 3		N	-0-		187
01		0	0	-0-	-0-	-0-	0 3		N	-0-		187
-----												
PHILCON (ATOKA)			71223 100		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB	
SCS NEWTON OIL LLC			760234									
GHEEN			WELL #: 1		RRCID -> 123746			COMPL. DATE 01/14/1987			TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9082 - 9090	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	0 1		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	0 1		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	0 1		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	0 1		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	0 1		N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	0 1		N	NO RPT		-0-
-----												
PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO)			71225 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: OCHILTREE	
COURSON OIL & GAS, INC.			182785									
MAXWELL			WELL #: 1		RRCID -> 052873			COMPL. DATE 04/24/1972			TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8247 - 8270	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08		620 N	1328	-0-	708 B	-25353	62 1	1266 2	N	-0-		-0-
09		450 N	1103	-0-	653 B	-24700	54 1	1049 2	N	-0-		-0-
10		1395 N	1101	-0-	-294 B	-24700	62 1	1039 2	N	-0-		-0-
11		1290 N	1041	-0-	-249 B	-24700	58 1	983 2	N	-0-		-0-
12		1147 N	1191	-0-	44 B	-24656	58 1	1133 2	N	-0-		-0-
01		1116 N	1290	-0-	174 B	-24482	62 1	1228 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO)		//CONT.//		71225 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE				
REMNANT ENERGY, INC.				701555							
BARNETT				WELL #: 1	RRCID -> 178166	COMPL. DATE 07/19/2000	TOTAL DEPTH 8375	PERF. 8201	- 8254		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9962		N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9962		N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9962		N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9962		N	-0-		-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-9962		N	-0-		-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-9962		N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9962		N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9962		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9962		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9962		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9962		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-9962		N	NO RPT		-0-

PITCHER CREEK (RED CAVE)				71737 540	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
MASTERTSON				WELL #: 791R	RRCID -> 054593	COMPL. DATE 02/09/1973	TOTAL DEPTH 3081	PERF. 2691	- 2709		
08	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2		N	-0-		-0-
09	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2		N	-0-		-0-
10	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2		N	-0-		-0-
11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2		N	-0-		-0-
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2		N	-0-		-0-
*01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON				WELL #: A 35R	RRCID -> 054936	COMPL. DATE 02/14/1973	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 2454	- 2493		
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-		-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-		-0-
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE)				73084 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HUTCHINSON				
PALO DURO RESOURCES LLC				637389							
COBLE MORGAN A 810				WELL #: 1	RRCID -> 225373	COMPL. DATE 11/16/2006	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 2860	- 2996		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HUTCHINSON				
FLATHERS 140 SWD				WELL #: 1	RRCID -> 278207	COMPL. DATE 10/01/2014	TOTAL DEPTH 3896	PERF. 3400	- 3714		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PRICE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		73084 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
WAGNER OIL COMPANY				891175										
MEADOWS				WELL #:	3	RRCID ->	125530	COMPL. DATE	08/10/1987	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	3183 - 3356	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HARLAN				WELL #:	3	RRCID ->	140478	COMPL. DATE	10/21/1991	TOTAL DEPTH	6564	PERF.	3323 - 3375	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MEADOWS				WELL #:	5	RRCID ->	245020	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	3518	PERF.	3302 - 3344	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)				73334 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
HERNDON C				WELL #:	1	RRCID ->	022557	COMPL. DATE	02/13/1961	TOTAL DEPTH	9462	PERF.	9383 - 9403	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LINA -BH-				WELL #:	1 L	RRCID ->	022558	COMPL. DATE	11/20/1960	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9166 - 9188	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KENT				WELL #:	4570	RRCID ->	211033	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	9414 - 9424	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		73334 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COURSON "E"				WELL #:	2	RRCID ->	174661	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9034 - 9058
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3808 2	75 9	N	68		140
09		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558 2		N	-0-		140
10		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3652 3	65 9	N	59		199
11		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660 3		N	-0-		199
*12		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756 3		N	-0-		199
01		434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		199

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575				CNTY: OCHILTREE				
JOHNSON, B. BIVINS				WELL #:	1 L	RRCID ->	022559	COMPL. DATE	02/26/1962	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9490 - 9561
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420				CNTY: OCHILTREE				
HERNDON				WELL #:	1569	RRCID ->	210058	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8944 - 9404
08		3782 X	2333	-0-	-1449	-0-	2333 2		N	-0-		-0-
09		3660 X	3344	-0-	-316	-0-	3344 2		N	-0-		-0-
10		3596 X	2956	-0-	-640	-0-	2956 2		N	-0-		-0-
11		3240 X	2613	-0-	-627	-0-	2613 2		N	-0-		-0-
12		3441 X	2245	-0-	-1196	-0-	2245 2		N	-0-		-0-
*01		6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679 2		N	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: OCHILTREE				
JINES 481				WELL #:	1T	RRCID ->	203261	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	9609	PERF. 9274 - 9290
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PSHIGODA (MORROW, UPPER)				73334 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
KING OPERATING CORPORATION				465296								
PSHIGODA				WELL #:	2 T	RRCID ->	088916	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8217	PERF. 6812 - 8116
08		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2		N	-0-		71
09		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		N	-0-		71
10		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-		71
11		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2		N	-0-		71
*12		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		N	-0-		71
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71

PSHIGODA, N. (DES MOINES)				73336 500	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
BILL				WELL #:	1663	RRCID ->	158492	COMPL. DATE	01/05/1987	TOTAL DEPTH	8902	PERF. 7064 - 7128
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PSHIGODA, N. (DES MOINES) //CONT.// 73336 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785  
 HERNDON WELL #: 1663 RRCID -> 174097 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7032 - 7119

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

PUNDT (ATOKA) 73400 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 073969 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9231 - 9245

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22

TURNER, ROSE C. WELL #: 2541 RRCID -> 138942 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9204 - 9216

08	6396 X	3049	-0-	-3347	-0-	3049	2			N	-0-					72
09	2670 X	2595	-0-	-75	-0-	2595	2			N	-0-					72
10	2759 X	2375	-0-	-384	-0-	2375	2			N	-0-					72
11	2670 X	2195	-0-	-475	-0-	2195	2			N	-0-					72
12	2759 X	2215	-0-	-544	-0-	2215	2			N	-0-					72
01	2759 X	2182	-0-	-577	-0-	2182	2			N	-0-					72

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
 EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092  
 EDGE, BEULAH -166- WELL #: 6611 RRCID -> 022615 COMPL. DATE 09/09/1955 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

08	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
09	874 R	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
10	644 R	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
11	1103 R	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
12	372 #	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	372 #	21	-0-	-351	-0-	21	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166-W WELL #: 12 RRCID -> 058834 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4044 - 4070

08	434 #	45	-0-	-389	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	420 #	45	-0-	-375	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	341 #	242	-0-	-99	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	330 #	66	-0-	-264	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	248 #	80	-0-	-168	-0-	80	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH 166 -E- WELL #: 4 RRCID -> 085239 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4087 - 4128

08	1242 R	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
09	949 R	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
10	699 R	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
11	1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
12	403 #	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	403 #	23	-0-	-380	-0-	23	3			N	-0-					-0-

-----																			
QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS																			
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092																			
EDGE, BEULAH 166-W- WELL #: 7 RRCID -> 085240 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3963 - 4014																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
-----																			
08		279 #	31	-0-	-248	-0-	-0-	31	3				N	-0-					-0-
09		270 #	31	-0-	-239	-0-	-0-	31	3				N	-0-					-0-
10		248 #	167	-0-	-81	-0-	-0-	167	3				N	-0-					-0-
11		240 #	47	-0-	-193	-0-	-0-	47	3				N	-0-					-0-
12		240 R	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	3				N	-0-					-0-
01		155 #	55	-0-	-100	-0-	-0-	55	3				N	-0-					-0-
-----																			
EDGE, BEULAH -B- WELL #: 4 RRCID -> 167954 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970																			
08		62 #	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	3				N	-0-					-0-
09		60 #	40	-0-	-20	-0-	-0-	40	3				N	-0-					-0-
10		62 #	43	-0-	-19	-0-	-0-	43	3				N	-0-					-0-
11		60 #	4	-0-	-56	-0-	-0-	4	3				N	-0-					-0-
12		62 #	1	-0-	-61	-0-	-0-	1	3				N	-0-					-0-
01		62 #	3	-0-	-59	-0-	-0-	3	3				N	-0-					-0-
-----																			
EDGE, BEULAH "166" W WELL #: 1 RRCID -> 249690 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974																			
08		682 #	73	-0-	-609	-0-	-0-	73	3				N	-0-					-0-
09		660 #	73	-0-	-587	-0-	-0-	73	3				N	-0-					-0-
10		558 #	394	-0-	-164	-0-	-0-	394	3				N	-0-					-0-
11		540 #	108	-0-	-432	-0-	-0-	108	3				N	-0-					-0-
12		566 R	566	-0-	-0-	-0-	-0-	566	3				N	-0-					-0-
01		403 #	131	-0-	-272	-0-	-0-	131	3				N	-0-					-0-
-----																			
EDGE, BEULAH WELL #: 5 RRCID -> 261927 COMPL. DATE 01/22/1954 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130																			
08		186 #	173	-0-	-13	-0-	-0-	173	3				N	-0-					-0-
09		180 #	142	-0-	-38	-0-	-0-	142	3				N	-0-					-0-
10		155 #	150	-0-	-5	-0-	-0-	150	3				N	-0-					-0-
11		186 R	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3				N	-0-					-0-
12		186 #	147	-0-	-39	-0-	-0-	147	3				N	-0-					-0-
01		186 #	19	-0-	-167	-0-	-0-	19	3				N	-0-					-0-
-----																			
EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 6 RRCID -> 261929 COMPL. DATE 07/02/1953 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084																			
08		434 #	46	-0-	-388	-0-	-0-	46	3				N	-0-					-0-
09		420 #	45	-0-	-375	-0-	-0-	45	3				N	-0-					-0-
10		341 #	245	-0-	-96	-0-	-0-	245	3				N	-0-					-0-
11		330 #	67	-0-	-263	-0-	-0-	67	3				N	-0-					-0-
12		353 R	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	3				N	-0-					-0-
01		248 #	81	-0-	-167	-0-	-0-	81	3				N	-0-					-0-
-----																			
EDGE, BEULAH -B- WELL #: 1 RRCID -> 262185 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106																			
08		62 #	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	3				N	-0-					-0-
09		60 #	39	-0-	-21	-0-	-0-	39	3				N	-0-					-0-
10		62 #	42	-0-	-20	-0-	-0-	42	3				N	-0-					-0-
11		60 #	3	-0-	-57	-0-	-0-	3	3				N	-0-					-0-
12		62 #	1	-0-	-61	-0-	-0-	1	3				N	-0-					-0-
01		62 #	3	-0-	-59	-0-	-0-	3	3				N	-0-					-0-
-----																			
EDGE, BEULAH WELL #: 7 RRCID -> 262787 COMPL. DATE 03/04/1954 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082																			
08		128 R	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3				N	-0-					-0-
09		120 #	105	-0-	-15	-0-	-0-	105	3				N	-0-					-0-
10		110 R	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3				N	-0-					-0-
11		136 R	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3				N	-0-					-0-
12		124 #	107	-0-	-17	-0-	-0-	107	3				N	-0-					-0-
01		124 #	14	-0-	-110	-0-	-0-	14	3				N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS				
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092										
EDGE, BEULAH -166- E		WELL #: 8		RRCID -> 262788		COMPL. DATE 03/01/1954		TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	882 R	882	-0-	-0-	-0-	882 3	N	-0-		-0-
09	675 R	675	-0-	-0-	-0-	675 3	N	-0-		-0-
10	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-		-0-
11	851 R	851	-0-	-0-	-0-	851 3	N	-0-		-0-
12	279 #	248	-0-	-31	-0-	248 3	N	-0-		-0-
01	279 #	16	-0-	-263	-0-	16 3	N	-0-		-0-
-----										
EDGE, BEULAH -166- W		WELL #: 3		RRCID -> 262790		COMPL. DATE 04/08/1954		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045		
08	310 #	33	-0-	-277	-0-	33 3	N	-0-		-0-
09	300 #	33	-0-	-267	-0-	33 3	N	-0-		-0-
10	248 #	173	-0-	-75	-0-	173 3	N	-0-		-0-
11	240 #	47	-0-	-193	-0-	47 3	N	-0-		-0-
12	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-
01	186 #	57	-0-	-129	-0-	57 3	N	-0-		-0-
-----										
EDGE, BEULAH		WELL #: 8		RRCID -> 262791		COMPL. DATE 04/09/1954		TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126		
08	248 #	232	-0-	-16	-0-	232 3	N	-0-		-0-
09	240 #	190	-0-	-50	-0-	190 3	N	-0-		-0-
10	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
11	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-		-0-
12	217 #	195	-0-	-22	-0-	195 3	N	-0-		-0-
01	217 #	25	-0-	-192	-0-	25 3	N	-0-		-0-
-----										
EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 3		RRCID -> 262792		COMPL. DATE 08/18/1953		TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045		
08	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-		-0-
10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
11	30 #	3	-0-	-27	-0-	3 3	N	-0-		-0-
12	31 #	1	-0-	-30	-0-	1 3	N	-0-		-0-
01	31 #	2	-0-	-29	-0-	2 3	N	-0-		-0-
-----										
EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 2		RRCID -> 262793		COMPL. DATE 07/29/1953		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032		
08	31 #	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-		-0-
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21 3	N	-0-		-0-
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-		-0-
11	30 #	2	-0-	-28	-0-	2 3	N	-0-		-0-
12	31 #	1	-0-	-30	-0-	1 3	N	-0-		-0-
01	31 #	2	-0-	-29	-0-	2 3	N	-0-		-0-
-----										
LARGE OPERATING LLC		486623								
COWAN, W. R. TRACT -A-		WELL #: 5		RRCID -> 052170		COMPL. DATE 01/24/1972		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 4000		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324												
COWAN, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 022608 COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE
-----												
08		62 #		3 -0-	-59	-0-	3	2		N	-0-	-0-
09		60 #		-0- -0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
10		62 #		-0- -0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
11		30 #		-0- -0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
12		3 #		-0- -0-	-3	-0-				N	-0-	-0-
01		3 #		-0- -0-	-3	-0-				N	-0-	-0-
-----												
PANTERA ENERGY COMPANY 638486												
BELL, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 022560 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4118												
08		589 #		511 -0-	-78	-0-	511	3		N	-0-	-0-
09		570 #		436 -0-	-134	-0-	436	3		N	-0-	-0-
10		597 R		597 -0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-	-0-
11		647 R		647 -0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-	-0-
12		588 R		588 -0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-	-0-
01		589 #		186 -0-	-403	-0-	186	3		N	-0-	-0-
-----												
HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 PERF. N/A												
08		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
HAGGARD TR 3 WELL #: 16 RRCID -> 022571 COMPL. DATE 05/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4063 - 4068												
08		806 #		722 -0-	-84	-0-	722	3		N	-0-	-0-
09		780 #		527 -0-	-253	-0-	527	3		N	-0-	-0-
10		806 #		589 -0-	-217	-0-	589	3		N	-0-	-0-
11		780 #		624 -0-	-156	-0-	624	3		N	-0-	-0-
12		713 #		613 -0-	-100	-0-	613	3		N	-0-	-0-
01		713 #		490 -0-	-223	-0-	490	3		N	-0-	-0-
-----												
HAGGARD TR 5 WELL #: 24 RRCID -> 022574 COMPL. DATE 01/06/1960 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3990 - 4024												
08		0 #		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 #		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 #		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 #		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 #		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 #		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
HAGGARD TR 3 WELL #: 27 RRCID -> 022575 COMPL. DATE 10/23/1956 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 4050 - 4101												
08		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		AGATHA WELL #: 1 RRCID -> 022584 COMPL. DATE 02/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4004 - 4110								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1181 R	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		N	-0-			-0-
09	1020 #	49	-0-	-971	-0-	49 3		N	-0-			-0-
10	992 #	646	-0-	-346	-0-	646 3		N	-0-			-0-
11	1080 #	735	-0-	-345	-0-	735 3		N	-0-			-0-
12	1116 #	240	-0-	-876	-0-	240 3		N	-0-			-0-
01	1116 #	283	-0-	-833	-0-	283 3		N	-0-			-0-
-----												
AGATHA WELL #: 2 RRCID -> 022585 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4004 - 4116												
08	1414 R	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3		N	-0-			-0-
09	1898 R	1898	-0-	-0-	-0-	1898 3		N	-0-			-0-
10	1558 R	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3		N	-0-			-0-
11	1682 R	1682	-0-	-0-	-0-	1682 3		N	-0-			-0-
12	1312 R	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3		N	-0-			-0-
01	1209 #	587	-0-	-622	-0-	587 3		N	-0-			-0-
-----												
EDGE -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022586 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 4089												
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GAY WELL #: 4 C RRCID -> 022594 COMPL. DATE 07/07/1956 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3930 - 4054												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOCKE WELL #: 3 RRCID -> 022597 COMPL. DATE 11/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3952 - 4088												
08	2057 R	2057	-0-	-0-	-0-	2057 3		N	-0-			-0-
09	1830 #	1646	-0-	-184	-0-	1646 3		N	-0-			-0-
10	1705 #	1702	-0-	-3	-0-	1702 3		N	-0-			-0-
11	1830 #	1818	-0-	-12	-0-	1818 3		N	-0-			-0-
12	1891 #	1686	-0-	-205	-0-	1686 3		N	-0-			-0-
01	1891 #	1242	-0-	-649	-0-	1242 3		N	-0-			-0-
-----												
LOCKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 022599 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 3960 - 4060												
08	124 #	32	-0-	-92	-0-	32 3		N	-0-			-0-
09	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
10	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
11	90 #	89	-0-	-1	-0-	89 3		N	-0-			-0-
12	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			-0-
*01	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
-----												
HAGGARD TR 3 WELL #: 36 RRCID -> 044508 COMPL. DATE 08/01/1968 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4016 - 4030												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		CNTY: ROBERTS												
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486														
HAGGARD TR 4		WELL #:	15	RRCID ->	045936	COMPL. DATE	04/07/1969	TOTAL DEPTH	4112	PERF.	3958	-	4076	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HAGGARD TR 7		WELL #:	47	RRCID ->	045937	COMPL. DATE	04/05/1969	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	4000	-	4107	
08	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			Y	-0-			-0-
09	930 #	771	-0-	-159	-0-	771	3			Y	-0-			-0-
10	837 #	751	-0-	-86	-0-	751	3			Y	-0-			-0-
11	960 #	953	-0-	-7	-0-	953	3			Y	-0-			-0-
12	992 #	771	-0-	-221	-0-	771	3			Y	-0-			-0-
01	992 #	685	-0-	-307	-0-	685	3			Y	-0-			-0-
-----														
GAY		WELL #:	7	RRCID ->	049335	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	3972	-	4022	
08	961 #	826	-0-	-135	-0-	826	3			N	-0-			-0-
09	930 #	693	-0-	-237	-0-	693	3			N	-0-			-0-
10	836 R	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-			-0-
11	931 R	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-			-0-
12	837 #	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-			-0-
01	837 #	355	-0-	-482	-0-	355	3			N	-0-			-0-
-----														
HAGGARD TR 8		WELL #:	41	RRCID ->	051848	COMPL. DATE	01/10/1972	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3994	-	4073	
08	1323 R	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-			-0-
09	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-			-0-
10	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
11	1322 R	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-			-0-
12	1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-			-0-
*01	945 R	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-			-0-
-----														
HAGGARD TR 2		WELL #:	1	RRCID ->	052034	COMPL. DATE	01/15/1972	TOTAL DEPTH	4072	PERF.	3978	-	4068	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HAGGARD TR 3		WELL #:	12	RRCID ->	052434	COMPL. DATE	05/05/1953	TOTAL DEPTH	4079	PERF.	3955	-	4005	
08	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-			-0-
09	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-			-0-
10	589 R	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-			-0-
11	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-			-0-
12	592 R	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-			-0-
01	403 #	174	-0-	-229	-0-	174	3			N	-0-			-0-
-----														
HAGGARD TR 4		WELL #:	10	RRCID ->	053048	COMPL. DATE	07/05/1972	TOTAL DEPTH	4099	PERF.	3958	-	4050	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		EDGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 053049 COMPL. DATE 07/18/1972 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3968 - 4104												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	372 #	219	-0-	-153	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
09	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
10	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
11	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
12	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
01	372 #	313	-0-	-59	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
-----																
HAGGARD TR 2				WELL #: 28 RRCID -> 053188 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 3958 - 4000												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
EDGE -D-				WELL #: 2 RRCID -> 054220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4117 PERF. 4031 - 4097												
08	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
09	930 #	704	-0-	-226	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
10	775 #	635	-0-	-140	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
11	960 #	699	-0-	-261	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
12	992 #	722	-0-	-270	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
01	992 #	455	-0-	-537	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
-----																
HAGGARD TR 4				WELL #: 18 RRCID -> 054451 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 4090												
08	744 #	704	-0-	-40	-0-	704	3			N	-0-					-0-
09	600 #	517	-0-	-83	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	496 #	436	-0-	-60	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	690 #	480	-0-	-210	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	713 #	279	-0-	-434	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	713 #	175	-0-	-538	-0-	175	3			N	-0-					-0-
-----																
MCCUITION, G.				WELL #: 3 RRCID -> 056056 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3972 - 4084												
08	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
-----																
LOCKE				WELL #: 5 RRCID -> 056651 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3982 - 4072												
08	935 R	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
09	880 R	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
10	899 #	838	-0-	-61	-0-	838	3			N	-0-					-0-
11	901 R	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
12	949 R	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
01	899 #	523	-0-	-376	-0-	523	3			N	-0-					-0-
-----																
STONE -A-				WELL #: 3 RRCID -> 059525 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4017 - 4120												
08	403 #	377	-0-	-26	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
09	390 #	366	-0-	-24	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
10	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
11	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
12	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
*01	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-



QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 4		WELL #:	6	RRCID ->	060013	COMPL. DATE	10/10/1974	TOTAL DEPTH	4133	PERF.	4036	-	4117
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		186 #	39	-0-	-147	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09		614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
10		517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11		570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
12		341 #	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01		341 #	206	-0-	-135	-0-	206	3			N	-0-					-0-
-----																	
MCCUISTION, G.		WELL #:		4		RRCID ->	061746	COMPL. DATE	06/17/1954	TOTAL DEPTH	4114	PERF.	4060	-	4111		
08		576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
09		510 #	136	-0-	-374	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10		527 #	259	-0-	-268	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11		510 #	376	-0-	-134	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12		527 #	145	-0-	-382	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01		527 #	45	-0-	-482	-0-	45	3			N	-0-					-0-
-----																	
HAGGARD TR 8		WELL #:		21		RRCID ->	066469	COMPL. DATE	05/18/1976	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3984	-	4082		
08		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09		771 R	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
10		751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
11		953 R	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
12		771 R	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*01		628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
-----																	
BELL, A. R.		WELL #:		6		RRCID ->	068198	COMPL. DATE	09/13/1976	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	3978	-	4158		
08		1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
09		1110 #	872	-0-	-238	-0-	872	3			N	-0-					-0-
10		1194 R	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
11		1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
12		1209 #	1176	-0-	-33	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
01		1209 #	546	-0-	-663	-0-	546	3			N	-0-					-0-
-----																	
MCCUISTION, G. -A-		WELL #:		3		RRCID ->	071305	COMPL. DATE	04/22/1977	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3962	-	4080		
08		483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09		543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10		772 R	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
11		974 R	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
12		673 R	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
01		465 #	272	-0-	-193	-0-	272	3			N	-0-					-0-
-----																	
MCCUISTION, G.		WELL #:		1		RRCID ->	125531	COMPL. DATE	12/14/1952	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	4092	-	4113		
08		264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09		60 #	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10		62 #	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11		60 #	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12		62 #	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
-----																	
MCCUISTION, G.		WELL #:		5		RRCID ->	125532	COMPL. DATE	02/16/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4109	-	4110		
08		913 R	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
09		780 #	236	-0-	-544	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10		806 #	447	-0-	-359	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11		780 #	650	-0-	-130	-0-	650	3			N	-0-					-0-
12		806 #	250	-0-	-556	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01		806 #	146	-0-	-660	-0-	146	3			N	-0-					-0-

-----												
QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486												
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 5 RRCID -> 127612 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3974 - 4100												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 3		Y	-0-		-0-
09		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-		-0-
10		62 #	59	-0-	-3	-0-	59 3		Y	-0-		-0-
11		90 #	75	-0-	-15	-0-	75 3		Y	-0-		-0-
12		844 R	844	-0-	-0-	-0-	844 3		Y	-0-		-0-
*01		735 R	735	-0-	-0-	-0-	735 3		Y	-0-		-0-
-----												
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 6 RRCID -> 127613 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3942 - 4102												
08		555 R	555	-0-	-0-	-0-	555 3		Y	-0-		-0-
09		647 R	647	-0-	-0-	-0-	647 3		Y	-0-		-0-
10		921 R	921	-0-	-0-	-0-	921 3		Y	-0-		-0-
11		1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3		Y	-0-		-0-
12		803 R	803	-0-	-0-	-0-	803 3		Y	-0-		-0-
*01		496 R	496	-0-	-0-	-0-	496 3		Y	-0-		-0-
-----												
BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090												
08		1397 R	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3		N	-0-		-0-
09		1350 #	1089	-0-	-261	-0-	1089 3		N	-0-		-0-
10		1492 R	1492	-0-	-0-	-0-	1492 3		N	-0-		-0-
11		1618 R	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3		N	-0-		-0-
12		1470 R	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3		N	-0-		-0-
01		1395 #	909	-0-	-486	-0-	909 3		N	-0-		-0-
-----												
HAGGARD TR 4 WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
HAGGARD TR 8 WELL #: 32 RRCID -> 131777 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3950 - 4100												
08		1784 R	1784	-0-	-0-	-0-	1784 3		N	-0-		-0-
09		1560 #	1468	-0-	-92	-0-	1468 3		N	-0-		-0-
10		1430 R	1430	-0-	-0-	-0-	1430 3		N	-0-		-0-
11		1814 R	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3		N	-0-		-0-
12		1736 #	1467	-0-	-269	-0-	1467 3		N	-0-		-0-
01		1736 #	1418	-0-	-318	-0-	1418 3		N	-0-		-0-
-----												
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094												
08		966 R	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-		-0-
09		1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3		N	-0-		-0-
10		1485 R	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3		N	-0-		-0-
11		1873 R	1873	-0-	-0-	-0-	1873 3		N	-0-		-0-
12		1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3		N	-0-		-0-
01		713 #	390	-0-	-323	-0-	390 3		N	-0-		-0-
-----												
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095												
08		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-		-0-
09		647 R	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-		-0-
10		921 R	921	-0-	-0-	-0-	921 3		N	-0-		-0-
11		1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3		N	-0-		-0-
12		803 R	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-		-0-
*01		441 R	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-		-0-

-----												
QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486												
MCCUITION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----												
HAGGARD TR 8 WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106												
08		984 R	984	-0-	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-
09		946 R	946	-0-	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-
10		921 R	921	-0-	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-
11		1168 R	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	1168	3		N	-0-
12		945 R	945	-0-	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-
*01		902 R	902	-0-	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-
-----												
HAGGARD TR 2 WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 4030												
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
HAGGARD TR 4 WELL #: 40 RRCID -> 134902 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3920 - 4082												
08		646 R	646	-0-	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-
09		501 R	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-
10		422 R	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-
11		465 R	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-
12		270 R	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-
01		124 #	19	-0-	-105	-0-	-0-	19	3		N	-0-
-----												
STONE A WELL #: 1 RRCID -> 159097 COMPL. DATE 02/18/1954 TOTAL DEPTH 4139 PERF. N/A												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----												
LOCKE WELL #: 2 RRCID -> 196793 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6430 PERF. 3978 - 4087												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
LOCKE WELL #: 4 RRCID -> 196794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4036 - 4129												
08		279 #	74	-0-	-205	-0-	-0-	74	3		N	-0-
09		270 #	259	-0-	-11	-0-	-0-	259	3		N	-0-
10		264 R	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-
11		201 R	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-
12		279 #	60	-0-	-219	-0-	-0-	60	3		N	-0-
01		279 #	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		CNTY: ROBERTS															
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486																	
LOCKE		WELL #:	1	RRCID ->	231000	COMPL. DATE	01/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LOCKE		WELL #:	6	RRCID ->	236929	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3998 - 4091						
08	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
09	870 #	699	-0-	-171	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	899 #	745	-0-	-154	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	960 #	840	-0-	-120	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
12	992 #	868	-0-	-124	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
01	992 #	721	-0-	-271	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
-----																	
PENNINGTON		WELL #:	5	RRCID ->	237146	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	4104	PERF.	3930 - 4050						
08	527 #	458	-0-	-69	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	510 #	400	-0-	-110	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	434 #	305	-0-	-129	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	450 #	183	-0-	-267	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	465 #	133	-0-	-332	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	465 #	106	-0-	-359	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
-----																	
HAGGARD, JOHN TR 3		WELL #:	51	RRCID ->	258854	COMPL. DATE	11/18/1983	TOTAL DEPTH	4639	PERF.	N/A						
08	167 R	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	192 R	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	214 R	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	227 R	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	216 R	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	124 #	69	-0-	-55	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
-----																	
HAGGARD TR 4		WELL #:	30	RRCID ->	262723	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	3998 - 4106						
08	682 #	528	-0-	-154	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	570 #	388	-0-	-182	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	465 #	327	-0-	-138	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	510 #	360	-0-	-150	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	527 #	209	-0-	-318	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	527 #	131	-0-	-396	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
-----																	
HAGGARD TR 4		WELL #:	55	RRCID ->	265284	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3962 - 3974						
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HAGGARD TR 4 WC		WELL #:	29	RRCID ->	265399	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	3979 - 4033						
08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	129 R	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	109 R	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	120 R	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.//		73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486		WELL #: 2		RRCID -> 282636		COMPL. DATE 08/14/1953		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4068 - 4075				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	961 #	721	-0-	-240	-0-	721	3			N	-0-			-0-
09	930 #	568	-0-	-362	-0-	568	3			N	-0-			-0-
10	806 #	666	-0-	-140	-0-	666	3			N	-0-			-0-
11	780 #	691	-0-	-89	-0-	691	3			N	-0-			-0-
12	713 #	466	-0-	-247	-0-	466	3			N	-0-			-0-
01	713 #	502	-0-	-211	-0-	502	3			N	-0-			-0-
-----														
LOCKE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 287398		COMPL. DATE 11/25/1972		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3954 - 4080						
08	2454 R	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-			-0-
09	1969 R	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-			-0-
10	1999 R	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-			-0-
11	2144 R	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-			-0-
12	1895 R	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-			-0-
*01	1576 R	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-			-0-
-----														
SHILOH OPERATING COMPANY		777303		WELL #: 4		RRCID -> 175325		COMPL. DATE 07/28/1953		TOTAL DEPTH 4109 PERF. 4006 - 4100				
EDGE, BEULAH		WELL #: 4		RRCID -> 175325		COMPL. DATE 07/28/1953		TOTAL DEPTH 4109 PERF. 4006 - 4100						
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2021 - WELL PLUGGED 8/23/21														
-----														
QUINDUNO (COUNCIL GROVE)		73768 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #: 11		RRCID -> 223006		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4072				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
R. D. MILLS (ATOKA)		73947 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 1211		RRCID -> 181337		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8568 - 8664				
08	775 N	803	-0-	28 B	-39967	753	3	50	9	N	45			277
09	0 N	685	-0-	685 B	-39282	665	3	20	9	N	18	170	1	125
10	0 N	720	-0-	720 B	-38562	681	3	39	9	N	35			160
11	780 N	996	-0-	216 B	-38346	949	3	47	9	N	43			203
12	713 N	886	-0-	173 B	-38173	840	3	46	9	N	42			245
01	0 N	1208	-0-	1208 B	-36965	1166	3	42	9	N	38			283
-----														
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		WELL #: 1190		RRCID -> 212040		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9142 - 9154				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
R. D. MILLS (ATOKA)		//CONT.//		73947 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ROBERTS				
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757								
PAYNE RANCH "A"				WELL #: 1210	RRCID -> 189284	COMPL. DATE 05/24/2002	TOTAL DEPTH 8743	PERF. 8470	-		8494	
08	0 N	488	-0-	488 B	-61320	426 3	62 9	N	56	176 1		3
09	0 N	292	-0-	292 B	-61028	282 3	10 9	N	9			12
10	0 N	415	-0-	415 B	-60613	409 3	6 9	N	5			17
11	0 N	609	-0-	609 B	-60004	606 3	3 9	N	3			20
*12	0 N	546	-0-	546 B	-59458	535 3	11 9	N	10			30
01	0 N	433	-0-	433 B	-59025	422 3	11 9	N	10			40
-----												
R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE)				73966 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ROBERTS				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
MARTY "A"				WELL #: 1	RRCID -> 160749	COMPL. DATE 06/28/1996	TOTAL DEPTH 5018	PERF. 3196	-		3204	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RFC (MORROW, UPPER)				74011 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471								
PAYNE TRUST				WELL #: 1222	RRCID -> 246663	COMPL. DATE 12/05/2006	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8793	-		8833	
08	1147 N	724	-0-	-423	-0-	711 3	13 9	N	12			139
09	960 N	838	-0-	-122	-0-	816 3	22 9	N	20			159
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1019 3	18 9	N	16			175
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	822 3	66 9	N	60	175 1		60
12	868 N	867	-0-	-1	-0-	841 3	26 9	N	24			84
01	1023 N	802	-0-	-221	-0-	779 3	23 9	N	21			105
-----												
R. H. F. (MORROW)				74035 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
ROPER				WELL #: 103	RRCID -> 124234	COMPL. DATE 05/05/1987	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8357	-		8371	
08	744 #	708	-0-	-36	-0-	46 1	662 2	N	-0-			108
09	720 #	597	-0-	-123	-0-	60 1	537 2	N	-0-			108
10	744 #	614	-0-	-130	-0-	48 1	566 2	N	-0-			108
11	720 #	492	-0-	-228	-0-	48 1	444 2	N	-0-			108
12	1627 R	1627	-0-	-0-	-0-	38 1	1589 2	N	-0-			108
01	713 #	389	-0-	-324	-0-	50 1	339 2	N	-0-			108
-----												
RAMP (DOUGLAS)				74457 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
BUCKTHAL -B-				WELL #: 1057	RRCID -> 163155	COMPL. DATE 01/13/1997	TOTAL DEPTH 8158	PERF. 8004	-		8034	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BUCKTHAL "A"				WELL #: 1025	RRCID -> 163717	COMPL. DATE 01/06/1997	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7930	-		8148	
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			20
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		N	-0-			20
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2		N	-0-			20
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			20
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-			20
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			20

RAMP (DOUGLAS)		//CONT.// 74457 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056								
BUCKTHAL "B"		WELL #: 2057		RRCID -> 170692	COMPL. DATE 06/19/1998	TOTAL DEPTH 8225	PERF. 8028	- 8038		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	465 N	342	-0-	-123	-0-	342	2			27
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	2			27
10	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	2			27
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	2			27
12	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	2			27
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2			27

BUCKTHAL "B"		WELL #: 3057		RRCID -> 174428	COMPL. DATE 08/11/1999	TOTAL DEPTH 8165	PERF. 7994	- 8018		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN, H.L.		WELL #:		RRCID -> 178383	COMPL. DATE 06/07/2000	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7780	- 7978		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2018										

KING OPERATING CORPORATION		465296		HOBART RANCH		WELL #: 2058		RRCID -> 171404	COMPL. DATE 10/23/1998	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 8028	- 8045	
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2						-0-
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2						-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2						-0-
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2						-0-
*12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
DEREK		WELL #: 2		RRCID -> 218908	COMPL. DATE 06/30/2006	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11206	- 11591		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		PYEATT		WELL #: 1051		RRCID -> 168049	COMPL. DATE 01/21/1998	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11140	- 11158	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
COOK		WELL #: 1A		RRCID -> 171601		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 19600 PERF.11674 - 11686								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5			3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	5			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1866	-0-	1866	1866	1866	2		N	-0-					-0-

PYEATT		WELL #: 3051		RRCID -> 227357		COMPL. DATE 11/19/2006		TOTAL DEPTH 12308 PERF.11052 - 12167								
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1866	2	36	9	N	33	180	1		36
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1749	2	29	9	N	26				62
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1710	2	31	9	N	28				90
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1677	2	31	9	N	28				118
12	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	1685	2	32	9	N	29				147
01	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	1681	2	30	9	N	27				174

SHELL FEE 45		WELL #: 3		RRCID -> 230275		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11422 - 12360								
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1685	2	3	9	N	3				123
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1578	2	11	9	N	10				133
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1543	2	30	9	N	27				160
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1509	2	70	9	N	64				224
12	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	1502	2	3	9	N	3				227
01	1550	N	1282	-0-	-268	-0-	1174	2	108	9	N	98	185	1		140

RAMP RANCH		WELL #: 3025		RRCID -> 230744		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11058 - 12079								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SHELL FEE 45		WELL #: 12		RRCID -> 235580		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11562 - 12624								
08	3100	N	3232	-0-	132	132	3193	2	39	9	N	35				53
09	3000	N	3047	-0-	47	179	3023	2	24	9	N	22				75
10	3100	N	2966	-0-	-134	45	2943	2	23	9	N	21				96
11	3000	N	3130	-0-	130	175	3087	2	43	9	N	39				135
12	2455	X	2280	-0-	-175	-0-	2255	2	25	9	N	23	153	1		5
*01	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1205	2	13	9	N	12				17

EUBANK 44		WELL #: 1		RRCID -> 235939		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 13520 PERF.11568 - 12804								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8

RAMP RANCH		WELL #: 7025		RRCID -> 236326		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 13006 PERF.11014 - 12947								
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1050	2	9	9	N	8				48
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1014	2	6	9	N	5				53
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	969	2	8	9	N	7				60
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	945	2	9	9	N	8				68
12	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1002	2	4	9	N	4				72
*01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1019	2	9	9	N	8				80



RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
CANTWELL		WELL #: 5046		RRCID -> 238363		COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10906 - 12765		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-		38
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	586	2	4 9 N	4		42
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	815	2	6 9 N	5		47
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		-0-		47
12	620 N	535	-0-	-85	-0-	526	2	9 9 N	8		55
01	775 N	752	-0-	-23	-0-	752	2		-0-		55
-----											
THORNTON 59		WELL #: 1		RRCID -> 238387		COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 12905 PERF.11816 - 12854		
08	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2208	2	13 9 N	12		38
09	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2044	2	9 9 N	8		46
10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1958	2	8 9 N	7		53
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1867	2	9 9 N	8		61
12	2108 N	1945	-0-	-163	-0-	1931	2	14 9 N	13	66 1	8
01	1953 N	1859	-0-	-94	-0-	1845	2	14 9 N	13		21
-----											
SHELL FEE 45		WELL #: 11		RRCID -> 238717		COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 12831 PERF.11612 - 12748		
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		23
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		23
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		23
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		23
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		23
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		23
-----											
RAMSEY 58		WELL #: 14		RRCID -> 238954		COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11009 - 12761		
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	615	2	4 9 N	4		32
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	533	2	8 9 N	7		39
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		-0-		39
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	538	2	6 9 N	5		44
12	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2		-0-		44
01	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2		-0-		44
-----											
SHELL FEE 45		WELL #: 6		RRCID -> 250777		COMPL. DATE 02/05/2008			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11534 - 13013		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
-----											
RW		WELL #: 1009H		RRCID -> 253022		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 11304 PERF.11164 - 11640		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
-----											
THORNTON 59		WELL #: 4		RRCID -> 255763		COMPL. DATE 01/26/2010			TOTAL DEPTH 12882 PERF.10651 - 12593		
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	-0-		12
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2	N	-0-		12
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-		12
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	N	-0-		12
12	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	1360	2	N	-0-		12
*01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2	N	-0-		12



-----															
RASOR (MORROW, LOWER) 74783 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS															
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099															
EPPS "A" WELL #: 1 RRCID -> 275389 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9534 - 9628															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1159	3	11	9	N	10			174
09		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1173	3	11	9	N	10			184
10		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1230	3	13	9	N	12			196
11		1140 N	1000	-0-	-140	-0-	993	3	7	9	N	6			202
12		1209 N	900	-0-	-309	-0-	889	3	11	9	N	10			212
01		1240 N	1193	-0-	-47	-0-	1184	3	9	9	N	8			220
-----															
WILDE WELL #: 2H RRCID -> 280115 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9670 - 12692															
08		3193	3116	-0-	-77	-0-	3098	3	18	9	N	16			204
09		3090	2521	-0-	-569	-0-	2510	3	11	9	N	10			214
10		3100 #	2597	-0-	-503	-0-	2595	3	2	9	N	2			216
11		3030 #	2788	-0-	-242	-0-	2779	3	9	9	N	8			224
12		3131 #	2846	-0-	-285	-0-	2829	3	17	9	N	15			239
01		3131 #	2750	-0-	-381	-0-	2730	3	20	9	N	18			257
-----															
RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) 75189 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BCE-MACH III LLC 040209															
OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 128328 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 4297 PERF. 4255 - 4279															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BYRUM "27" WELL #: 5 RRCID -> 161277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4228 - 4250															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 8 RRCID -> 163423 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4166 - 4516															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872															
THURSTON WELL #: 1 RRCID -> 286161 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4241 - 4255															
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED DEER (BROWN DOLOMITE)		75189 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C.		605970										
HALL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191277		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4310 - 4420				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED DEER (PENN. R)		75189 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		040209										
OSBORNE, MARION		WELL #: 2 L		RRCID -> 022634		COMPL. DATE 06/22/1960		TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10875				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED DEER (WOLFCAMP LM)		75189 905		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		040209										
JAMESON, MARION		WELL #: 2035		RRCID -> 101529		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4286 - 5398				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORNE, MARION 26		75189 905		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
		040209										
		WELL #: 5		RRCID -> 122696		COMPL. DATE 09/27/1982		TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4606 - 4620				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAFTERH ENTERPRISES, INC.		687912		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS				
OSBORNE 36		040209										
		WELL #: 3036		RRCID -> 104341		COMPL. DATE 06/18/2014		TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4307 - 5420				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED DEER, NE. (GRAN WASH)		75195 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		040209										
BYRUM "33"		WELL #: 2		RRCID -> 213371		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9580 - 10696				
08	1116 N	1140	-0-	24 B	-12110	1140	3	N	-0-			-0-
09	1080 N	1073	-0-	-7 B	-12110	1073	3	N	-0-			-0-
10	0 N	1100	-0-	1100 B	-11010	1100	3	N	-0-			-0-
11	1110 N	1048	-0-	-62 B	-11010	1048	3	N	-0-			-0-
12	1116 N	1061	-0-	-55 B	-11010	1061	3	N	-0-			-0-
01	1085 N	1022	-0-	-63 B	-11010	1022	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER, NE. (GRAN WASH)		//CONT.//		75195 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
BYRUM "33"		WELL #:		3033	RRCID ->	220053	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10442	- 10502	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288			N	-0-			-0-
RED DEER, NE. (MORROW, UP.)				75195 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
EARP		WELL #:		1 U	RRCID ->	084751	COMPL. DATE	08/02/1979	TOTAL DEPTH	15334	PERF.11039	- 11099	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FLOWERS-LISTON		WELL #:		5062	RRCID ->	163514	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11320	- 11344	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RED DEER CREEK (GRANITE WASH)				75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC				040209									
OSBORNE, MARION 26		WELL #:		2	RRCID ->	022631	COMPL. DATE	07/06/1996	TOTAL DEPTH	11567	PERF. 9570	- 10265	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BYRUM "6"		WELL #:		1	RRCID ->	077300	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10845	PERF.10250	- 10480	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
OSBORNE, MARION 26		WELL #:		3	RRCID ->	081024	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9848	- 10254	
08	1333 N	607	-0-	-726	-0-	607	3		N	-0-			125
09	960 N	594	-0-	-366	-0-	594	3		N	-0-			125
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-			125
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1383	3	2	9	N	2		127
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1208	3	11	9	N	10		137
*01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1140	3	13	9	N	12		149

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209													
BYRUM "27"				WELL #:	2	RRCID ->	101083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9982 - 10076					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
-----																	
BYRUM "4"				WELL #:	4	RRCID ->	104905	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10154 - 10508					
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-					N	-0-					32
09	900 N	588	-0-	-312	-0-	-0-	588	3			N	-0-					32
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					32
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					32
12	620 N	550	-0-	-70	-0-	-0-	550	3			N	-0-					32
01	589 N	549	-0-	-40	-0-	-0-	549	3			N	-0-					32
-----																	
SHARRON				WELL #:	1026	RRCID ->	154129	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	11326	PERF. 9971 - 10350					
08	775 N	723	-0-	-52	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
09	720 N	702	-0-	-18	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	690 N	642	-0-	-48	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	713 N	655	-0-	-58	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
01	682 N	583	-0-	-99	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
-----																	
OSBORNE, MARION 26				WELL #:	6	RRCID ->	161682	COMPL. DATE	10/21/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10000 - 10324					
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
-----																	
BYRUM "6"				WELL #:	2	RRCID ->	161965	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10102 - 10587					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BYRUM "6"				WELL #:	3	RRCID ->	162083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10000 - 10266					
08	465 N	171	-0-	-294	-0-	-0-	171	3			N	-0-					60
09	300 N	129	-0-	-171	-0-	-0-	129	3			N	-0-					60
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					60
11	180 N	11	-0-	-169	-0-	-0-	11	3			N	-0-					60
12	124 N	7	-0-	-117	-0-	-0-	7	3			N	-0-					60
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					60
-----																	
BYRUM "27"				WELL #:	4	RRCID ->	162143	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10060 - 10539					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS											
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209											
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 10 RRCID -> 162976 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9892 - 10310											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1037 3		N	-0-		-0-
09	1020 N	970	-0-	-50	-0-	970 3		N	-0-		-0-
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3		N	-0-		-0-
11	990 N	907	-0-	-83	-0-	907 3		N	-0-		-0-
12	992 N	899	-0-	-93	-0-	899 3		N	-0-		-0-
01	992 N	799	-0-	-193	-0-	799 3		N	-0-		-0-
-----											
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 11 RRCID -> 166104 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9926 - 10228											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 12 RRCID -> 177017 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9883 - 10054											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BYRUM "27" WELL #: 7 RRCID -> 178289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF.10038 - 10100											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BYRUM "6" WELL #: 4 RRCID -> 181826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10531 PERF.10035 - 10380											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 13 RRCID -> 182443 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10452 PERF. 9952 - 10312											
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	-0-		-0-
09	720 N	714	-0-	-6	-0-	714 3		N	-0-		-0-
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-		-0-
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	-0-		-0-
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-		-0-
*01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3		N	-0-		-0-
-----											
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 1-R RRCID -> 202272 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 9948 - 10290											
08	2015 N	1986	-0-	-29	-0-	1986 3		N	-0-		176
09	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1858 3	13 9	N	12		188
10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1856 3	8 9	N	7	188 1	7
11	1920 N	1692	-0-	-228	-0-	1686 3	6 9	N	5		12
12	1922 N	1522	-0-	-400	-0-	1522 3		N	-0-		12
01	1860 N	1444	-0-	-416	-0-	1444 3		N	-0-		12

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
BYRUM "6"		WELL #:		5	RRCID ->	212753	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9980 - 10430
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	256	-0-	256	256	256 3			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	196	-0-	196	452	196 3			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	112	-0-	112	564	112 3			N	-0-	-0-
11	634 X	70	-0-	-564	-0-	70 3			N	-0-	-0-
12	217 N	40	-0-	-177	-0-	40 3			N	-0-	-0-
01	124 N	32	-0-	-92	-0-	32 3			N	-0-	-0-
-----											
OSBORNE, MARION 26		WELL #:		15	RRCID ->	212800	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10034 - 10228
08	1178 N	1091	-0-	-87	-0-	1091 3			N	-0-	18
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1031 3	145 9		N	132	150
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1041 3	48 9		N	44	15
11	1050 N	1033	-0-	-17	-0-	1033 3			N	-0-	15
12	1209 N	1051	-0-	-158	-0-	1051 3			N	-0-	15
01	1085 N	1010	-0-	-75	-0-	1010 3			N	-0-	15
-----											
OSBORNE 35		WELL #:		7	RRCID ->	212838	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9422 - 10353
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
OSBORNE, MARION 26		WELL #:		14	RRCID ->	213377	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10024 - 10383
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
OSBORNE, MARIO 26		WELL #:		16	RRCID ->	214020	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 9384 - 10180
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3			N	-0-	-0-
09	720 N	716	-0-	-4	-0-	716 3			N	-0-	-0-
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3			N	-0-	-0-
11	720 N	695	-0-	-25	-0-	695 3			N	-0-	-0-
12	744 N	722	-0-	-22	-0-	722 3			N	-0-	-0-
01	744 N	673	-0-	-71	-0-	673 3			N	-0-	-0-
-----											
BYRUM "4"		WELL #:		5	RRCID ->	214208	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9346 - 10448
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
BYRUM "27"		WELL #:		9	RRCID ->	214209	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9626 - 10225
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-



RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BYRUM "27"		WELL #:		8	RRCID ->	214532	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9592 - 10406
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	868 N	564	-0-	-304	-0-	564	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	840 N	511	-0-	-329	-0-	511	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	540 N	484	-0-	-56	-0-	484	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
OSBORNE, MARION 26		WELL #:		17	RRCID ->	215723	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9569 - 10418
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
MOTHER BEAR 28		WELL #:		3	RRCID ->	215731	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9536 - 10416
08	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2490 X	2340	-0-	-150	-0-	2340	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2573 X	2368	-0-	-205	-0-	2368	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2511 X	2306	-0-	-205	-0-	2306	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
BYRUM "27"		WELL #:		10	RRCID ->	215733	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11082	PERF.	10095 - 10448
08	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	1400	3	N	-0-	-0-	179	179
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3	N	-0-	-0-	-0-	179
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1311	3	N	2	9	2	181
11	1350 N	1256	-0-	-94	-0-	1236	3	N	18	9	18	199
12	1395 N	1229	-0-	-166	-0-	1229	3	N	-0-	-0-	-0-	199
01	1302 N	1255	-0-	-47	-0-	1242	3	N	12	9	12	211
-----												
OSBORNE 35		WELL #:		8	RRCID ->	216746	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9394 - 10345
08	1023 N	856	-0-	-167	-0-	856	3	N	-0-	-0-	16	16
09	900 N	838	-0-	-62	-0-	838	3	N	-0-	-0-	-0-	16
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-	-0-	-0-	16
11	840 N	809	-0-	-31	-0-	809	3	N	-0-	-0-	-0-	16
12	868 N	819	-0-	-49	-0-	819	3	N	-0-	-0-	-0-	16
*01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-	-0-	-0-	16
-----												
OSBORNE 35		WELL #:		9	RRCID ->	219098	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9453 - 10350
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
MOTHER BEAR 28		WELL #:		4	RRCID ->	219107	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9228 - 10232
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209												
BYRUM "6" WELL #: 6 RRCID -> 219139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9970 - 10408												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
08		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2105	3	11	9	N	135
09		1710 N	1653	-0-	-57	-0-	1636	3	17	9	N	150
10		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1723	3	6	9	N	155
11		1740 N	767	-0-	-973	-0-	754	3	13	9	N	167
12		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	167
01		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	167
-----												
BYRUM "4" WELL #: 6 RRCID -> 220031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11204 PERF.10112 - 10464												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BYRUM WELL #: 2 RRCID -> 220051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 10550												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114
-----												
BYRUM "27" WELL #: 11 RRCID -> 223665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9552 - 10409												
08	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	1272	3	11	9	N	201
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1243	3	9	9	N	209
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1583	3	11	9	N	27
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1307	3	9	9	N	35
12	1302	N	1098	-0-	-204	-0-	1092	3	6	9	N	40
01	1457	N	897	-0-	-560	-0-	888	3	9	9	N	48
-----												
BYRUM "6" WELL #: 8 RRCID -> 223666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11119 PERF.10040 - 10406												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
OSBORNE 35 WELL #: 11 RRCID -> 223667 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9460 - 10406												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
OSBORNE 37 WELL #: 2 RRCID -> 223695 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9960 - 10500												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BYRUM "6"				WELL #: 7	RRCID -> 223888	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10662	PERF. 9937	- 10430		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
OSBORNE 35				WELL #: 10	RRCID -> 223889	COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9433	- 10326		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MOTHER BEAR 28				WELL #: 5	RRCID -> 223975	COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 10618	PERF. 9596	- 10440		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
OSBORNE, MARIAN 26				WELL #: 19	RRCID -> 224297	COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9476	- 10424		
08	372 N	343	-0-	-29	-0-	343 3		N	-0-			-0-
09	420 N	339	-0-	-81	-0-	339 3		N	-0-			-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			-0-
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	340 3		N	-0-			-0-
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 3		N	-0-			-0-
-----												
BYRUM "4"				WELL #: 8	RRCID -> 224563	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9269	- 10583		
08	1214 X	-0-	-0-	-1214	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BYRUM 6				WELL #: 9	RRCID -> 224703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9896	- 10426		
08	837 N	823	-0-	-14	-0-	809 3	14 9	N	13			132
09	810 N	788	-0-	-22	-0-	779 3	9 9	N	8			140
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	822 3	11 9	N	10			150
11	810 N	801	-0-	-9	-0-	784 3	17 9	N	15			165
12	806 N	752	-0-	-54	-0-	743 3	9 9	N	8			173
01	837 N	719	-0-	-118	-0-	710 3	9 9	N	8			181
-----												
BYRUM 4				WELL #: 7	RRCID -> 224862	COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9349	- 10470		
08	1147 N	988	-0-	-159	-0-	988 3		N	-0-			149
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3		N	-0-			149
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3		N	-0-			149
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3		N	-0-			149
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3		N	-0-			149
01	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	1112 3		N	-0-			149

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BYRUM 4				WELL #: 10	RRCID -> 225239	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9178	- 10566		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
OSBORNE, MARIAN 26				WELL #: 21	RRCID -> 226023	COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 10610	PERF. 9450	- 10431		
08	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3	N	-0-			-0-
09	450 N	446	-0-	-4	-0-	446	3	N	-0-			-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-			-0-
12	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	3	N	-0-			-0-
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3	N	-0-			-0-
-----												
OSBORNE, MARIAN 26				WELL #: 20	RRCID -> 227709	COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 10618	PERF. 9388	- 10156		
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3	N	-0-			-0-
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3	N	-0-			-0-
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3	N	-0-			-0-
11	1260 N	1241	-0-	-19	-0-	1241	3	N	-0-			-0-
12	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	1284	3	N	-0-			-0-
01	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1270	3	N	-0-			-0-
-----												
BYRUM 27				WELL #: 13	RRCID -> 227995	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 9214	- 10420		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BYRUM 4				WELL #: 15	RRCID -> 228332	COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 10680	PERF. 9302	- 10560		
08	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3	N	-0-			-0-
09	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3	N	-0-			-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-			-0-
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3	N	-0-			-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-			-0-
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3	N	-0-			-0-
-----												
BYRUM 27				WELL #: 17	RRCID -> 228334	COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 10655	PERF. 9173	- 10400		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BYRUM 27				WELL #: 14	RRCID -> 228337	COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9131	- 10370		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BYRUM 4		WELL #:		13	RRCID ->	228449	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9254 - 10601			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
BYRUM 27		WELL #:		15	RRCID ->	228636	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 9435 - 10690			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
BYRUM 4		WELL #:		19	RRCID ->	228700	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	11072	PERF. 9298 - 10168			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
BYRUM 4		WELL #:		9	RRCID ->	228725	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	10705	PERF. 9253 - 10492			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
BYRUM 27		WELL #:		12	RRCID ->	228726	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9710 - 10950			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		18	RRCID ->	228879	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9436 - 10382			
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	-0-	358	3	N	-0-			-0-
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	-0-	336	3	N	-0-			-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-			-0-
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	-0-	318	3	N	-0-			-0-
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	-0-	326	3	N	-0-			-0-
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	-0-	313	3	N	-0-			-0-
-----														
OSBORNE 35		WELL #:		13	RRCID ->	229401	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	10622	PERF. 9497 - 10268			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BYRUM 6		WELL #:		13	RRCID ->	229404	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9733 - 10327	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MOTHER BEAR 28		WELL #:		6	RRCID ->	229410	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8205 - 10271	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BYRUM 4		WELL #:		16	RRCID ->	229477	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9765 - 10489	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
OSBORNE 35		WELL #:		12	RRCID ->	229478	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9426 - 10369	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BYRUM 27		WELL #:		18	RRCID ->	232453	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9271 - 10535	
08	372 N	245	-0-	-127	-0-	245	3		N	-0-		-0-
09	330 N	214	-0-	-116	-0-	214	3		N	-0-		-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-		-0-
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3		N	-0-		-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-		-0-
01	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	3		N	-0-		-0-
-----												
BYRUM 4		WELL #:		18	RRCID ->	232725	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9256 - 10460	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BYRUM 6		WELL #:		15	RRCID ->	233017	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10004 - 10411	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
BYRUM 4		WELL #:		20	RRCID ->	233153	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9274 - 10550				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	429	3	3	9	N	3				6
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-				6
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-				6
11	420 N	218	-0-	-202	-0-	218	3			N	-0-				6
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-				6
01	248 N	119	-0-	-129	-0-	119	3			N	-0-				6
-----															
BYRUM 4		WELL #:		21	RRCID ->	233165	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9230 - 10558				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BYRUM 27		WELL #:		19	RRCID ->	233277	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9162 - 10434				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BYRUM 27		WELL #:		20	RRCID ->	233989	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 10050 - 10355				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MARIAN OSBORN 26		WELL #:		22	RRCID ->	233993	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9785 - 10340				
08	2449 X	953	-0-	-1496	-0-	953	3			N	-0-				187
09	2040 X	645	-0-	-1395	-0-	645	3			N	-0-				187
10	1736 X	328	-0-	-1408	-0-	317	3	11	9	N	10				197
11	1380 X	127	-0-	-1253	-0-	127	3			N	-0-				197
12	1240 X	3	-0-	-1237	-0-	3	3			N	-0-				197
01	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-				197
-----															
BYRUM 27		WELL #:		22	RRCID ->	233995	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF. 9196 - 10360				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BYRUM 6		WELL #:		14	RRCID ->	233996	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	10640	PERF. 10092 - 10417				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
BYRUM 27		WELL #:		21	RRCID ->	233997	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF. 9529 - 10385
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
BYRUM 4		WELL #:		17	RRCID ->	234099	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9310 - 10624
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
BYRUM 27		WELL #:		16	RRCID ->	234465	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9476 - 10790
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
BYRUM 6		WELL #:		12	RRCID ->	235279	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11025	PERF. 9898 - 10322
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		24	RRCID ->	235433	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 9964 - 10042
08	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	3	N	-0-	-0-
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3	N	-0-	-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-	-0-
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3	N	-0-	-0-
12	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3	N	-0-	-0-
01	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	3	N	-0-	-0-
-----											
BYRUM 6		WELL #:		16	RRCID ->	235488	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10024 - 10381
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3	N	-0-	36
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3	N	-0-	36
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	36
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3	N	-0-	36
12	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3	N	-0-	36
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3	N	-0-	36
-----											
BYRUM 4		WELL #:		28	RRCID ->	235737	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9252 - 10472
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-



-----															
RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209															
BYRUM 6 WELL #: 20 RRCID -> 235905 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9900 - 10430															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BYRUM 4 WELL #: 1204 RRCID -> 236814 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9290 - 10544															
08		899 N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-			-0-
09		840 N	823	-0-	-17	-0-	823	3			N	-0-			-0-
10		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-			-0-
11		840 N	782	-0-	-58	-0-	782	3			N	-0-			-0-
12		837 N	835	-0-	-2	-0-	835	3			N	-0-			-0-
01		868 N	821	-0-	-47	-0-	821	3			N	-0-			-0-
-----															
BYRUM 4 WELL #: 14 RRCID -> 237150 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9216 - 10548															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 23 RRCID -> 237507 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9947 - 10420															
08		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-			-0-
09		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-			-0-
10		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-			-0-
11		780 N	779	-0-	-1	-0-	779	3			N	-0-			-0-
12		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-			-0-
*01		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-			-0-
-----															
BYRUM 6 WELL #: 19 RRCID -> 238757 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9870 - 10420															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BYRUM 27 WELL #: 27 RRCID -> 238758 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9108 - 10412															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BYRUM 4 WELL #: 25 RRCID -> 238759 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10118 - 10560															
08		1364 N	1239	-0-	-125	-0-	1228	3	11	9	N	10			42
09		1290 N	1191	-0-	-99	-0-	1182	3		9	N	8			50
10		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1182	3		9	N	8			58
11		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1205	3		14	N	13			71
12		1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1197	3		17	N	15			86
*01		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1205	3		19	N	17			103

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BYRUM 4				WELL #: 26	RRCID -> 239018	COMPL. DATE 05/19/2008	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9292	- 10566					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BYRUM 4				WELL #: 24	RRCID -> 239019	COMPL. DATE 06/07/2008	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9290	- 10562					
08	744 N	652	-0-	-92	-0-	652 3				N	-0-			-0-
09	660 N	603	-0-	-57	-0-	603 3				N	-0-			-0-
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3				N	-0-			-0-
11	630 N	567	-0-	-63	-0-	567 3				N	-0-			-0-
12	620 N	610	-0-	-10	-0-	610 3				N	-0-			-0-
01	620 N	617	-0-	-3	-0-	617 3				N	-0-			-0-
-----														
BYRUM 4				WELL #: 23	RRCID -> 239028	COMPL. DATE 06/06/2008	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9294	- 10590					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BYRUM 4				WELL #: 22	RRCID -> 239036	COMPL. DATE 06/21/2008	TOTAL DEPTH 10760	PERF. 9718	- 10630					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BYRUM 6				WELL #: 18	RRCID -> 241461	COMPL. DATE 06/24/2008	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 8387	- 10740					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BYRUM 27				WELL #: 24	RRCID -> 241469	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9265	- 10541					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MARIAN OSBORNE 26				WELL #: 28	RRCID -> 241471	COMPL. DATE 08/01/2008	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9886	- 10495					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		30	RRCID ->	241472	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9623 - 10482			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2511 N	2406	-0-	-105	-0-	2375	3	31	9	N	28				201
09	2340 N	2281	-0-	-59	-0-	2251	3	30	9	N	27				228
10	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2401	3	33	9	N	30	193	1		65
11	2340 N	2104	-0-	-236	-0-	2068	3	36	9	N	33				98
12	2356 N	2317	-0-	-39	-0-	2286	3	31	9	N	28				126
01	2449 N	2267	-0-	-182	-0-	2239	3	28	9	N	25				151
-----															
MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		27	RRCID ->	241473	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9988 - 10378			
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-				-0-
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-				-0-
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-				-0-
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-				-0-
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-				-0-
*01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-				-0-
-----															
BYRUM 6		WELL #:		11	RRCID ->	242618	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10982	PERF.	9915 - 10357			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BYRUM 6		WELL #:		17	RRCID ->	243901	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	10040 - 10389			
08	1829 X	1739	-0-	-90	-0-	1728	3	11	9	N	10				158
09	1770 N	1509	-0-	-261	-0-	1498	3	11	9	N	10				168
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1482	3	11	9	N	10				178
11	1680 N	1339	-0-	-341	-0-	1328	3	11	9	N	10				188
12	1550 N	1288	-0-	-262	-0-	1279	3	9	9	N	8				196
01	1488 N	1196	-0-	-292	-0-	1185	3	11	9	N	10				206
-----															
MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		29	RRCID ->	243903	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9545 - 10422			
08	1271 N	1251	-0-	-20	-0-	1240	3	11	9	N	10				210
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1245	3	15	9	N	14	188	1		36
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1216	3	20	9	N	18				54
11	1200 N	1142	-0-	-58	-0-	1129	3	13	9	N	12				66
12	1302 N	1133	-0-	-169	-0-	1120	3	13	9	N	12				78
01	1240 N	1087	-0-	-153	-0-	1078	3	9	9	N	8				86
-----															
BYRUM 4		WELL #:		27	RRCID ->	244130	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9658 - 10576			
08	1519 N	1431	-0-	-88	-0-	1414	3	17	9	N	15				91
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1431	3	14	9	N	13				104
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1677	3	28	9	N	25				129
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1362	3	18	9	N	16				145
12	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1676	3	14	9	N	13				158
01	1705 N	1312	-0-	-393	-0-	1295	3	17	9	N	15				173
-----															
BYRUM 6		WELL #:		21	RRCID ->	244131	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	10148 - 10390			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----												
RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209												
BYRUM 27 WELL #: 28 RRCID -> 244612 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9564 - 10510												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BYRUM 4 WELL #: 11 RRCID -> 244798 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9452 - 10708												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HALL-OSBORNE 66 WELL #: 3 RRCID -> 247504 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9861 - 10370												
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3	N	-0-		28
09	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3	N	-0-		28
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-		28
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3	N	-0-		28
12	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3	N	-0-		28
01	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3	N	-0-		28
-----												
BYRUM 6 WELL #: 10 RRCID -> 249376 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 11194 PERF. 10192 - 10768												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
OSBORNE 35 WELL #: 14 RRCID -> 251327 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9837 - 10450												
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BYRUM 27 WELL #: 25 RRCID -> 251531 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9395 - 10601												
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-		-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-		-0-
*01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
CHARLES				WELL #: 107	RRCID -> 228648	COMPL. DATE 05/10/2007	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9758	- 10570			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			231
09	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578 2		Y	-0-			231
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		Y	-0-			231
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	4 1	769 2	Y	-0-			231
12	2666 X	330	-0-	-2336	-0-	47 1	283 2	Y	-0-			231
01	2666 X	179	-0-	-2487	-0-	179 2		Y	-0-			231
-----												
CHARLES				WELL #: 307H	RRCID -> 248151	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 10157	PERF.10917	- 13300			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872								
CHRISTIE-TIPPS				WELL #: 1025	RRCID -> 077621	COMPL. DATE 03/16/1978	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 6023	- 10246			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
-----												
CHRISTIE-TIPPS				WELL #: 2025	RRCID -> 083697	COMPL. DATE 07/03/1979	TOTAL DEPTH 10470	PERF.10380	- 10394			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
-----												
CHRISTIE-TIPPS				WELL #: 3025	RRCID -> 166121	COMPL. DATE 01/14/2004	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9896	- 10275			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
-----												
TIPPS, CHRISTIE				WELL #: 4025	RRCID -> 173054	COMPL. DATE 03/23/1999	TOTAL DEPTH 10450	PERF.10064	- 10325			
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102

-----												
RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872												
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 5025 RRCID -> 174495 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10090 - 10380												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
-----												
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 7025 RRCID -> 212637 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9978 - 10337												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
-----												
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 8025 RRCID -> 217254 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10010 - 10382												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
-----												
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 218896 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9564 - 10143												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
-----												
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 6025 RRCID -> 223467 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9941 - 10390												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
-----												
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83
-----												
CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 11 RRCID -> 228881 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 10456												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872  
 CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 10517

M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 WALLACE CC WELL #: 1010 RRCID -> 235937 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9491

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

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 244472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10060 - 10560

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	34	-0-	-0-	34	34	34	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1995	-0-	-0-	1995	2029	1920	2	75	9	N	68					68

WALLACE CC WELL #: 2010 RRCID -> 247605 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 10899 PERF. 9113 - 10083

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WALLACE CC WELL #: 3010 RRCID -> 250583 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9054 - 10777

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WALLACE CC WELL #: 4 RRCID -> 259698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9160 - 10918

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
BYRUM				WELL #: 1	RRCID -> 082595	COMPL. DATE 02/06/1979	TOTAL DEPTH 10842	PERF.10049	- 10278		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	651 N	627	-0-	-24	-0-	627 3			N	-0-	65
09	600 N	586	-0-	-14	-0-	586 3			N	-0-	65
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3			N	-0-	65
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3			N	-0-	65
*12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3			N	-0-	65
*01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3			N	-0-	65
-----											
BYRUM				WELL #: 3 A	RRCID -> 209304	COMPL. DATE 04/14/2005	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9859	- 10328		
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3			N	-0-	148
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1446 3	2 9		N	2	150
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3			N	-0-	150
11	1440 N	1421	-0-	-19	-0-	1419 3	2 9		N	2	152
*12	1488 N	1451	-0-	-37	-0-	1451 3			N	-0-	152
*01	1488 N	1441	-0-	-47	-0-	1441 3			N	-0-	152
-----											
BYRUM				WELL #: 205	RRCID -> 209312	COMPL. DATE 10/01/2004	TOTAL DEPTH 10416	PERF. 9900	- 10208		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	129
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	129
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	129
-----											
BYRUM				WELL #: 405	RRCID -> 212756	COMPL. DATE 11/10/2005	TOTAL DEPTH 10426	PERF.10013	- 10329		
08	2852 N	2800	-0-	-52	-0-	2777 3	23 9		N	21	17
09	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2682 3	30 9		N	27	44
10	2821 N	2691	-0-	-130	-0-	2659 3	32 9		N	29	73
11	2700 N	2674	-0-	-26	-0-	2646 3	28 9		N	25	98
*12	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2768 3	39 9		N	35	133
*01	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2687 3	33 9		N	30	163
-----											
BYRUM				WELL #: 505	RRCID -> 217691	COMPL. DATE 06/06/2006	TOTAL DEPTH 10415	PERF. 9966	- 10309		
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3			N	-0-	98
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3			N	-0-	98
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3			N	-0-	98
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3			N	-0-	98
*12	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3			N	-0-	98
*01	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 3			N	-0-	98
-----											
BYRUM				WELL #: 605	RRCID -> 221219	COMPL. DATE 06/15/2017	TOTAL DEPTH 10475	PERF. 9948	- 10365		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
-----											
HALL-OSBORNE				WELL #: 1066	RRCID -> 225017	COMPL. DATE 01/17/2007	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9932	- 10387		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59



RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BYRUM				WELL #: 805	RRCID ->	228687	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	9972 - 10398	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1519 N	1259	-0-	-260	-0-	1259	3		N	-0-			100
09	1350 N	1296	-0-	-54	-0-	1296	3		N	-0-			100
10	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1241	3		N	-0-			100
11	1230 N	1105	-0-	-125	-0-	1105	3		N	-0-			100
*12	1333 N	1208	-0-	-125	-0-	1208	3		N	-0-			100
*01	1240 N	1169	-0-	-71	-0-	1169	3		N	-0-			100
-----													
BYRUM				WELL #: 905	RRCID ->	231289	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9936 - 10335	
08	2511 N	2408	-0-	-103	-0-	2391	3	17 9	N	15			264
09	2220 N	2213	-0-	-7	-0-	2198	3	15 9	N	14			278
10	2418 N	2299	-0-	-119	-0-	2282	3	17 9	N	15			293
11	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2328	3	22 9	N	20			313
*12	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2468	3	30 9	N	27			340
*01	2294 N	2259	-0-	-35	-0-	2239	3	20 9	N	18			358
-----													
BYRUM				WELL #: 705	RRCID ->	233470	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9834 - 10325	
08	837 N	789	-0-	-48	-0-	780	3	9 9	N	8			149
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	752	3	8 9	N	7			156
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	778	3	8 9	N	7			163
11	750 N	733	-0-	-17	-0-	731	3	2 9	N	2			165
*12	775 N	753	-0-	-22	-0-	746	3	7 9	N	6			171
*01	775 N	752	-0-	-23	-0-	743	3	9 9	N	8			179
-----													
BYRUM				WELL #: 1005	RRCID ->	237840	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10023 - 10422	
08	837 N	830	-0-	-7	-0-	830	3		N	-0-			65
09	840 N	796	-0-	-44	-0-	796	3		N	-0-			65
10	837 N	806	-0-	-31	-0-	800	3	6 9	N	5			70
11	810 N	768	-0-	-42	-0-	757	3	11 9	N	10			80
*12	837 N	778	-0-	-59	-0-	765	3	13 9	N	12			92
*01	806 N	744	-0-	-62	-0-	738	3	6 9	N	5			97
-----													
BYRUM				WELL #: 1105	RRCID ->	243502	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	10058 - 10427	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			317
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			324
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			324
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			324
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			324
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			324
-----													
BYRUM				WELL #: 1205	RRCID ->	243503	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	10009 - 10382	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
-----													
BYRUM				WELL #: 1305	RRCID ->	244158	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	9906 - 10378	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BYRUM		WELL #:		1505	RRCID ->	244159	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9897 - 10294	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1304 3		14 9	N	13			201
09	1320 N	1226	-0-	-94	-0-	1224 3		2 9	N	2			203
10	1333 N	1267	-0-	-66	-0-	1256 3		11 9	N	10			213
11	1290 N	1209	-0-	-81	-0-	1192 3		17 9	N	15	195 1		33
*12	1271 N	1168	-0-	-103	-0-	1159 3		9 9	N	8			41
*01	1271 N	1173	-0-	-98	-0-	1158 3		15 9	N	14			55
-----													
HALL-OSBORNE		WELL #:		2066	RRCID ->	245413	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9817 - 10251	
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3			N	-0-			88
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	150 3			N	-0-			88
10	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 3			N	-0-			88
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	141 3		11 9	N	10			98
*12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	155 3		9 9	N	8			106
*01	155 N	135	-0-	-20	-0-	133 3		2 9	N	2			108
-----													
HALL-OSBORNE		WELL #:		4066	RRCID ->	248219	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	9838 - 10325	
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	84 3		9 9	N	8			87
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	76 3		17 9	N	15			102
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	76 3		10 9	N	9			111
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	78 3		12 9	N	11			122
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	85 3		11 9	N	10			132
*01	93 N	78	-0-	-15	-0-	65 3		13 9	N	12			144
-----													
BYRUM		WELL #:		2105	RRCID ->	248231	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	9516 - 10374	
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3			N	-0-			144
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	213 3			N	-0-			144
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3			N	-0-			144
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 3			N	-0-			144
*12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3			N	-0-			144
*01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3			N	-0-			144
-----													
BYRUM		WELL #:		1805	RRCID ->	248232	COMPL. DATE	12/28/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9467 - 10466	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
-----													
BYRUM		WELL #:		1605	RRCID ->	248797	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	9970 - 10384	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
DILLMAN				WELL #:	3	RRCID ->	252281	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	11344	PERF.	9954 - 11260		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DILLMAN				WELL #:	4	RRCID ->	254157	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	11243	PERF.	10008 - 11264
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21

DILLMAN				WELL #:	1401	RRCID ->	267273	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	11587	PERF.	9806 - 11148
08	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2870	3	23	9	N	21	216
09	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2675	3	22	9	N	20	236
10	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2737	3	29	9	N	26	262
11	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2834	3	37	9	N	34	104
12	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2827	3	36	9	N	33	137
*01	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2710	3	45	9	N	41	178

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER)				75200 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL					
BARBOUR ENERGY CORPORATION				049155									
CAMPBELL, J.				WELL #:	2056	RRCID ->	117013	COMPL. DATE	10/07/1977	TOTAL DEPTH	11552	PERF.	11472 - 11496
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215				N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215				N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215				N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					CNTY: HEMPHILL				
ISAACS 207				WELL #:	2	RRCID ->	111528	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11473	PERF.	11364 - 11398
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RED DEER CREEK S. (MORROW UP)				75202 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
CAMPBELL				WELL #:	1039	RRCID ->	088105	COMPL. DATE	02/07/1979	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	11124 - 11819
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RED HANDLE (MORROW, MIDDLE)		75275 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
RECKLESS 1028		WELL #:	1V	RRCID ->	230939	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	9540 PERF. 9055 - 9062	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32

REDDING (HUNTON)		75425 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
TOP O TEXAS ENERGY, L.P.		862573								
BURTON		WELL #:	1010	RRCID ->	111099	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	13875 PERF. 4220 - 4280	
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICKS (MORROW, LOWER)		76541 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
SCS NEWTON OIL LLC		760234								
SANTA FE		WELL #:	1087	RRCID ->	106451	COMPL. DATE	04/14/1982	TOTAL DEPTH	9250 PERF. 9033 - 9152	
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69

RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE)		76696 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
LASLEY		WELL #:	1	RRCID ->	161198	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	6610 PERF. 3178 - 3221	
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RITA RANCH (MORROW UPPER)		76950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH II LLC		040205								
CHAMBERS		WELL #:	121	RRCID ->	114118	COMPL. DATE	08/23/1984	TOTAL DEPTH	10550 PERF.10376 - 10381	
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
PENNINGTON "121"		1								
		WELL #:	1	RRCID ->	194128	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	10465 PERF.10330 - 10346	
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7

ROADSIDE (ATOKA)		77109 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 1405		RRCID -> 235863		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8716 - 8924				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 1		RRCID -> 222867		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9470 - 10750				
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	477	2	N	-0-					48
09	450 N	293	-0-	-157	-0-	30	1	263	2	N	-0-					48
10	403 N	309	-0-	-94	-0-	31	1	278	2	N	-0-					48
11	450 N	302	-0-	-148	-0-	30	1	253	2	N	17					65
						19	9									
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	31	1	283	2	N	-0-					65
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	31	1	262	2	N	-0-					65
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		WELL #: 1229		RRCID -> 108212		COMPL. DATE 10/13/1983		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 9170 - 9182				
08	651 N	288	-0-	-363	-0-	38	1	250	2	N	-0-					84
09	690 N	69	-0-	-621	-0-	7	1	62	2	N	-0-					84
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					84
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					84
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
MOORE		WELL #: 2299		RRCID -> 109894		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9131 - 9145						
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	63	1	410	2	N	3	114	1			17
						3	9									
09	240 N	205	-0-	-35	-0-	21	1	184	2	N	-0-					17
10	434 N	195	-0-	-239	-0-	27	1	168	2	N	-0-					17
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	52	1	424	2	N	10					27
						11	9									
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	46	1	318	2	N	8					35
						9	9									
*01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	43	1	285	2	N	-0-					35
FLATHERS		WELL #: 1230		RRCID -> 110499		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 9208 - 9218						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROADSIDE (ATOKA) //CONT.// 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750  
 CORALEE WELL #: 1300 RRCID -> 278831 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9141 - 9146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	620 N	557	-0-	-63	-0-	73	1	478	2	N	5	80 1	30
09	660 N	492	-0-	-168	-0-	50	1	436	2	N	5		35
10	651 N	617	-0-	-34	-0-	85	1	530	2	N	2		37
11	540 N	495	-0-	-45	-0-	54	1	441	2	N	-0-		37
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	62	1	422	2	N	-0-		37
01	620 N	511	-0-	-109	-0-	67	1	444	2	N	-0-		37

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 FLOWERS BROTHERS WELL #: 6073 RRCID -> 252019 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9894 - 10232

08	25606 X	23192	-0-	-2414	-0-	23024	2	168	9	N	153	185 1	343
09	24390 X	22007	-0-	-2383	-0-	21860	2	147	9	N	134	184 1	293
10	24521 X	22343	-0-	-2178	-0-	22177	2	166	9	N	151	193 1	251
11	23280 X	21004	-0-	-2276	-0-	20857	2	147	9	N	134	187 1	198
12	23684 X	21258	-0-	-2426	-0-	21105	2	153	9	N	139		337
01	23188 X	20598	-0-	-2590	-0-	20445	2	153	9	N	139	191 1	285

SUTTER'S MILL WELL #: 270 RRCID -> 253028 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9900 - 10010

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7073 RRCID -> 253233 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9870 - 9980

08	12065 X	12065	-0-	-0-	-0-	799	1	11128	2	N	125		271
09	11372 X	11372	-0-	-0-	-0-	138	9	11142	2	N	133	186 1	218
10	11557 X	11557	-0-	-0-	-0-	84	1	11313	2	N	143		361
11	11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	146	9	11239	2	N	142	184 1	319
12	11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	87	1	11612	2	N	146	200 1	265
*01	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	157	9	11387	2	N	169	176 1	258
						87	1						
						186	9						

FLOWERS BROTHERS WELL #: RRCID -> 268827 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12808 PERF.10032 - 10178

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2018

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 FLOWERS BROTHERS WELL #: 9073 RRCID -> 276596 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9970 - 10070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	34193 X	32611	-0-	-1582	-0-	87	1	32326	2	N	180		369
						198	9						
09	32850 X	31203	-0-	-1647	-0-	84	1	30921	2	N	180	189 1	360
						198	9						
10	33449 X	32021	-0-	-1428	-0-	87	1	31717	2	N	197	385 1	172
						217	9						
11	32280 X	30456	-0-	-1824	-0-	84	1	30157	2	N	195		367
						215	9						
12	33046 X	31048	-0-	-1998	-0-	87	1	30741	2	N	200	189 1	378
						220	9						
01	32612 X	30617	-0-	-1995	-0-	87	1	30339	2	N	174	191 1	361
						191	9						

FLOWERS BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 276597 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10120 - 10390

08	1984 N	1962	-0-	-22	-0-	1956	2	6	9	N	5		200
09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2032	2	6	9	N	5		205
10	1984 N	1581	-0-	-403	-0-	1578	2	3	9	N	3		208
11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2146	2	11	9	N	10		218
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2017	2	2	9	N	2		220
*01	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2122	2	4	9	N	4		224

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574  
283 SWD WELL #: 2 RRCID -> 266727 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4830 - 5373

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
MILLS 2 WELL #: 3H RRCID -> 267106 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10180 - 15596

08	16771 X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	117		410
09	18090 X	-0-	-0-	-18090	-0-					N	265	359 1	316
10	18693 X	18262	-0-	-431	-0-	18079	2	183	9	N	166	184 1	298
11	17010 X	12014	-0-	-4996	-0-	11975	2	39	9	N	35		333
12	16616 X	12636	-0-	-3980	-0-	12470	2	166	9	N	151	353 1	131
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		131

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471  
SUTTER'S MILL WELL #: 170 RRCID -> 245467 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10182 - 10328

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119

PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2020

MINCHEW WELL #: 272A RRCID -> 252137 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9944 - 10084

08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-		86
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-		86
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-		86
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-		86
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-		86
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-		86

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.//		77304 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.//		932471													
BAIR		WELL #:		173	RRCID ->	253442	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10152	- 10218			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46

J.L. FLOWERS ST		WELL #:		5079H	RRCID ->	254701	COMPL. DATE	12/04/2018	TOTAL DEPTH	10846	PERF. 9594	- 11580
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2021 - WELL PLUGGED 4/27/21												

FLOWERS BROTHERS		WELL #:		6074H	RRCID ->	262331	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	10032	PERF.10150	- 12248
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-	62
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-	62
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-	62
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-	62
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-	62
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	1			N	-0-	62

J.L. FLOWERS		WELL #:		6079H	RRCID ->	265071	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	10035	PERF.10166	- 12482
08	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3			N	-0-	200
09	3690 X	3579	-0-	-111	-0-	3579	3			N	-0-	200
10	3813 X	3618	-0-	-195	-0-	3618	3			N	-0-	200
11	5370 X	4482	-0-	-888	-0-	4482	3			N	-0-	200
12	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5545	3	7 9		N	6	85
01	5549 X	4057	-0-	-1492	-0-	4029	3	28 9		N	25	110

MINCHEW		WELL #:		3072	RRCID ->	265127	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	10332	PERF. 9904	- 10020
08	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-	17
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-	17
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-	17
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-	17
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-	17
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-	17

MARTIN TRUST		WELL #:		6081H	RRCID ->	265532	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	9918	PERF.10036	- 12604
08	7781 X	6495	-0-	-1286	-0-	6444	3	51 9		N	46	150
09	6870 X	5755	-0-	-1115	-0-	5679	3	76 9		N	69	219
10	7130 X	6809	-0-	-321	-0-	6729	3	80 9		N	73	292
11	6900 X	5414	-0-	-1486	-0-	5362	3	52 9		N	47	155
12	7130 X	5313	-0-	-1817	-0-	5212	3	101 9		N	92	247
*01	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	9129	3	213 9		N	194	254



ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471  
 W. FLOWERS WELL #: 2069H RRCID -> 267293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9886 PERF.10469 - 10472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2020

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074H RRCID -> 267296 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10293 - 13918

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2020

FLOWERS XS E3 WELL #: 1H RRCID -> 267732 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9853 PERF. N/A

08	15469 X	12018	-0-	-3451	-0-	11952	3	66	9	N	60					227
09	14970 X	13181	-0-	-1789	-0-	13080	3	101	9	N	92					319
10	15469 X	12784	-0-	-2685	-0-	12707	3	77	9	N	70	194	1			195
11	13950 X	10206	-0-	-3744	-0-	10138	3	68	9	N	62					257
12	14415 X	12016	-0-	-2399	-0-	11895	3	121	9	N	110					367
*01	15461 X	15461	-0-	-0-	-0-	15337	1	124	9	N	113	199	1			281

J.L. FLOWERS XS WELL #: 8079H RRCID -> 268220 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10570 - 14300

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2021

CLARK XS WELL #: 2093H RRCID -> 269131 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10737 - 13590

08	13919 X	13919	-0-	-0-	-0-	13838	3	81	9	N	74	178	1			164
09	14566 X	14566	-0-	-0-	-0-	14476	3	90	9	N	82					246
10	12766 X	12766	-0-	-0-	-0-	12709	3	57	9	N	52	179	1			119
11	13847 X	13847	-0-	-0-	-0-	13767	3	80	9	N	73					192
12	15330 X	15330	-0-	-0-	-0-	15229	3	101	9	N	92					284
*01	19190 X	19190	-0-	-0-	-0-	18989	3	201	9	N	183	194	1			273

FLOWERS XS WELL #: 7080H RRCID -> 269133 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9885 PERF.11005 - 13795

08	20925 X	18318	-0-	-2607	-0-	18207	3	111	9	N	101	188	1			270
09	19170 X	17663	-0-	-1507	-0-	17507	3	156	9	N	142	191	1			221
10	19809 X	18858	-0-	-951	-0-	18705	3	153	9	N	139					360
11	18840 X	18117	-0-	-723	-0-	17946	3	171	9	N	155	190	1			325
12	19096 X	18526	-0-	-570	-0-	18373	3	153	9	N	139	194	1			270
01	18848 X	18320	-0-	-528	-0-	18163	1	157	9	N	143					413

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471  
 SUTTER'S MILL WELL #: 3070H RRCID -> 270797 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10139 - 11770

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2020

W. FLOWERS WELL #: 3069H RRCID -> 271829 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10252 - 13125

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

FLOWERS C3 WELL #: 1H RRCID -> 273084 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10058 - 11943

08	17362	X	17362	-0-	-0-	-0-	-0-	17275	3	87	9	N	79					355
09	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	-0-	18717	3	107	9	N	97	186	1			266
10	20598	X	20598	-0-	-0-	-0-	-0-	20449	3	149	9	N	135	121	1			280
11	19611	X	19611	-0-	-0-	-0-	-0-	19490	3	121	9	N	110	179	1			211
12	19897	X	19897	-0-	-0-	-0-	-0-	19776	3	121	9	N	110					321
01	14756	X	14169	-0-	-587	-0-	-0-	14071	1	98	9	N	89	191	1			219

J. FLOWERS XS WELL #: 4094H RRCID -> 275082 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9999 - 12624

08	23467	X	19554	-0-	-3913	-0-	-0-	19313	3	241	9	N	219					466
09	20400	X	18576	-0-	-1824	-0-	-0-	18333	3	243	9	N	221	383	1			304
10	21018	X	19123	-0-	-1895	-0-	-0-	18861	3	262	9	N	238	188	1			354
11	20130	X	18797	-0-	-1333	-0-	-0-	18530	3	267	9	N	243	382	1			215
12	20553	X	18480	-0-	-2073	-0-	-0-	18260	3	220	9	N	200	193	1			222
01	19561	X	17680	-0-	-1881	-0-	-0-	17460	3	220	9	N	200	200	1			222

J. FLOWERS XS WELL #: 5094H RRCID -> 275130 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10280 - 11765

08	16430	X	15583	-0-	-847	-0-	-0-	15537	3	46	9	N	42	367	1			254
09	15900	X	13840	-0-	-2060	-0-	-0-	13665	3	175	9	N	159	188	1			225
10	15965	X	13870	-0-	-2095	-0-	-0-	13658	3	212	9	N	193	196	1			222
11	15450	X	12828	-0-	-2622	-0-	-0-	12612	3	216	9	N	196	185	1			233
12	15965	X	13077	-0-	-2888	-0-	-0-	12803	3	274	9	N	249	190	1			292
01	15593	X	11422	-0-	-4171	-0-	-0-	11232	3	190	9	N	173	166	1			299

FLOWERS XS WELL #: 8080H RRCID -> 275162 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10353 - 13443

08	15841	X	14689	-0-	-1152	-0-	-0-	14474	3	215	9	N	195	190	1			217
09	15060	X	14073	-0-	-987	-0-	-0-	13930	3	143	9	N	130	192	1			155
10	15562	X	14385	-0-	-1177	-0-	-0-	14295	3	90	9	N	82					237
11	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	-0-	14542	3	235	9	N	214	194	1			257
12	14818	X	14727	-0-	-91	-0-	-0-	14592	3	135	9	N	123	193	1			187
*01	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	-0-	14758	1	149	9	N	135					322

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471															
FLOWERS C3 WELL #: 2H RRCID -> 276066 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10298 - 14432															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	13144 X	11889	-0-	-1255	-0-	11570	3	319	9	N	290	188	1		471
09	12720 X	11477	-0-	-1243	-0-	11338	3	139	9	N	126	186	1		411
10	12927 X	11875	-0-	-1052	-0-	11701	3	174	9	N	158	187	1		382
11	11550 X	10775	-0-	-775	-0-	10601	3	174	9	N	158	185	1		355
12	11904 X	10584	-0-	-1320	-0-	10339	3	245	9	N	223	191	1		387
01	11904 X	9982	-0-	-1922	-0-	9783	1	199	9	N	181	182	1		386
-----															
FLOWERS XS WELL #: 9080H RRCID -> 276311 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10364 - 12340															
08	11129 X	10108	-0-	-1021	-0-	10052	3	56	9	N	51				390
09	10350 X	10042	-0-	-308	-0-	9929	3	113	9	N	103	187	1		306
10	10695 X	10443	-0-	-252	-0-	10358	3	85	9	N	77	198	1		185
11	10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	10135	3	111	9	N	101				286
12	10779 X	10779	-0-	-0-	-0-	10646	3	133	9	N	121	193	1		214
*01	10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	10348	1	140	9	N	127				341
-----															
FLOWERS W3 WELL #: 1H RRCID -> 276344 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9821 PERF.12365 - 14581															
08	62 X	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-				166
09	15 X	5	-0-	-10	-0-	5	3			N	-0-				166
10	15 X	3	-0-	-12	-0-	3	3			N	-0-				166
11	10 X	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-				166
12	9 X	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-				166
01	9 X	5	-0-	-4	-0-	5	1			N	-0-				166
-----															
ROGERS (-A- CHERT ZONE) 77908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056															
ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126107 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14960 - 15000															
08	744 N	684	-0-	-60	-0-	684	2			N	-0-				-0-
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-				-0-
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-				-0-
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-				-0-
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-				-0-
01	775 N	657	-0-	-118	-0-	657	2			N	-0-				-0-
-----															
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865															
ROGERS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 105931 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 15200 PERF.15028 - 15033															
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-				62
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-				72
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-				72
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-				72
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-				72
01	310 N	24	-0-	-286	-0-	24	3			N	-0-				72
-----															
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 132152 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14962 - 15010															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18

OIL AND GAS DIVISION

RULER (MORROW UPPER)		78900 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
MCMORDIE BROTHERS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 067440		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9663 - 9671		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH II LLC		040205								
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 3070		RRCID -> 201469		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9510 - 9543		
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	985 2	11 9	N	10	48
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	752 2	13 9	N	12	60
10	806 N	104	-0-	-702	-0-	104 2		N	-0-	60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-	60
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	60

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 4070		RRCID -> 203099		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9556 - 9970		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 6070		RRCID -> 207529		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9284 - 9880		
08	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2906 2	75 9	N	68	68
09	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2807 2	77 9	N	70	138
10	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2942 2	46 9	N	42	180
11	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2752 2	48 9	N	44	82
12	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2806 2	55 9	N	50	132
*01	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2640 2	36 9	N	33	165

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 5070		RRCID -> 208938		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 10124 PERF. 9454 - 9897		
08	1612 N	1408	-0-	-204	-0-	1402 2	6 9	N	5	160
09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1853 2	13 9	N	12	172
10	1550 N	1535	-0-	-15	-0-	1524 2	11 9	N	10	182
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1286 2	18 9	N	16	198
12	1922 N	1324	-0-	-598	-0-	1316 2	8 9	N	7	205
01	1550 N	1309	-0-	-241	-0-	1298 2	11 9	N	10	215

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 7070		RRCID -> 209519		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9343 - 9943		
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-	52
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-	52
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-	52
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-	52
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-	52
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-	52

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 2070		RRCID -> 211234		COMPL. DATE 07/07/2005			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8936 - 9540			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2	N	-0-			23
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			23
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2	N	-0-			23
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-			23
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			23
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2	N	-0-			23
-----												
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 9070		RRCID -> 212757		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9110 - 9736			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113 1		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 8070		RRCID -> 214550		COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9264 - 9872			
08	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2502	2	17 9 N	15			105
09	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2514	2	8 9 N	7			112
10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2209	2	9 9 N	8			120
11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1970	2	36 9 N	33			153
12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2120	2	46 9 N	42			195
*01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2121	2	20 9 N	18			213
-----												
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 2070RE		RRCID -> 214952		COMPL. DATE 01/31/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9738			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TIPPS, O.R.		WELL #: 3		RRCID -> 224876		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9630 - 9730			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	163 1		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
-----												
CHRISTIE-TIPPS "A"		WELL #: 1170		RRCID -> 225368		COMPL. DATE 01/17/2007			TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 9860			
08	899 N	845	-0-	-54	-0-	845	2	N	-0-			168
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-			168
10	837 N	800	-0-	-37	-0-	800	2	N	-0-			168
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-			168
12	837 N	781	-0-	-56	-0-	781	2	N	-0-			168
01	806 N	745	-0-	-61	-0-	745	2	N	-0-			168
-----												
TIPPS, O. R.		WELL #: 601		RRCID -> 232376		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9626 - 9736			
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	842	2	79 9 N	72			224
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	424	2	40 9 N	36			260
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1241	2	233 9 N	212	180 1		292
11	3000 N	3626	-0-	626	626	3374	2	252 9 N	229	358 1		163
12	1460 N	834	-0-	-626	-0-	834	2	N	-0-			163
*01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	313	2	19 9 N	17			180

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC				040209										
MENDOTA RANCH 12				WELL #:	1H	RRCID ->	272219	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	8602	PERF.10990	- 11027	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-				N	428	377	1	290
09		3660 X	2997	-0-	-663	-0-	2532	3	465	9	423	555	1	158
10		2914 X	2771	-0-	-143	-0-	2409	3	362	9	329	392	1	95
11		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2428	3	518	9	471	386	1	180
12		3100 X	2516	-0-	-584	-0-	2295	3	221	9	201	197	1	184
01		3100 X	2747	-0-	-353	-0-	2476	3	271	9	246	195	1	235

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
CHRISTIE-TIPPS 77				WELL #:	1077	RRCID ->	058389	COMPL. DATE	04/11/1974	TOTAL DEPTH	10118	PERF. 9680	- 9958	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES				WELL #:	1	RRCID ->	061664	COMPL. DATE	04/17/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9444	- 9487	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCMORDIE 128				WELL #:	1	RRCID ->	064549	COMPL. DATE	11/09/1975	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9324	- 9357	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES				WELL #:	3	RRCID ->	065665	COMPL. DATE	02/25/1976	TOTAL DEPTH	9907	PERF. 9324	- 9576	
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2		N	-0-			6
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2		N	-0-			6
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2		N	-0-			6
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			6
12	217	N	55	-0-	-162	-0-	55	2		N	-0-			6
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			6

CHRISTIE-TIPPS 77				WELL #:	2077	RRCID ->	073523	COMPL. DATE	09/14/1977	TOTAL DEPTH	9889	PERF. 9368	- 9568	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
MCMORDIE		WELL #: 1129		RRCID -> 073524		COMPL. DATE 08/30/1977			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8893 - 9434						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
MCMORDIE		WELL #: 1087		RRCID -> 076996		COMPL. DATE 05/08/2012			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8966 - 9550						
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1185	2	33	9	N	30			185
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1143	2	20	9	N	18			203
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1190	2	36	9	N	33			236
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1180	2	41	9	N	37			273
*12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1226	2	21	9	N	19	185	1	107
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			107
-----															
TIPPS, CHRISTIE		WELL #: 1		RRCID -> 088108		COMPL. DATE 05/11/1980			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9800 - 9816						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 2078		RRCID -> 096821		COMPL. DATE 09/06/1981			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10050 - 10072						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MCMORDIE 128		WELL #: 2		RRCID -> 101532		COMPL. DATE 06/12/1982			TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9403 - 9542						
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	350	2	7	9	N	6			49
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	334	2	4	9	N	4			53
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	371	2	6	9	N	5			58
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	N	4			62
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	371	2	3	9	N	3			65
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	365	2	4	9	N	4			69
-----															
MCMORDIE 86		WELL #: 3086		RRCID -> 149604		COMPL. DATE 04/18/1994			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478						
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	384	2	4	9	N	4			104
09	420	N	319	-0-	-101	-0-	319	2			N	-0-			104
10	434	N	353	-0-	-81	-0-	352	2	1	9	N	1			105
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	410	2	6	9	N	5			110
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	371	2	4	9	N	4			114
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	313	2	7	9	N	6			120
-----															
MCMORDIE		WELL #: 3087		RRCID -> 149740		COMPL. DATE 05/28/1994			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817						
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	532	2	9	9	N	8			157
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	486	2	7	9	N	6			163
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	527	2	19	9	N	17			180
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	526	2	13	9	N	12			192
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	526	2	11	9	N	10			202
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			202

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 4085		RRCID -> 155490	COMPL. DATE 07/02/1995	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9464	- 9770					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	705	2	7	9	N	6			98
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2	10	9	N	9	94	1	13
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	692	2	15	9	N	14			27
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	808	2	15	9	N	14			41
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	830	2	8	9	N	7			48
*01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-	776	2	19	9	N	17			65
-----															
CHRISTIE-TIPPS 77				WELL #: 3077		RRCID -> 155865	COMPL. DATE 08/17/1995	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9830	- 10058					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCMORDIE				WELL #: 4087		RRCID -> 156250	COMPL. DATE 10/08/1995	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9732	- 9788					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JONES				WELL #: 6085		RRCID -> 156587	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9480	- 9522					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CHRISTIE-TIPPS 77				WELL #: 4077		RRCID -> 158617	COMPL. DATE 05/11/1996	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9789	- 10010					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CHRISTIE-TIPPS				WELL #: 3078		RRCID -> 159074	COMPL. DATE 04/18/1996	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9949	- 10178					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JONES				WELL #: 7085		RRCID -> 159490	COMPL. DATE 06/09/1996	TOTAL DEPTH 9980	PERF. 9480	- 9756					
08	372 N	351	-0-	-21	-0-	-0-	351	2			N	-0-			94
09	360 N	338	-0-	-22	-0-	-0-	328	2	10	9	N	9	88	1	15
10	372 N	318	-0-	-54	-0-	-0-	318	2			N	-0-			15
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	-0-	315	2			N	-0-			15
12	341 N	311	-0-	-30	-0-	-0-	311	2			N	-0-			15
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	-0-	294	2			N	-0-			15



ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
MCMORDIE		WELL #: 5087		RRCID -> 161337		COMPL. DATE 12/22/1996			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9588 - 9664		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	N	25
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	25
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	N	26
11	630 N	471	-0-	-159	-0-	470	2	1	9	N	27
12	651 N	473	-0-	-178	-0-	473	2			N	27
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	27
-----											
MCMORDIE -86-		WELL #: 6086		RRCID -> 163913		COMPL. DATE 10/08/1996			TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9544 - 9992		
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	876	2	30	9	N	172
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	858	2	28	9	N	197
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	876	2	29	9	N	37
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	887	2	43	9	N	76
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	894	2	35	9	N	108
*01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	897	2	46	9	N	150
-----											
MCMORDIE		WELL #: 3129		RRCID -> 164413		COMPL. DATE 04/09/1999			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8932 - 9606		
08	806 N	772	-0-	-34	-0-	763	2	9	9	N	79
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1	9	N	80
10	775 N	11	-0-	-764	-0-	11	2			N	80
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1095	2	28	9	N	105
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1273	2	32	9	N	134
*01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1362	2	33	9	N	164
-----											
MCMORDIE -128-		WELL #: 3		RRCID -> 172109		COMPL. DATE 03/26/1998			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9390 - 9430		
08	899 N	595	-0-	-304	-0-	87	1	505	2	N	73
09	840 N	620	-0-	-220	-0-	84	1	532	2	N	77
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	87	1	838	2	N	86
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	84	1	750	2	N	96
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	87	1	720	2	N	106
01	930 N	775	-0-	-155	-0-	87	1	675	2	N	118
-----											
MCMORDIE 86		WELL #: 8		RRCID -> 173747		COMPL. DATE 05/19/1999			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9480 - 9531		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
JONES		WELL #: 9085		RRCID -> 181881		COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9510 - 9530		
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	964	2	10	9	N	114
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	895	2	7	9	N	120
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	937	2	21	9	N	139
11	870 N	845	-0-	-25	-0-	836	2	9	9	N	147
12	899 N	602	-0-	-297	-0-	599	2	3	9	N	150
01	899 N	609	-0-	-290	-0-	608	2	1	9	N	151

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
MCMORDIE		WELL #: 7		RRCID -> 182917		COMPL. DATE 05/29/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9640 - 9659								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MCMORDIE		WELL #: 4128		RRCID -> 183284		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9430 - 9450								
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
-----																
MCMORDIE		WELL #: 8		RRCID -> 184051		COMPL. DATE 05/28/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9836 - 9914								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 6077		RRCID -> 184126		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9490 - 9510								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MCMORDIE 86		WELL #: 9		RRCID -> 185274		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9560 - 9580								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 7077		RRCID -> 185407		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9606 - 9626								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 5077		RRCID -> 273180		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9522 - 9554								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CREST RESOURCES, INC.				189901								
MARTIN, W.H.				WELL #: 4	RRCID -> 221215	COMPL. DATE 04/03/2006	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9166	- 9701			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-	187 1		1078
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			1078
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-			1078
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			1078
*12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			1078
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	372 2		N	-0-			1078

MARTIN 2				WELL #: 1	RRCID -> 244708	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH 9928	PERF. 9500	- 9762			
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-	167 1		1789
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-			1789
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		N	-0-			1789
11	1200 N	1187	-0-	-13	-0-	1187 2		N	-0-			1789
12	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	1164 2		N	-0-			1789
01	1240 N	1151	-0-	-89	-0-	1151 2		N	-0-			1789

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	RRCID -> 228393	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9372	- 9424			
MCMORDIE				WELL #: 1291								
08	1333 N	1311	-0-	-22	-0-	31 1	1280 2	N	-0-			205
09	1290 N	1261	-0-	-29	-0-	30 1	1231 2	N	-0-			205
10	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	31 1	1269 2	N	-0-			205
11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	30 1	1241 2	N	-0-			205
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	31 1	1332 2	N	-0-			205
*01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	31 1	1356 2	N	-0-			205

MCMORDIE "86"				WELL #: 861	RRCID -> 231209	COMPL. DATE 09/19/2007	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8984	- 9632			
08	2325 N	2178	-0-	-147	-0-	31 1	2119 2	N	25			136
09	2250 N	2077	-0-	-173	-0-	28 9	2023 2	N	22			158
10	2201 N	2078	-0-	-123	-0-	24 9	2018 2	N	26			184
11	2100 N	2050	-0-	-50	-0-	31 1	1983 2	N	34			218
12	2139 N	2086	-0-	-53	-0-	29 9	2016 2	N	35			253
01	2077 N	2012	-0-	-65	-0-	37 9	1950 2	N	28			281
						31 1						
						31 9						

MCMORDIE "86"				WELL #: 862	RRCID -> 233462	COMPL. DATE 11/30/2007	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 8992	- 9879			
08	2263 N	2244	-0-	-19	-0-	31 1	2172 2	N	37			158
09	2190 N	2150	-0-	-40	-0-	41 9	2076 2	N	40			198
10	2263 N	2216	-0-	-47	-0-	30 1	2135 2	N	45			243
11	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	44 9	2093 2	N	49	183 1		109
12	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	31 1	2171 2	N	35			144
*01	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	50 9	2127 2	N	45			189
						39 9						
						31 1						
						50 9						

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1 RRCID -> 235267 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 10007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1736 N	1674	-0-	-62	-0-	31 1	1573 2	N	64			216
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	70 9	1578 2	N	65	194 1		87
10	1612 N	1588	-0-	-24	-0-	72 9	1489 2	N	63			150
11	1620 N	1472	-0-	-148	-0-	30 1	1388 2	N	49			199
12	1736 N	1494	-0-	-242	-0-	69 9	1410 2	N	48			247
01	1581 N	1501	-0-	-80	-0-	30 1	1426 2	N	40			287
						54 9						
						31 1						
						53 9						
						44 9						

MCMORDIE "86" WELL #: 863 RRCID -> 236264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9560

08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	31 1	224 2	N	-0-			180
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	30 1	186 2	N	2			182
						2 9						
10	248 N	191	-0-	-57	-0-	31 1	160 2	N	-0-			182
11	240 N	165	-0-	-75	-0-	30 1	135 2	N	-0-			182
12	217 N	159	-0-	-58	-0-	31 1	128 2	N	-0-			182
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	31 1	122 2	N	-0-			182

MCMORDIE WELL #: 1292 RRCID -> 236978 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9382 - 9568

08	2604 X	2570	-0-	-34	-0-	31 1	2506 2	N	30			225
						33 9						
09	2550 X	2459	-0-	-91	-0-	30 1	2396 2	N	30			255
						33 9						
10	2635 X	2478	-0-	-157	-0-	31 1	2405 2	N	38			293
						42 9						
11	2550 X	2393	-0-	-157	-0-	30 1	2331 2	N	29			322
						32 9						
12	2604 X	2487	-0-	-117	-0-	31 1	2404 2	N	47	194 1		175
						52 9						
01	2573 X	2344	-0-	-229	-0-	30 1	2286 2	N	25			200
						28 9						

MCMORDIE "86" WELL #: 864 RRCID -> 238926 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9397 - 10048

08	1519 N	1425	-0-	-94	-0-	31 1	1354 2	N	36			189
						40 9						
09	1440 N	1357	-0-	-83	-0-	30 1	1306 2	N	19			208
						21 9						
10	1426 N	1384	-0-	-42	-0-	31 1	1330 2	N	21			229
						23 9						
11	1380 N	1359	-0-	-21	-0-	30 1	1292 2	N	34			263
						37 9						
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	31 1	1330 2	N	54	184 1		133
						59 9						
01	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	31 1	1308 2	N	39			172
						43 9						

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
MCMORDIE WELL #: 1293 RRCID -> 242481 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9432 - 9908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1736 N	1722	-0-	-14	-0-	31 1	1669 2	N	20			227
						22 9						
09	1710 N	1654	-0-	-56	-0-	30 1	1601 2	N	21			248
						23 9						
10	1736 N	1611	-0-	-125	-0-	31 1	1554 2	N	24			272
						26 9						
11	1680 N	1578	-0-	-102	-0-	30 1	1493 2	N	50	192 1		130
						55 9						
12	1705 N	1623	-0-	-82	-0-	31 1	1557 2	N	32			162
						35 9						
01	1612 N	1545	-0-	-67	-0-	31 1	1489 2	N	23			185
						25 9						

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2 RRCID -> 242614 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9911 - 10220

08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	31 1	1928 2	N	15			289
						17 9						
09	1890 N	1799	-0-	-91	-0-	30 1	1755 2	N	13			302
						14 9						
10	1984 N	1811	-0-	-173	-0-	31 1	1767 2	N	12			314
						13 9						
11	1920 N	1862	-0-	-58	-0-	30 1	1797 2	N	32	194 1		152
						35 9						
12	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	31 1	1869 2	N	22			174
						24 9						
*01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	31 1	1919 2	N	21			195
						23 9						

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3 RRCID -> 244270 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9764 - 10114

08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	26 1	51 2	N	42			242
						46 9						
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	30 1	41 2	N	-0-			242
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	31 1	30 2	N	-0-			242
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	30 1	27 2	N	-0-			242
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	31 1	28 2	N	-0-			242
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	31 1	34 2	N	-0-			242

JONES WELL #: 851 RRCID -> 244573 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9423 - 9936

08	1860 N	1648	-0-	-212	-0-	31 1	1594 2	N	21			200
						23 9						
09	1740 N	1562	-0-	-178	-0-	30 1	1510 2	N	20			220
						22 9						
10	1674 N	1585	-0-	-89	-0-	31 1	1532 2	N	20			240
						22 9						
11	1590 N	1556	-0-	-34	-0-	30 1	1493 2	N	30			270
						33 9						
12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	31 1	1560 2	N	30			300
						33 9						
*01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	31 1	1508 2	N	41	186 1		155
						45 9						

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 781		RRCID -> 244599		COMPL. DATE 11/22/2008				TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9950 - 10350				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	31	1	1049	2	N	9			144
09	1080 N	1004	-0-	-76	-0-	10	9	968	2	N	6			150
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	29	1	1048	2	N	7			157
11	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	7	9	1006	2	N	8			165
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	31	1	1035	2	N	12			177
*01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	13	9	1086	2	N	7			184
						31	1							
						8	9							
-----														
MCMORDIE		WELL #: 871		RRCID -> 247753		COMPL. DATE 01/20/2009				TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9966 - 10250				
08	806 N	750	-0-	-56	-0-	31	1	697	2	N	20	185	1	81
09	810 N	724	-0-	-86	-0-	22	9	686	2	N	7			88
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	30	1	706	2	N	8			96
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	8	9	717	2	N	10			106
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	31	1	744	2	N	10			116
01	744 N	743	-0-	-1	-0-	11	9	703	2	N	8			124
						31	1							
						9	9							
-----														
MCMORDIE "86"		WELL #: 865H		RRCID -> 248338		COMPL. DATE 12/26/2008				TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 11280				
08	3100 N	4575	-0-	1475	1610	31	1	4496	2	N	44			267
09	3000 N	4968	-0-	1968	3578	48	9	4852	2	N	78			345
10	6689 X	3111	-0-	-3578	-0-	86	9	3043	2	N	34	187	1	192
11	690 X	663	-0-	-27	-0-	31	1	641	2	N	-0-			192
12	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	22	1	4426	2	N	21			213
*01	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	31	1	4365	2	N	78			291
						23	9							
						31	1							
						86	9							
-----														
JONES		WELL #: 852		RRCID -> 248760		COMPL. DATE 02/07/2009				TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9200 - 9828				
08	1271 N	1193	-0-	-78	-0-	31	1	1153	2	N	8			207
09	1230 N	1083	-0-	-147	-0-	9	9	1044	2	N	8			215
10	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	30	1	1057	2	N	22			237
11	1140 N	1111	-0-	-29	-0-	9	9	1059	2	N	20			257
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	31	1	1069	2	N	25	175	1	107
01	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	24	9	1046	2	N	12			119
						31	1							
						13	9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
JONES		WELL #: 853		RRCID -> 250133		COMPL. DATE 05/19/2009			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9558 - 9860				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	31	1	953	2	N	11		275
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	12	9						
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	30	1	913	2	N	15		290
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	17	9						
12	992 N	946	-0-	-46	-0-	31	1	967	2	N	22		312
01	1023 N	943	-0-	-80	-0-	24	9						
						30	1	955	2	N	17		329
						19	9						
						31	1	898	2	N	15	175 1	169
						17	9						
						31	1	892	2	N	18		187
						20	9						
-----													
MCMORDIE		WELL #: 1294		RRCID -> 250641		COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8897 - 9631				
08	1519 N	1476	-0-	-43	-0-	31	1	1419	2	N	24		129
09	1440 N	1403	-0-	-37	-0-	26	9						
10	1519 N	1375	-0-	-144	-0-	30	1	1355	2	N	16		145
11	1440 N	273	-0-	-1167	-0-	18	9						
12	1457 N	2	-0-	-1455	-0-	31	1	1318	2	N	24		169
01	1364 N	4	-0-	-1360	-0-	26	9						
						13	1	254	2	N	5		174
						6	9						
						2	1			N	-0-		174
						4	1			N	-0-		174
-----													
MCMORDIE		WELL #: 872		RRCID -> 253014		COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9800 - 10142				
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	2	N	-0-		84
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	30	1	452	2	N	-0-		84
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	N	-0-		84
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	455	2	N	-0-		84
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	N	-0-		84
01	496 N	489	-0-	-7	-0-	31	1	458	2	N	-0-		84
-----													
MCMORDIE "86"		WELL #: 866H		RRCID -> 262243		COMPL. DATE 03/22/2011			TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9804 - 12561				
08	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	31	1	3825	2	N	50		314
09	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	55	9						
10	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	30	1	4157	2	N	71	188 1	197
11	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	78	9						
12	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	31	1	4236	2	N	79		276
*01	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	87	9						
						30	1	4146	2	N	82		358
						90	9						
						31	1	4216	2	N	89	184 1	263
						98	9						
						31	1	4193	2	N	90		353
						99	9						
-----													
JONES		WELL #: 854H		RRCID -> 262479		COMPL. DATE 05/05/2011			TOTAL DEPTH 9497 PERF.10006 - 14089				
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	31	1	75	2	N	-0-		283
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	30	1	65	2	N	-0-		283
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	31	1	62	2	N	-0-		283
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	N	-0-		283
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	N	-0-		283
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	29	1	76	2	N	-0-		283

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
MCMORDIE "91"		WELL #: 1H		RRCID -> 264379		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 9456		PERF.10066 - 13588			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		3100 X	2557	-0-	-543	-0-	31 1	2480 2	N	42			410
							46 9						
09		3000 X	2777	-0-	-223	-0-	30 1	2693 2	N	49	183	1	276
							54 9						
10		3100 X	3046	-0-	-54	-0-	31 1	2943 2	N	65			341
							72 9						
11		2910 X	2623	-0-	-287	-0-	30 1	2525 2	N	62			403
							68 9						
12		2883 X	2646	-0-	-237	-0-	31 1	2547 2	N	62	190	1	275
							68 9						
01		3038 X	2612	-0-	-426	-0-	31 1	2525 2	N	51			326
							56 9						
-----													
MCMORDIE 90		WELL #: 1H		RRCID -> 264474		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 9167		PERF. 9743 - 13230			
08		3100 X	2566	-0-	-534	-0-	31 1	2496 2	N	35			376
							39 9						
09		3000 X	2464	-0-	-536	-0-	30 1	2404 2	N	27			403
							30 9						
10		3100 X	2497	-0-	-603	-0-	31 1	2419 2	N	43	188	1	258
							47 9						
11		2820 X	2421	-0-	-399	-0-	30 1	2347 2	N	40			298
							44 9						
12		2697 X	2469	-0-	-228	-0-	31 1	2394 2	N	40			338
							44 9						
01		2573 X	2358	-0-	-215	-0-	31 1	2285 2	N	38			376
							42 9						
-----													
MCMORDIE "91"		WELL #: 2H		RRCID -> 267178		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 9787 - 13640			
08		2852 X	2449	-0-	-403	-0-	31 1	2365 2	N	48			254
							53 9						
09		2760 X	2401	-0-	-359	-0-	30 1	2316 2	N	50			304
							55 9						
10		2852 X	2811	-0-	-41	-0-	31 1	2707 2	N	66			370
							73 9						
11		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	30 1	2703 2	N	69	190	1	249
							76 9						
12		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	31 1	2670 2	N	69			318
							76 9						
01		2821 X	2439	-0-	-382	-0-	31 1	2353 2	N	50	185	1	183
							55 9						
-----													
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 4H		RRCID -> 267209		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 9856		PERF.10212 - 12341			
08		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	31 1	2768 2	N	14			368
							15 9						
09		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	30 1	2865 2	N	23			391
							25 9						
10		2790 X	2616	-0-	-174	-0-	31 1	2548 2	N	34	189	1	236
							37 9						
11		2700 X	2321	-0-	-379	-0-	30 1	2269 2	N	20			256
							22 9						
12		2790 X	2295	-0-	-495	-0-	31 1	2240 2	N	22			278
							24 9						
01		2790 X	2134	-0-	-656	-0-	31 1	2083 2	N	18			296
							20 9						



ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
MCMORDIE 88				WELL #: 5	RRCID -> 070071	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	9933	PERF.	9406 - 9443			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
-----														
MCMORDIE 89				WELL #: 2089	RRCID -> 087331	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9140 - 9664			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
-----														
MCMORDIE 89				WELL #: 3089	RRCID -> 214012	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	9105 - 9550			
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1059	2	21	9	N	19			115
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	989	2	10	9	N	9			124
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1004	2	4	9	N	4			128
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	947	2	6	9	N	5			133
12	1023 N	976	-0-	-47	-0-	963	2	13	9	N	12			145
01	1023 N	959	-0-	-64	-0-	953	2	6	9	N	5			150
-----														
MCMORDIE 89				WELL #: 4089	RRCID -> 218381	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9016 - 9534			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
-----														
MCMORDIE 89				WELL #: 5089	RRCID -> 218743	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	9185 - 9606			
08	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-			64
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-			64
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-			64
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			64
12	1581 N	714	-0-	-867	-0-	714	2			N	-0-			64
01	1302 N	504	-0-	-798	-0-	504	2			N	-0-			64
-----														
MCMORDIE 88				WELL #: 1H	RRCID -> 266561	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	9384	PERF.	9743 - 13631			
08	11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	11460	2	210	9	N	191	371	1	119
09	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	7898	2	172	9	N	156	191	1	84
10	1054 X	266	-0-	-788	-0-	266	2			N	-0-			84
11	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6118	2	110	9	N	100			184
12	8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	8639	2	250	9	N	227	192	1	219
*01	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	7651	2	167	9	N	152	182	1	189
-----														
MARTIN TRUST C				WELL #: 4081	RRCID -> 272341	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7689 - 7862			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 KILLEBREW, C.P. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 274425 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8136 - 9174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					87
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					87
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					87
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					87
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					87
*01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					87

MCMORDIE 89 WELL #: 6089H RRCID -> 276221 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9608 - 13642

08	14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	14517	2	193	9	N	175	386	1			100
09	11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	11094	2	141	9	N	128					228
10	13923 X	13923	-0-	-0-	-0-	13711	2	212	9	N	193	190	1			231
11	12804 X	12804	-0-	-0-	-0-	12587	2	217	9	N	197	191	1			237
12	14725 X	12093	-0-	-2632	-0-	11885	2	208	9	N	189	195	1			231
01	14725 X	10167	-0-	-4558	-0-	9866	2	301	9	N	274	372	1			133

TEXAKOMA E & P, LLC 844133  
 MCMORDIE 90 WELL #: 5H RRCID -> 269101 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9382 - 10976

08	3348 X	2533	-0-	-815	-0-	253	1	2274	3	N	5					188
09	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	398	1	3583	3	N	20					208
10	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	378	1	3401	3	N	15					223
11	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	413	1	3714	3	N	21					244
12	3348 X	3103	-0-	-245	-0-	308	1	2776	3	N	17					261
*01	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	344	1	3095	3	N	42					303

MCMORDIE 84 WELL #: 13H RRCID -> 279754 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9760 - 12187

08	4681 X	4257	-0-	-424	-0-	420	1	3780	3	N	52					301
09	4260 X	4069	-0-	-191	-0-	400	1	3603	3	N	60					361
10	4402 X	4092	-0-	-310	-0-	403	1	3630	3	N	54	183	1			232
11	4200 X	3851	-0-	-349	-0-	379	1	3411	3	N	55					287
12	4309 X	3977	-0-	-332	-0-	390	1	3513	3	N	67					354
01	4247 X	3875	-0-	-372	-0-	382	1	3434	3	N	54	181	1			227

MCMORDIE 13 WELL #: 2H RRCID -> 281226 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 10006 - 12632

08	15779 X	6039	-0-	-9740	-0-	418	1	5551	3	N	64					282
09	15270 X	14137	-0-	-1133	-0-	976	1	12965	3	N	178	190	1			270
10	14508 X	13488	-0-	-1020	-0-	931	1	12370	3	N	170	187	1			253
11	13380 X	11477	-0-	-1903	-0-	788	1	10470	3	N	199	194	1			258
12	14601 X	11604	-0-	-2997	-0-	798	1	10596	3	N	191	191	1			258
01	14601 X	11395	-0-	-3206	-0-	782	1	10393	3	N	200	190	1			268

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.// 844133												
CROSBY 12		WELL #: 1		RRCID -> 287959		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9428 - 9810				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	43	1	263	3	N	7			140
09	330 N	298	-0-	-32	-0-	8	9	256	3	N	-0-			140
10	341 N	280	-0-	-61	-0-	42	1	241	3	N	-0-			140
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	39	1	300	3	N	-0-			140
*12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	49	1	279	3	N	-0-			140
*01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	45	1	250	3	N	-0-			140
41						41	1							
-----														
MCMORDIE 11		WELL #: 1		RRCID -> 290249		COMPL. DATE 01/08/2016		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9352 - 9610				
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	43	1	267	3	N	-0-			240
09	330 N	297	-0-	-33	-0-	42	1	255	3	N	-0-			240
10	310 N	239	-0-	-71	-0-	33	1	206	3	N	-0-			240
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	48	1	294	3	N	-0-			240
12	310 N	275	-0-	-35	-0-	39	1	236	3	N	-0-			240
*01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	37	1	226	3	N	-0-			240
-----														
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190		RRCID -> 230350		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9074 - 9230				
MCMORDIE 90		WELL #: 1												
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	70	1	429	3	N	-0-			68
09	480 N	474	-0-	-6	-0-	66	1	408	3	N	-0-			68
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	68	1	419	3	N	-0-			68
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	72	1	445	3	N	-0-			68
*12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	70	1	433	3	N	-0-			68
01	496 N	478	-0-	-18	-0-	67	1	411	3	N	-0-			68
-----														
MCMORDIE 84		WELL #: 9		RRCID -> 234168		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 9782		PERF. 9342 - 9606				
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	83	1	842	3	N	20			163
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	22	9	826	3	N	29			192
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	62	1	844	3	N	28			220
11	930 N	870	-0-	-60	-0-	32	9	783	3	N	25			245
12	961 N	804	-0-	-157	-0-	64	1	737	3	N	10			255
01	930 N	783	-0-	-147	-0-	31	9	718	3	N	10			265
-----														
MCMORDIE 91		WELL #: 2		RRCID -> 236331		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9214 - 9714				
08	899 N	857	-0-	-42	-0-	119	1	732	3	N	5			230
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	6	9	699	3	N	10			240
10	837 N	823	-0-	-14	-0-	114	1	697	3	N	12			252
11	840 N	833	-0-	-7	-0-	11	9	702	3	N	15			267
12	837 N	834	-0-	-3	-0-	113	1	707	3	N	11			278
01	837 N	708	-0-	-129	-0-	13	9	600	3	N	9			287
-----														

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		//CONT.// 844190		WELL #: 1		RRCID -> 238536	COMPL. DATE 05/12/2008	TOTAL DEPTH 9864	PERF. 9424	- 9584				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	186 N	31	-0-	-155	-0-	3	1	20	3	N	7	184	1	191
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	8	9							191
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	33	1	206	3	N	-0-			191
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			191
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			191
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
-----														
N MCMORDIE 127		WELL #: 1		RRCID -> 239329		COMPL. DATE 06/26/2008				TOTAL DEPTH 10080			PERF. 9365 - 9690	
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	147	1	900	3	N	6			134
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	148	1	910	3	N	15			149
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	136	1	836	3	N	10			159
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	162	1	994	3	N	17			176
12	1116 N	1031	-0-	-85	-0-	142	1	869	3	N	18			194
*01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	140	1	856	3	N	17			211
-----														
MCMORDIE 84		WELL #: 10		RRCID -> 242482		COMPL. DATE 08/14/2008				TOTAL DEPTH 9840			PERF. 8730 - 9699	
08	1798 N	1724	-0-	-74	-0-	234	1	1437	3	N	48			205
09	1710 N	1659	-0-	-51	-0-	226	1	1391	3	N	38			243
10	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	225	1	1384	3	N	35			278
11	1680 N	1659	-0-	-21	-0-	226	1	1390	3	N	39	182	1	135
12	1705 N	1566	-0-	-139	-0-	216	1	1330	3	N	18			153
01	1643 N	1600	-0-	-43	-0-	220	1	1352	3	N	25			178
-----														
MCMORDIE 90		WELL #: 3		RRCID -> 242484		COMPL. DATE 06/26/2008				TOTAL DEPTH 9665			PERF. 9024 - 9471	
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	119	1	729	3	N	9			228
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	134	1	824	3	N	13			241
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	133	1	815	3	N	13			254
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	132	1	813	3	N	23	189	1	88
12	992 N	973	-0-	-19	-0-	134	1	822	3	N	15			103
01	961 N	927	-0-	-34	-0-	126	1	776	3	N	23			126

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190  
 N MCMORDIE 127 WELL #: 2 RRCID -> 246653 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9064 - 9492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3100 X	2877	-0-	-223	-0-	398	1	2447	3	N	29	191	1	85	
09	2820 X	2689	-0-	-131	-0-	373	1	2294	3	N	20			105	
10	3007 X	2228	-0-	-779	-0-	308	1	1895	3	N	23			128	
11	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	405	1	2486	3	N	30			158	
12	3007 X	2752	-0-	-255	-0-	380	1	2335	3	N	34			192	
01	2883 X	2579	-0-	-304	-0-	356	1	2184	3	N	35			227	

MCMORDIE 91 WELL #: 4 RRCID -> 251084 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 9125 - 9630

08	899 N	705	-0-	-194	-0-	97	1	597	3	N	10			274
09	750 N	699	-0-	-51	-0-	93	1	570	3	N	33	177	1	130
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	94	1	575	3	N	47			177
11	690 N	686	-0-	-4	-0-	88	1	542	3	N	51			228
*12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	94	1	577	3	N	42			270
*01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	98	1	604	3	N	48	183	1	135

MCMORDIE 84 WELL #: 12 RRCID -> 253031 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9032 - 9724

08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	202	1	1239	3	N	38			305
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	190	1	1164	3	N	25			330
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	184	1	1128	3	N	20			350
11	1380 N	1306	-0-	-74	-0-	180	1	1108	3	N	16	174	1	192
12	1426 N	1264	-0-	-162	-0-	175	1	1077	3	N	11			203
01	1333 N	1156	-0-	-177	-0-	160	1	985	3	N	10			213

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 MCMORDIE WELL #: 2 RRCID -> 080955 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9372 - 9666

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

MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 161284 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9242 - 9669

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MCMORDIE		WELL #: 9025		RRCID -> 163226		COMPL. DATE 04/19/1997			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9310 - 9482						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
-----															
MCMORDIE		WELL #: 1025		RRCID -> 164890		COMPL. DATE 08/04/1997			TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9281 - 9578						
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1119	3	8	9	N	7				196
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1075	3	7	9	N	6				202
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1121	3	10	9	N	9				211
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1058	3	12	9	N	11				222
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1044	3	10	9	N	9				231
*01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	929	3	14	9	N	13				244
-----															
MCMORDIE		WELL #: 1125		RRCID -> 194621		COMPL. DATE 03/21/2003			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9364 - 9688						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MCMORDIE 26		WELL #: 1226		RRCID -> 196366		COMPL. DATE 04/10/2003			TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9290 - 9916						
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	597	3	17	9	N	15				181
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	519	3	19	9	N	17				198
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	567	3	24	9	N	22				220
11	600 N	537	-0-	-63	-0-	519	3	18	9	N	16				236
12	558 N	514	-0-	-44	-0-	504	3	10	9	N	9				245
01	589 N	554	-0-	-35	-0-	537	3	17	9	N	15				260
-----															
MCMORDIE 26		WELL #: 1326		RRCID -> 199163		COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9674 - 10124						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MCMORDIE		WELL #: 1625		RRCID -> 199164		COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9394 - 9844						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MCMORDIE		WELL #:		1525	RRCID ->	199339	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9386 - 9682	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		870 N	870	-0-	-0-	-0-	868 3	2 9	N	2			73
09		842 N	842	-0-	-0-	-0-	839 3	3 9	N	3			76
10		892 N	892	-0-	-0-	-0-	888 3	4 9	N	4			80
11		840 N	664	-0-	-176	-0-	657 3	7 9	N	6			86
12		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			86
*01		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-	86 1		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09771 02/01/2022													

MCMORDIE 26		WELL #:		1426	RRCID ->	200425	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9247 - 9885
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCMORDIE 26		WELL #:		1826	RRCID ->	201111	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	9773 - 10183
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCMORDIE		WELL #:		1925	RRCID ->	207164	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9274 - 9422
08	651 N	588	-0-	-63	-0-	584 3	4 9	N	4			47
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	726 3	7 9	N	6			53
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	781 3	8 9	N	7			60
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	632 3	6 9	N	5			65
12	744 N	675	-0-	-69	-0-	666 3	9 9	N	8			73
01	775 N	562	-0-	-213	-0-	552 3	10 9	N	9			82

MCMORDIE 26		WELL #:		1726	RRCID ->	207165	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9296 - 9923
08	620 N	616	-0-	-4	-0-	603 3	13 9	N	12			187
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	572 3	9 9	N	8			195
10	620 N	618	-0-	-2	-0-	607 3	11 9	N	10			205
11	600 N	587	-0-	-13	-0-	570 3	17 9	N	15			220
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	572 3	17 9	N	15			235
01	620 N	545	-0-	-75	-0-	532 3	13 9	N	12			247

MCMORDIE 26		WELL #:		2026	RRCID ->	212034	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	10327	PERF.	9711 - 9919
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MCMORDIE		WELL #: 2501H		RRCID -> 265060		COMPL. DATE 09/10/2011			TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9975 - 12287						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2523	3	36	9	N	33			130
09		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2185	3	32	9	N	29			159
10		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2488	3	45	9	N	41			200
11		2490 X	2399	-0-	-91	-0-	2347	3	52	9	N	47	188	1	59
12		2573 X	2419	-0-	-154	-0-	2369	3	50	9	N	45			104
01		2573 X	1944	-0-	-629	-0-	1899	3	45	9	N	41			145
-----															
WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC		932471		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
RASOR		WELL #: 1047		RRCID -> 257543		COMPL. DATE 02/21/2010			TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9222 - 9408						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
-----															
W.H. CLARK		WELL #: 1049		RRCID -> 259535		COMPL. DATE 02/18/2012			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9474 - 10178						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CHRISTIE TIPPS		WELL #: 3051		RRCID -> 267163		COMPL. DATE 07/15/2011			TOTAL DEPTH 11045 PERF. 9366 - 9394						
08		770 N	770	-0-	-0-	-0-	762	3	8	9	N	7			87
09		720 N	603	-0-	-117	-0-	602	3	1	9	N	1			88
10		727 N	727	-0-	-0-	-0-	725	3	2	9	N	2			90
11		750 N	696	-0-	-54	-0-	690	3	6	9	N	5			95
12		723 N	723	-0-	-0-	-0-	717	3	6	9	N	5			100
01		713 N	690	-0-	-23	-0-	687	3	3	9	N	3			103
-----															
EWING		WELL #: 174		RRCID -> 278161		COMPL. DATE 01/15/2015			TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8987 - 9278						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ST. CLAIR (9200)		79636 750		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
MCMORDIE 86		WELL #: 7		RRCID -> 172059		COMPL. DATE 01/26/1999			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8872 - 9432						
08		1457 N	1360	-0-	-97	-0-	1339	2	21	9	N	19			98
09		1320 N	1243	-0-	-77	-0-	1224	2	19	9	N	17			115
10		1364 N	1252	-0-	-112	-0-	1228	2	24	9	N	22			137
11		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1341	2	31	9	N	28			165
12		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1353	2	30	9	N	27			192
*01		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1303	2	11	9	N	10			202



ST. CLAIR (9200) //CONT.// 79636 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
MCMORDIE WELL #: 2601H RRCID -> 265050 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10230 - 11754

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	11284 X	10274	-0-	-1010	-0-	10112	3	162	9	N	147	190	1	109
09	10770 X	9855	-0-	-915	-0-	9698	3	157	9	N	143			252
10	10757 X	10061	-0-	-696	-0-	9881	3	180	9	N	164	174	1	242
11	10410 X	9957	-0-	-453	-0-	9748	3	209	9	N	190	192	1	240
12	10633 X	10135	-0-	-498	-0-	9920	3	215	9	N	195	198	1	237
01	10261 X	9689	-0-	-572	-0-	9485	3	204	9	N	185	192	1	230

SAND CREEK (LOWER MORROW) 80458 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452  
ROGERS 461 WELL #: 1 RRCID -> 172953 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10182 - 10390

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

SCANDRILL (MORROW) 81387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875  
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 103744 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 19055 PERF.15646 - 16084

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 03/04/2021

SCHNELL (MORROW UPPER) 81536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
WAKITA OPERATING, LLC 891725  
ALIX-MARY WELL #: 1 RRCID -> 121080 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6672 - 6680

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

SECOND CREEK (MORROW UPPER) 82045 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
BCE-MACH II LLC 040205  
ELEVEN BAR WELL #: 1 RRCID -> 149600 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8698 - 8706

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

OIL AND GAS DIVISION

SECOND CREEK (MORROW UPPER)		//CONT.//		82045 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
KING OPERATING CORPORATION				465296							
DUKE				WELL #: 1857	RRCID -> 141693	COMPL. DATE 03/23/1992	TOTAL DEPTH 9480	PERF. 8771	- 8781		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-		28
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		N	-0-		28
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-		28
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-		28
*12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		N	-0-		28
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE)				82677 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
ARCHER TRUST 282				WELL #: 1	RRCID -> 214852	COMPL. DATE 01/25/2006	TOTAL DEPTH 3028	PERF. 2835	- 5306		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARCHER TRUST 247				WELL #: 1H	RRCID -> 219391	COMPL. DATE 03/31/2006	TOTAL DEPTH 2938	PERF. 2739	- 4890		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARCHER TRUST 283				WELL #: 1H	RRCID -> 253324	COMPL. DATE 04/13/2006	TOTAL DEPTH 3027	PERF. 2800	- 4811		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
THORMODSGAARD				WELL #: 5H	RRCID -> 180393	COMPL. DATE 08/21/2000	TOTAL DEPTH 3053	PERF. 3113	- 3992		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLACK				WELL #: 4H	RRCID -> 183239	COMPL. DATE 04/13/2001	TOTAL DEPTH 3068	PERF. 3231	- 4811		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420  
 ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 184511 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3162 - 4164

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	403 N	361	-0-	-42	-0-	361 2		N	-0-			-0-
09	630 N	303	-0-	-327	-0-	303 2		N	-0-			-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-			-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-			-0-
*01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			-0-

THORMODSGAARD WELL #: 4 RRCID -> 214187 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2876 - 2976

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

SHAPLEY (MORROW) 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD  
 ARROW OIL & GAS, LLC 033228  
 BERNSTEIN WELL #: 1038 RRCID -> 174289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6924 - 6940

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106

ATHENA ENERGY, INC. 036051  
 LANGSTON UNIT WELL #: RRCID -> 040113 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6905

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2018

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851  
 STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 106380 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6876 - 6892

08	1767 #	1539	-0-	-228	-0-	1539 2		N	-0-			-0-
09	1710 #	313	-0-	-1397	-0-	313 2		N	-0-			-0-
10	1736 #	1504	-0-	-232	-0-	1504 2		N	-0-			-0-
11	1590 #	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT			-0-
12	1581 #	1558	-0-	-23	-0-	1558 3		N	-0-			-0-
01	1550 #	1421	-0-	-129	-0-	1421 3		N	-0-			-0-

ARCHER -B- WELL #: 1 RRCID -> 117652 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6838 - 6849

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2021

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
STAVLO		WELL #:		3	RRCID ->	187546	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	7201	PERF.	6886 - 6894	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1147 #	926	-0-	-221	-0-	926 2		N	-0-			-0-
09		1110 #	190	-0-	-920	-0-	190 2		N	-0-			-0-
10		1116 #	766	-0-	-350	-0-	766 2		N	-0-			-0-
11		1080 #	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT			-0-
*12		1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3		N	-0-			-0-
*01		1427 R	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3		N	-0-			-0-
-----													
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
BRANDVIK, HARRIET		WELL #:		1	RRCID ->	022645	COMPL. DATE	04/05/1962	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6874 - 5719	
08		682 #	672	-0-	-10	-0-	31 1	641 2	N	-0-			-0-
09		690 #	644	-0-	-46	-0-	30 1	614 2	N	-0-			-0-
10		713 #	529	-0-	-184	-0-	31 1	498 2	N	-0-			-0-
11		690 #	685	-0-	-5	-0-	30 1	655 2	N	-0-			-0-
12		682 #	680	-0-	-2	-0-	31 1	649 2	N	-0-			-0-
01		682 #	675	-0-	-7	-0-	31 1	644 2	N	-0-			-0-
-----													
LOGSDON		WELL #:		1	RRCID ->	123747	COMPL. DATE	02/22/1987	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	6941 - 6955	
08		2188 R	2188	-0-	-0-	-0-	31 1	2157 2	N	-0-			-0-
09		810 #	644	-0-	-166	-0-	12 1	632 2	N	-0-			-0-
10		2465 R	2465	-0-	-0-	-0-	31 1	2434 2	N	-0-			-0-
11		2414 R	2414	-0-	-0-	-0-	30 1	2384 2	N	-0-			-0-
12		2214 R	2214	-0-	-0-	-0-	31 1	2183 2	N	-0-			-0-
*01		2202 R	2202	-0-	-0-	-0-	31 1	2171 2	N	-0-			-0-
-----													
ETLING "36"		WELL #:		2	RRCID ->	182568	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	6974 - 6980	
08		1240 #	1100	-0-	-140	-0-	31 1	1069 2	N	-0-			-0-
09		1110 #	647	-0-	-463	-0-	13 1	634 2	N	-0-			-0-
10		1228 R	1228	-0-	-0-	-0-	31 1	1197 2	N	-0-			-0-
11		1096 R	1096	-0-	-0-	-0-	30 1	1066 2	N	-0-			-0-
12		1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	31 1	1113 2	N	-0-			-0-
01		1240 #	1030	-0-	-210	-0-	31 1	999 2	N	-0-			-0-
-----													
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
JACKSON, ROYAL C. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	022647	COMPL. DATE	04/29/1960	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	6900 - 6910	
08		14B2 EXT	685	-0-	685	1427	685 2		N	-0-			45
09		14B2 EXT	415	-0-	415	1842	415 2		N	-0-			45
10		14B2 EXT	628	-0-	628	2470	628 2		N	-0-			45
11		2803 R	333	-0-	-2470	-0-	333 2		N	-0-			45
12		508 R	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-			45
01		682 #	519	-0-	-163	-0-	519 2		N	-0-			45
-----													
SHAPLEY, F. A., JR.		WELL #:		4	RRCID ->	184850	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7055	PERF.	6913 - 6926	
08		651 #	205	-0-	-446	-0-	205 2		N	-0-			102
09		630 #	65	-0-	-565	-0-	65 2		N	-0-			102
10		322 R	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-			102
11		443 R	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			102
12		365 R	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			102
*01		339 R	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			102

-----													
SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD													
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757													
CATOR WELL #: 3 RRCID -> 162972 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6837 - 6844													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DELQ	PR		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	DELQ	PR		269	-0-	269	269	3		N	-0-		-0-
11	DELQ	PR		320	-0-	320	589	3		N	-0-		-0-
*12		1069 R		480	-0-	-589	-0-	480	3	N	-0-		-0-
*01		433 R		433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-		-0-
-----													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218													
SAL WELL #: 3 RRCID -> 188880 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6736 - 6745													
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		198
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		198
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		198
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		198
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		198
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		198
-----													
NIX WELL #: 5 RRCID -> 212662 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6672 - 6682													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420													
ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 117401 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6810													
08	2325	#		-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-		60
09	2250	#		-0-	-0-	-2250	-0-			N	-0-		60
10	1891	#		-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-		60
11	60	#		-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		60
12	62	#		-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		60
01	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
-----													
ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 117644 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6785 - 6889													
08	1673	R	1673	-0-	-0-	-0-	130	1	1543	2	N	-0-	33
09	1663	R	1663	-0-	-0-	-0-	130	1	1533	2	N	-0-	33
10	1609	R	1609	-0-	-0-	-0-	130	1	1479	2	N	-0-	33
11	1170	#	977	-0-	-193	-0-	130	1	847	2	N	-0-	33
12	1209	#	315	-0-	-894	-0-	88	1	227	2	N	-0-	33
01	1209	#	1145	-0-	-64	-0-	117	1	1028	2	N	-0-	33
-----													
ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 117678 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6740 - 6793													
08	1769	R	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		N	-0-		-0-
09	1620	#	1562	-0-	-58	-0-	1562	2		N	-0-		-0-
10	1674	#	1559	-0-	-115	-0-	1559	2		N	-0-		-0-
11	1620	#	1577	-0-	-43	-0-	1577	2		N	-0-		-0-
12	1674	#	1606	-0-	-68	-0-	1606	2		N	-0-		-0-
01	1674	#	1657	-0-	-17	-0-	1657	2		N	-0-		-0-

-----														
SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 122698 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6682 - 6689														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	868 #	477	-0-	-391	-0-	202	1	140	2	N	123	171	1	100
						135	9							
09	840 #	126	-0-	-714	-0-	61	1	37	2	N	25			125
						28	9							
10	622 R	622	-0-	-0-	-0-	202	1	266	2	N	140	177	1	88
						154	9							
11	673 R	673	-0-	-0-	-0-	195	1	408	2	N	64			152
						70	9							
12	755 R	755	-0-	-0-	-0-	189	1	508	2	N	53			205
						58	9							
01	620 #	197	-0-	-423	-0-	72	1	41	2	N	76	174	1	107
						84	9							
-----														
LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 126314 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6706 - 6811														
08	377 R	377	-0-	-0-	-0-	122	1	255	2	N	-0-			117
09	360 #	201	-0-	-159	-0-	56	1	145	2	N	-0-			117
10	684 R	684	-0-	-0-	-0-	130	1	534	2	N	18			135
						20	9							
11	738 R	738	-0-	-0-	-0-	130	1	608	2	N	-0-			135
12	488 R	488	-0-	-0-	-0-	130	1	358	2	N	-0-			135
01	682 #	667	-0-	-15	-0-	130	1	529	2	N	7			142
						8	9							
-----														
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 126625 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6763 - 6772														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 135707 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 6669 - 6769														
08	3412 R	3412	-0-	-0-	-0-	202	1	3030	2	N	164			286
						180	9							
09	1860 #	1820	-0-	-40	-0-	202	1	1443	2	N	159	183	1	262
						175	9							
10	3168 R	3168	-0-	-0-	-0-	202	1	2910	2	N	51	176	1	137
						56	9							
11	3107 R	3107	-0-	-0-	-0-	202	1	2676	2	N	208	175	1	170
						229	9							
12	1996 R	1996	-0-	-0-	-0-	202	1	1750	2	N	40			210
						44	9							
01	1922 #	1655	-0-	-267	-0-	202	1	1445	2	N	7			217
						8	9							
-----														
FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 141186 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6665 - 6677														
08	2179 R	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-			-0-
09	1860 #	1210	-0-	-650	-0-	1210	2			N	-0-			-0-
10	2151 R	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-			-0-
11	2030 R	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-			-0-
12	1922 #	840	-0-	-1082	-0-	840	2			N	-0-			-0-
01	1922 #	1365	-0-	-557	-0-	1365	2			N	-0-			-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD																			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420																			
STEDJE WELL #: 1 RRCID -> 141508 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6688 - 6698																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																			
MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 155828 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6691 - 6701																			
08	1713	R		1713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-					-0-
09	1590	#		788	-0-	-802	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-					-0-
10	1724	R		1724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-					-0-
11	1592	R		1592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-					-0-
12	1643	#		1521	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-					-0-
01	1643	#		1538	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-					-0-
-----																			
CROWE WELL #: 2 RRCID -> 158546 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6876 - 6892																			
08	403	#		256	-0-	-147	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-					-0-
09	360	#		239	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-					-0-
10	377	R		377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-					-0-
11	322	R		322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-					-0-
12	730	R		730	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-					-0-
*01	1142	R		1142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-					-0-
-----																			
ALEXANDER I WELL #: 1 RRCID -> 158962 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6768 - 6776																			
08	2219	R		2219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2219	2		N	-0-					-0-
09	1440	#		1118	-0-	-322	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-					-0-
10	1646	R		1646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-					-0-
11	1836	R		1836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1836	2		N	-0-					-0-
12	1798	#		1334	-0-	-464	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-					-0-
01	1798	#		1229	-0-	-569	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-					-0-
-----																			
ARCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 159587 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6858 - 6868																			
08	0	A		663	-0-	663	-0-	12625	-0-	663	2		N	-0-					16
09	0	A		502	-0-	502	-0-	13127	-0-	502	2		N	-0-					16
10	0	A		707	-0-	707	-0-	13834	-0-	707	2		N	-0-					16
11	0	A		690	-0-	690	-0-	14524	-0-	690	2		N	-0-					16
12	0	A		592	-0-	592	-0-	15116	-0-	592	2		N	-0-					16
01	0	A		807	-0-	807	-0-	15923	-0-	807	2		N	-0-					16
-----																			
NIX WELL #: 2 RRCID -> 179979 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6734 - 6740																			
08	868	#		249	-0-	-619	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-					37
09	480	#		256	-0-	-224	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-					37
10	710	R		710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-					37
11	707	R		707	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-					37
12	838	R		838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-					37
*01	1498	R		1498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-					37
-----																			
THORMODSGAARD WELL #: 2 RRCID -> 181586 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6802 - 6808																			
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

-----													
SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B			CNTY: HANSFORD				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
BIVINS		WELL #:		1137	RRCID ->	187654	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6750 - 6758	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		5784 R	5784	-0-	-0-	5784 2			N	-0-			-0-
09		5340 #	2674	-0-	-2666	2674 2			N	-0-			-0-
10		5659 R	5659	-0-	-0-	5659 2			N	-0-			-0-
11		5400 #	3436	-0-	-1964	3436 2			N	-0-			-0-
12		5580 #	3207	-0-	-2373	3207 2			N	-0-			-0-
01		5580 #	4609	-0-	-971	4609 2			N	-0-			-0-
-----													
STAVLO		WELL #:		1089	RRCID ->	199202	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6742 - 6750	
08		899 #	870	-0-	-29	130 1	693 2		N	43	177 1		43
						47 9							
09		870 #	767	-0-	-103	130 1	637 2		N	-0-			43
10		1094 R	1094	-0-	-0-	130 1	964 2		N	-0-			43
11		1374 R	1374	-0-	-0-	130 1	1222 2		N	20			63
						22 9							
12		1355 R	1355	-0-	-0-	130 1	1225 2		N	-0-			63
*01		1262 R	1262	-0-	-0-	130 1	1128 2		N	4			67
						4 9							
-----													
BIVINS		WELL #:		5138	RRCID ->	218746	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6666 - 6722	
08		375 R	375	-0-	-0-	375 2			N	-0-			-0-
09		360 #	250	-0-	-110	250 2			N	-0-			-0-
10		403 #	377	-0-	-26	377 2			N	-0-			-0-
11		390 #	337	-0-	-53	337 2			N	-0-			-0-
12		403 #	335	-0-	-68	335 2			N	-0-			-0-
01		372 #	311	-0-	-61	311 2			N	-0-			-0-
-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
LAIRD		WELL #:		2	RRCID ->	022646	COMPL. DATE	11/18/1961	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A	
08		467 R	467	-0-	-0-	467 3			N	-0-			-0-
09		330 #	234	-0-	-96	234 3			N	-0-			-0-
10		532 R	532	-0-	-0-	532 3			N	-0-			-0-
11		474 R	474	-0-	-0-	474 3			N	-0-			-0-
12		512 R	512	-0-	-0-	512 3			N	-0-			-0-
*01		535 R	535	-0-	-0-	535 3			N	-0-			-0-
-----													
LAIRD		WELL #:		3	RRCID ->	203043	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6934 - 6959	
08		1581 R	1581	-0-	-0-	1581 3			N	-0-	201 1		46
09		990 #	789	-0-	-201	780 3	9 9		N	8			54
10		1699 R	1699	-0-	-0-	1688 3	11 9		N	10			64
11		1572 R	1572	-0-	-0-	1560 3	12 9		N	11			75
12		1567 R	1567	-0-	-0-	1550 3	17 9		N	15			90
*01		1568 R	1568	-0-	-0-	1547 3	21 9		N	19			109



-----												
SHAPLEY (MORROW -B-)		1411		82677 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD	
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 1		RRCID -> 035181		COMPL. DATE 01/14/1965		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6996 - 7002
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	31 1	2373 2	2	N	-0-		96
09	1860 N	1410	-0-	-450	-0-	28 1	1382 2	2	N	-0-		96
10	1953 N	1331	-0-	-622	-0-	31 1	1300 2	2	N	-0-		96
11	2340 N	2325	-0-	-15	-0-	30 1	2294 2	2	N	1		97
						1 9						
12	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	29 1	1844 2	2	N	-0-		97
*01	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	31 1	2704 2	2	N	-0-		97
-----												
SHAPLEY, NW. (MARMATON)		82681 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: HANSFORD			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #: 1		RRCID -> 278145		COMPL. DATE 11/07/2014		TOTAL DEPTH 6367		PERF. 3053 - 5962
HENSON												
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
-----												
SHAPLEY,S (MORROW,UP.)		82682 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 1		RRCID -> 081025		COMPL. DATE 02/22/1979		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6848 - 6913
HIGGS												
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	31 1	1312 2	2	N	-0-		65
09	1320 N	752	-0-	-568	-0-	12 1	740 2	2	N	-0-		65
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	31 1	1752 2	2	N	-0-		65
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	30 1	1536 2	2	N	-0-		65
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	29 1	1511 2	2	N	-0-		65
01	1519 N	1454	-0-	-65	-0-	30 1	1424 2	2	N	-0-		65
-----												
HIGGS -41-				WELL #: 1		RRCID -> 085404		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 6995		PERF. 6860 - 6870
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	31 1	509 2	2	N	-0-		185
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	12 1	230 2	2	N	-0-		185
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	31 1	477 2	2	N	-0-		185
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	30 1	503 2	2	N	-0-		185
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	31 1	453 2	2	N	-0-		185
*01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	31 1	480 2	2	N	-0-		185
-----												
COLLARD				WELL #: 2		RRCID -> 111120		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 7112		PERF. 6783 - 6819
08	1333 N	1252	-0-	-81	-0-	31 1	1221 2	2	N	-0-		192
09	1110 N	567	-0-	-543	-0-	10 1	557 2	2	N	-0-		192
10	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	27 1	1144 2	2	N	-0-		192
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	29 1	1261 2	2	N	-0-		192
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	31 1	1209 2	2	N	-0-		192
01	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	30 1	1078 2	2	N	-0-		192
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 1		RRCID -> 094637		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 6848		PERF. 6792 - 6799
RENNER												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHAPLEY,S(MORROW,UP.) //CONT.// 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 WAKITA OPERATING, LLC 891725  
 HARRIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030911 COMPL. DATE 01/09/1963 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6806 - 6810

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

SHARE (MISSISSIPPIAN) 82691 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851  
 BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 087332 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8014 - 8180

08	602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	2	N	-0-			-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	2	N	-0-			-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3	N	-0-			-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	3	N	-0-			-0-
12	620 N	607	-0-	-13	B	-0-	607	3	N	-0-			-0-
*01	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	3	N	-0-			-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652  
 DOORES WELL #: 1030 RRCID -> 219440 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7940 - 8006

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			101
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			101
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			101
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			101

STRAND ENERGY, L.C. 824758  
 COLLINSWORTH "40" WELL #: 1 RRCID -> 193630 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7997 - 8064

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

SHARE (MORROW, UPPER) 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648  
 THELMA -A- WELL #: 2 RRCID -> 022653 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7433

08	2345 N	2345	-0-	-0-		-0-	2336	2	9	9	N	8	22
09	2213 N	2213	-0-	-0-		-0-	2213	2			N	-0-	22
10	2274 N	2274	-0-	-0-		-0-	2250	2	24	9	N	22	44
11	2285 N	2285	-0-	-0-		-0-	2285	2			N	-0-	44
12	2277 N	2277	-0-	-0-		-0-	2277	2			N	-0-	44
*01	2371 N	2371	-0-	-0-		-0-	2328	2	43	9	N	39	83

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 179874 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7378

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

OIL AND GAS DIVISION

SHARE (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82691 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575											
CONNOR, NELLIE				WELL #: 3	RRCID -> 049390	COMPL. DATE 12/30/1970	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7570	- 7574						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395											
CONNOR				WELL #: 1	RRCID -> 022648	COMPL. DATE 01/13/1961	TOTAL DEPTH 8440	PERF. 8264	- 8268						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SAVAGE, DON C.				748943											
BIRDWELL -22-				WELL #: 338 U	RRCID -> 080305	COMPL. DATE 01/04/1979	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7596	- 7878						
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	1			N	-0-				-0-
09	120 N	24	-0-	-96	-0-	24	1			N	-0-				-0-
10	124 N	18	-0-	-106	-0-	18	1			N	-0-				-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
ELLEDEGE				WELL #: 7072	RRCID -> 069922	COMPL. DATE 10/22/1976	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7580	- 7590						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
-----															
WOOLLEY, GARY W.				941486											
DURHAM				WELL #: 1	RRCID -> 022650	COMPL. DATE 10/26/1958	TOTAL DEPTH 8237	PERF. 7586	- 7594						
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SHARE, SE. (MORROW, LOWER)				82696 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
PECKENPAUGH				WELL #: 1	RRCID -> 079095	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7371	- 7868						
08	927 N	927	-0-	-0-	B	31	1	896	2	N	-0-				-0-
09	882 N	882	-0-	-0-	B	30	1	852	2	N	-0-				-0-
10	868 N	747	-0-	-121	B	28	1	719	2	N	-0-				-0-
11	916 N	916	-0-	-0-	B	30	1	886	2	N	-0-				-0-
12	909 N	909	-0-	-0-	B	31	1	878	2	N	-0-				-0-
*01	809 N	809	-0-	-0-	B	29	1	780	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHARE, SE. (MORROW, LOWER)		//CONT.//		82696 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084												
HARGROVE, H.		WELL #:		1 L		RRCID -> 022658		COMPL. DATE 04/17/1962		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7592 - 7622						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

  

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						CNTY: OCHILTREE						
CARLSON TRUST				703395												
		WELL #:		1		RRCID -> 086212		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7853 - 7861						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					24

  

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I)				82696 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395												
BANNER-GREGG		WELL #:		1		RRCID -> 022675		COMPL. DATE 06/25/1960		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8231 - 8239						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

  

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						CNTY: OCHILTREE						
ALLEN, MARY JANE ET AL				703395												
		WELL #:		1		RRCID -> 022676		COMPL. DATE 04/24/1961		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8227 - 8243						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

  

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)				82696 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE						
ESTES AND COMPANY LLC.				254560												
CLEMENT ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 131920		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7800 - 7874						
08	713 #	690	-0-	-23		-0-	690 2			N	-0-					5
09	690 #	663	-0-	-27		-0-	663 2			N	-0-					5
10	713 #	675	-0-	-38		-0-	675 2			N	-0-					5
11	690 #	639	-0-	-51		-0-	639 2			N	-0-					5
12	713 #	673	-0-	-40		-0-	673 2			N	-0-					5
01	682 #	671	-0-	-11		-0-	671 2			N	-0-					5

  

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						CNTY: OCHILTREE						
CABINESS				254560												
		WELL #:		1		RRCID -> 100602		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7554 - 7593						
08	160 R	160	-0-	-0-		-0-	31 1	129 2		N	-0-					215
09	169 R	169	-0-	-0-		-0-	30 1	139 2		N	-0-					215
10	177 R	177	-0-	-0-		-0-	31 1	146 2		N	-0-					215
11	170 R	170	-0-	-0-		-0-	30 1	140 2		N	-0-					215
12	176 R	176	-0-	-0-		-0-	31 1	145 2		N	-0-					215
*01	170 R	170	-0-	-0-		-0-	31 1	139 2		N	-0-					215

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
 PECKENPAUGH FARMS 648900  
 PECKENPAUGH, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 022674 COMPL. DATE 05/15/1962 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7296 - 7304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	549 R	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-		-0-
09	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-		-0-
10	558 #	547	-0-	-11	-0-	547 2		N	-0-		-0-
11	540 #	531	-0-	-9	-0-	531 2		N	-0-		-0-
12	558 #	468	-0-	-90	-0-	468 2		N	-0-		-0-
01	558 #	445	-0-	-113	-0-	445 2		N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 HARGROVE, H. WELL #: 1 U RRCID -> 022666 COMPL. DATE 04/17/1962 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7328 - 7398

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

SHARE, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 022669 COMPL. DATE 06/17/1957 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7273 - 7291

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

GURLEY WELL #: 1 C RRCID -> 070841 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7214 - 7668

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575  
 BARTLETT WELL #: 2 L RRCID -> 033372 COMPL. DATE 02/25/1962 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7544

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

WIEBE WELL #: 102 RRCID -> 073961 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7126 - 7136

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

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
FRANTZ				WELL #:	1	RRCID ->	071931	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7184 - 7202		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471			CNTY: WHEELER								
BOESE				WELL #:	145	RRCID ->	022662	COMPL. DATE	05/05/1958	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	7386 - 7402		
08	2046	#	1846	-0-	-200	-0-	1846	3			N	-0-			15
09	1980	#	1647	-0-	-333	-0-	1647	3			N	-0-			15
10	2229	R	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-			15
11	1830	#	1726	-0-	-104	-0-	1726	3			N	-0-			15
12	2111	R	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-			15
01	2046	#	1963	-0-	-83	-0-	1963	3			N	-0-			15

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN)				83006 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHEELER								
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757											
TERESA				WELL #:	1063H	RRCID ->	291689	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	13214	PERF.	14259 - 16320		
02	0		13880	-0-	13880	27791	13680	2	200	9	N	182	182	1	28
03	0		20883	-0-	20883	48674	20682	2	201	9	N	183	183	1	28
04	0		17425	-0-	17425	66099	17240	2	185	9	N	168	168	1	28
05	0		27187	-0-	27187	93286	26998	2	189	9	N	172	172	1	28
06	0		33909	-0-	33909	127195	33843	2	66	9	N	60			88
07	0		40360	-0-	40360	167555	40292	2	68	9	N	62			150
08	0	W	41971	-0-	41971	209526	41905	3	66	9	N	60	164	1	46
09	0	W	42447	-0-	42447	251973	42436	3	11	9	N	10			56
10	0	W	43674	-0-	43674	295647	43661	3	13	9	N	12			68
11	0	W	43452	-0-	43452	339099	43446	3	6	9	N	5			73
12	0	W	43379	-0-	43379	382478	43368	3	11	9	N	10			83
01	0	W	38004	-0-	38004	420482	37995	3	9	9	N	8			91

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059			CNTY: WHEELER								
SHELTON				WELL #:	2077H	RRCID ->	273085	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	13211 - 17460		
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1099	2	59	9	N	54	184	1	154
09	1140	N	915	-0-	-225	-0-	871	2	44	9	N	40			194
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1052	2	46	9	N	42			236
11	1110	N	948	-0-	-162	-0-	906	2	42	9	N	38	193	1	81
*12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	870	2	33	9	N	30			111
*01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1012	2	56	9	N	51			162

SHIRE (GRANITE WASH)				83339 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HUTCHINSON								
PALO DURO RESOURCES LLC				637389											
COBLE SHIRE A60				WELL #:	3	RRCID ->	228138	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	6613 - 6650		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHIRE (GRANITE WASH)		//CONT.//		83339 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
TOM COBLE OIL & GAS LP				861694						
COBLE SHIRE 64		WELL #:		RRCID -> 208974	COMPL. DATE 09/15/2004	TOTAL DEPTH 6992	PERF. 6638	- 6654		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
PLUGGED AND ABANDONED		12/21/2017								

SHIRLEY (CHESTER)				83372 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC				570652						
THE PHILIP JENKINS		WELL #:		1	RRCID -> 177865	COMPL. DATE 05/10/2000	TOTAL DEPTH 7855	PERF. 6725	- 6739	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
JENKINS				1117						
		WELL #:		1117	RRCID -> 225352	COMPL. DATE 12/14/2006	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6050	- 6724	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SHIRLEY (CLEVELAND)				83372 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
G. & S. INC.				292316						
KIRK		WELL #:		86BL	RRCID -> 092239	COMPL. DATE 11/04/1997	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5390	- 6024	
08	775 N	713	-0-	-62	-0-	713 2	N	-0-		-0-
09	720 N	677	-0-	-43	-0-	677 2	N	-0-		-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2	N	-0-		-0-
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-		-0-
12	713 N	667	-0-	-46	-0-	667 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
TEYEBAGH				1115						
		WELL #:		1115	RRCID -> 079430	COMPL. DATE 03/15/1978	TOTAL DEPTH 6055	PERF. 5932	- 5954	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
KIRK UNIT				1						
		WELL #:		1	RRCID -> 046516	COMPL. DATE 02/13/1969	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5974	- 6017	
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2	N	-0-		-0-
09	330 N	8	-0-	-322	-0-	8 2	N	-0-		-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		-0-
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2	N	-0-		-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-		-0-
*01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-		-0-

SHIRLEY (CLEVELAND)		//CONT.//		83372 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HOLT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	083699	COMPL. DATE	10/26/1977	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5963 - 5983	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	62	-0-	62	62	62	1		N	-0-		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
WINEGEART				WELL #:	1118	RRCID ->	280461	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	6253	PERF. 5103 - 6140
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHIRLEY (MARMATON)				83372 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
HOME PETROLEUM CORP.				396852								
COMANCHE		WELL #:		1	RRCID ->	194460	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 6008 - 6018	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-		-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	1		N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT		-0-

R & A MOORE, INC.				685765	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
THE PHILIP JENKINS				WELL #:	1	RRCID ->	188785	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	7855	PERF. 6026 - 6117
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		239
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		239
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		239
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		239
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		239
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		239

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
JENKINS				WELL #:	1117	RRCID ->	225351	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6050 - 6100
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WINEGEART				825420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
				WELL #:	1118	RRCID ->	280454	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	6253	PERF. 5103 - 6140
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



SHIRLEY (TONKAWA)		83372 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON	
G. & S. INC.		292316							
KIRK		WELL #: 86BU		RRCID -> 092240		COMPL. DATE 09/11/1980		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON	
OWNBEY		WELL #: 2		RRCID -> 137916		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5304 - 5314	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WINEGEART		WELL #: 1118		RRCID -> 280484		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

SHREIKEY (GRANITE WASH)		83451 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
BCE-MACH III LLC		040209							
BYRUM "36"		WELL #: 1		RRCID -> 203375		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9602 - 10216	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
MY BABY		WELL #: 2		RRCID -> 238935		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9394 - 10678	
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	231 2	Y	64
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	14 1	Y	64
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	76 1	Y	64
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	64
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	194 1	Y	64
01	248	N	130	-0-	-118	-0-	130 2	Y	64

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
COFFEE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 160597		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9316 - 9338	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
MCCOY		WELL #:		1	RRCID ->	229356	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9430 - 9566
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
-----												
MCCOY		WELL #:		2	RRCID ->	235848	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9522 - 10601
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
-----												
MCCOY		WELL #:		4	RRCID ->	258737	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	8986 - 10753
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
-----												
MCCOY		WELL #:		5	RRCID ->	264088	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9037 - 10906
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
-----												
BYRUM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	279579	COMPL. DATE	06/20/2015	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10700 - 10710
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742			N	-0-			42
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742			N	-0-			42
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742			N	-0-			42
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742			N	-0-			42
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742			N	-0-			42
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742			N	-0-			42
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
COFFEE ESTATE		WELL #:		303	RRCID ->	246837	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9350 - 10604
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1443	2	287	9	N	261	369 1 241
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1376	2	14	9	N	13	254
10	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1407	2	33	9	N	30	284
11	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1759	2	59	9	N	54	172 1 166
*12	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2040	2	122	9	N	111	277
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	277

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
ROGERS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	234076	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10174 - 10282	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471									
MAKE BELIEVE				WELL #:	3	RRCID ->	228856	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	11805	PERF. 9608 - 10899	
08	1496	N		1496	-0-	-0-	-0-	1496	3	N	-0-		56
09	1518	N		1518	-0-	-0-	-0-	1518	3	N	-0-		56
10	1586	N		1586	-0-	-0-	-0-	1586	3	N	-0-		56
11	1440	N		1436	-0-	-4	-0-	1436	3	N	-0-		56
12	1581	N		1471	-0-	-110	-0-	1471	3	N	-0-		56
01	1581	N		1236	-0-	-345	-0-	1236	3	N	-0-		56

MAKE BELIEVE				WELL #:	5	RRCID ->	235861	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	11755	PERF. 9598 - 11118	
08	2170	N		2083	-0-	-87	-0-	2083	3	N	-0-		215
09	2100	N		2020	-0-	-80	-0-	2020	3	N	-0-		215
10	2046	N		1988	-0-	-58	-0-	1988	3	N	-0-		215
11	2010	N		1876	-0-	-134	-0-	1876	3	N	-0-		215
12	2077	N		1933	-0-	-144	-0-	1933	3	N	-0-		215
01	1984	N		1901	-0-	-83	-0-	1879	3	N	20		235

MAKE BELIEVE				WELL #:	11	RRCID ->	250564	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	11368	PERF. 9330 - 10878	
08	1612	N		1481	-0-	-131	-0-	1470	3	N	10		126
09	1500	N		1413	-0-	-87	-0-	1413	3	N	-0-		126
10	1488	N		1380	-0-	-108	-0-	1374	3	N	6 9		131
11	1440	N		1325	-0-	-115	-0-	1310	3	N	15 9		145
12	1457	N		1433	-0-	-24	-0-	1432	3	N	1 9		146
01	1395	N		1271	-0-	-124	-0-	1256	3	N	15 9		160

MAKE BELIEVE				WELL #:	9	RRCID ->	250566	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	11596	PERF. 9390 - 10932	
08	9820	X		9820	-0-	-0-	-0-	9756	3	N	58		235
09	10699	X		10699	-0-	-0-	-0-	10675	3	N	22	187 1	70
10	11647	X		11647	-0-	-0-	-0-	11585	3	N	56		126
11	10707	X		10707	-0-	-0-	-0-	10651	3	N	51		177
12	9339	X		9339	-0-	-0-	-0-	9314	3	N	23		200
*01	4165	X		4165	-0-	-0-	-0-	4123	3	N	38		238

MAKE BELIEVE				WELL #:	7	RRCID ->	250865	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 9338 - 10932	
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	1150	N		1150	-0-	-0-	-0-	1125	3	N	23		23
12	1255	N		1255	-0-	-0-	-0-	1220	3	N	32		55
01	14B2	EXT		785	-0-	785	785	766	3	N	17		72

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.//		932471										
IMAGINE		WELL #:		159	RRCID ->	250867	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11740	PERF.	9794 - 11172
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	403 N	374	-0-	-29	-0-	368	3	6	9	N	5	160
09	390 N	287	-0-	-103	-0-	287	3			N	-0-	160
10	372 N	301	-0-	-71	-0-	299	3	2	9	N	2	162
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	281	3	3	9	N	3	165
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	278	3	3	9	N	3	168
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	286	1	6	9	N	5	173
-----												
MAKE BELIEVE		WELL #:		8	RRCID ->	251477	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	9530 - 11036
08	496 N	370	-0-	-126	-0-	355	3	15	9	N	14	112
09	480 N	425	-0-	-55	-0-	424	3	1	9	N	1	113
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	593	3	8	9	N	7	120
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	485	3	7	9	N	6	126
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-	126
01	496 N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-	126
-----												
MAKE BELIEVE		WELL #:		20	RRCID ->	253179	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9470 - 11008
08	806 N	649	-0-	-157	-0-	649	3			N	-0-	249
09	750 N	602	-0-	-148	-0-	602	3			N	-0-	249
10	651 N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-	249
11	630 N	581	-0-	-49	-0-	581	3			N	-0-	249
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-	249
01	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-	249
-----												
DREAM		WELL #:		158	RRCID ->	253231	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9817 - 11060
08	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-	97
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	97
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	97
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	97
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-	97
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-	97
-----												
BYRUM GAS UNIT		WELL #:		311	RRCID ->	253516	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	9664 - 10620
08	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	1195	3	11	9	N	10	81
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1224	3	6	9	N	5	86
10	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1082	3	15	9	N	14	100
11	1170 N	1070	-0-	-100	-0-	1049	3	21	9	N	19	119
12	1271 N	1185	-0-	-86	-0-	1176	3	9	9	N	8	127
01	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1058	3	10	9	N	9	136
-----												
MAKE BELIEVE		WELL #:		4	RRCID ->	254006	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	9700 - 11234
08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1769	3	8	9	N	7	110
09	1680 N	1454	-0-	-226	-0-	1454	3			N	-0-	110
10	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-	110
11	1710 N	1592	-0-	-118	-0-	1592	3			N	-0-	110
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-	110
01	1767 N	1540	-0-	-227	-0-	1521	3	19	9	N	17	127
-----												
IMAGINE		WELL #:		2059	RRCID ->	254071	COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9794 - 11172
08	868 N	820	-0-	-48	-0-	807	3	13	9	N	12	180
09	810 N	778	-0-	-32	-0-	772	3	6	9	N	5	185
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	790	3	14	9	N	13	198
11	780 N	737	-0-	-43	-0-	724	3	13	9	N	12	210
12	806 N	757	-0-	-49	-0-	744	3	13	9	N	12	222
01	806 N	755	-0-	-51	-0-	743	1	12	9	N	11	233

-----														
SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471														
MAKE BELIEVE WELL #: 12 RRCID -> 254220 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 11136														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		837 N	801	-0-	-36	-0-	788 3	13 9	N		12			99
09		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3		N		-0-			99
10		869 N	869	-0-	-0-	-0-	867 3	2 9	N		2			101
11		854 N	854	-0-	-0-	-0-	843 3	11 9	N		10			111
12		950 N	950	-0-	-0-	-0-	948 3	2 9	N		2			113
*01		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1640 3	8 9	N		7			120
-----														
IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964														
08		498 N	498	-0-	-0-	-0-	487 3	11 9	N		10			229
09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	529 3	10 9	N		9			238
10		550 N	550	-0-	-0-	-0-	544 3	6 9	N		5			243
11		509 N	509	-0-	-0-	-0-	507 3	2 9	N		2			245
12		558 N	509	-0-	-49	-0-	503 3	6 9	N		5			250
01		558 N	451	-0-	-107	-0-	445 1	6 9	N		5			255
-----														
MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130														
08		1457 N	1322	-0-	-135	-0-	1322 3		N		-0-			106
09		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3		N		-0-			106
10		1488 N	1433	-0-	-55	-0-	1433 3		N		-0-			106
11		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3		N		-0-			106
12		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3		N		-0-			106
01		1426 N	1410	-0-	-16	-0-	1410 3		N		-0-			106
-----														
MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160														
08		434 N	382	-0-	-52	-0-	379 3	3 9	N		3			98
09		390 N	376	-0-	-14	-0-	365 3	11 9	N		10			108
10		403 N	384	-0-	-19	-0-	374 3	10 9	N		9			117
11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	359 3	9 9	N		8			125
12		403 N	351	-0-	-52	-0-	343 3	8 9	N		7			132
*01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	370 3	7 9	N		6			138
-----														
IMAGINE WELL #: 1059 RRCID -> 257548 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 11266														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			26
-----														
IMAGINE WELL #: 759 RRCID -> 257664 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9594 - 11076														
08		540 N	540	-0-	-0-	-0-	531 3	9 9	N		8			122
09		120 N	99	-0-	-21	-0-	96 3	3 9	N		3			125
10		310 N	220	-0-	-90	-0-	217 3	3 9	N		3			128
11		300 N	192	-0-	-108	-0-	192 3		N		-0-			128
12		215 N	215	-0-	-0-	-0-	213 3	2 9	N		2			130
01		217 N	177	-0-	-40	-0-	177 1		N		-0-			130
-----														
IMAGINE WELL #: 859 RRCID -> 257665 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9590 - 11086														
08		1798 N	1630	-0-	-168	-0-	1630 3		N		-0-			145
09		1830 N	1491	-0-	-339	-0-	1491 3		N		-0-			145
10		1798 N	1459	-0-	-339	-0-	1459 3		N		-0-			145
11		1590 N	1278	-0-	-312	-0-	1278 3		N		-0-			145
12		1550 N	1336	-0-	-214	-0-	1336 3		N		-0-			145
01		1457 N	1381	-0-	-76	-0-	1375 1	6 9	N		5			150

OIL AND GAS DIVISION

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471  
IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 257786 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 11010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	124 N		77	-0-	-47	-0-	77	3		N	-0-					43
09	120 N		52	-0-	-68	-0-	52	3		N	-0-					43
10	93 N		24	-0-	-69	-0-	24	3		N	-0-					43
11	190 N		190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-					43
12	126 N		126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-					43
*01	115 N		115	-0-	-0-	-0-	115	1		N	-0-					43

MAKE BELIEVE WELL #: 2178 RRCID -> 257868 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 10942

08	1209 N		1186	-0-	-23	-0-	1166	3	20	9	N	18				111
09	1260 N		1159	-0-	-101	-0-	1135	3	24	9	N	22				133
10	1209 N		1162	-0-	-47	-0-	1137	3	25	9	N	23				156
11	1140 N		1094	-0-	-46	-0-	1072	3	22	9	N	20				176
12	1209 N		1088	-0-	-121	-0-	1068	3	20	9	N	18				194
01	1147 N		904	-0-	-243	-0-	885	3	19	9	N	17				211

MAKE BELIEVE WELL #: 2378 RRCID -> 259683 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 10726

08	1674 N		1481	-0-	-193	-0-	1468	3	13	9	N	12				257
09	1539 N		1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-				257
10	1488 N		1406	-0-	-82	-0-	1406	3			N	-0-				257
11	1440 N		1402	-0-	-38	-0-	1402	3			N	-0-				257
12	1688 N		1688	-0-	-0-	-0-	1670	3	18	9	N	16	191	1		82
*01	1910 N		1910	-0-	-0-	-0-	1888	3	22	9	N	20				102

MAKE BELIEVE WELL #: 2678 RRCID -> 262802 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952

08	341 N		317	-0-	-24	-0-	311	3	6	9	N	5				147
09	330 N		298	-0-	-32	-0-	297	3	1	9	N	1				148
10	310 N		308	-0-	-2	-0-	304	3	4	9	N	4				152
11	300 N		293	-0-	-7	-0-	290	3	3	9	N	3				155
12	310 N		295	-0-	-15	-0-	293	3	2	9	N	2				157
01	310 N		269	-0-	-41	-0-	266	3	3	9	N	3				160

SHREIKEY (MORROW) 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
BCE-MACH III LLC 040209  
OSBORNE 37 WELL #: 1 C RRCID -> 066881 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10756 - 10880

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
MY BABY WELL #: 1 RRCID -> 071198 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11008 - 11022

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4

SHREIKEY (MORROW)		//CONT.//	83451 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS							
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084										
BYRUM-COFFEE		WELL #:	1	RRCID -> 061068	COMPL. DATE 05/25/1974	TOTAL DEPTH 11205	PERF.10844	- 10870					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
-----													
MCCOY, BOB -B-		WELL #:	1	RRCID -> 061070	COMPL. DATE 09/16/1974	TOTAL DEPTH 11275	PERF.11076	- 11092					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BYRUM		WELL #:	1	RRCID -> 061521	COMPL. DATE 03/03/1975	TOTAL DEPTH 11115	PERF.10881	- 10889					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
-----													
OSBORNE		WELL #:	2	RRCID -> 061582	COMPL. DATE 04/05/1975	TOTAL DEPTH 10981	PERF.10780	- 10810					
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2	N	-0-			88
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-			88
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2	N	-0-			88
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2	N	-0-			88
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2	N	-0-			88
01	1705	N	1436	-0-	-269	-0-	1436	2	N	-0-			88
-----													
OSBORNE		WELL #:	3	RRCID -> 061666	COMPL. DATE 04/25/1975	TOTAL DEPTH 10960	PERF.10862	- 10868					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BYRUM GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 177027	COMPL. DATE 06/17/2015	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10308	- 10377					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHREIKEY (MORROW)		//CONT.//		83451 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757							
MCCOY, BOB -B-				WELL #: 3	RRCID -> 172976	COMPL. DATE 01/13/1999	TOTAL DEPTH 11392	PERF.11224	- 11238		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER)				83452 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
THORNE				WELL #: 1076	RRCID -> 090606	COMPL. DATE 09/30/1980	TOTAL DEPTH 12268	PERF.11900	- 11956		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	80 1	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

HARDIN 77				WELL #: 3	RRCID -> 230588	COMPL. DATE 07/25/2007	TOTAL DEPTH 12420	PERF.11966	- 12020		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202

SHREIKEY (DOWNTROWN, MORROW)				83541 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471							
IMAGINE				WELL #: 659	RRCID -> 252377	COMPL. DATE 04/28/2009	TOTAL DEPTH 11440	PERF.11264	- 11280		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRETEND				WELL #: 117	RRCID -> 254073	COMPL. DATE 07/24/2009	TOTAL DEPTH 11425	PERF.11264	- 11277		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40



SILVER CREEK (HUNTON)		83599 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
LONE TREE OIL & GAS LLC		507473										
GOAD		WELL #: 1		RRCID -> 214797		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 17000		PERF.15420 - 15532		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-		92
09		630 N	523	-0-	-107	-0-	517 2	6 9	N	5		97
10		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-		97
11		675 N	675	-0-	-0-	-0-	662 2	13 9	N	12		109
12		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1037 2	3 9	N	3		112
*01		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2077 2	17 9	N	15		127

SILVER CREEK (MISS)		83599 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
BLUEBIRD RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 227661		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 18150		PERF.14620 - 16217		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		4247 X	1962	-0-	-2285	-0-	1953 2	9 9	N	8		379
*09		4830 X	2110	-0-	-2720	-0-	2047 2	63 9	N	57	177 1	259
10		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			N	NO RPT		259
11		4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-			N	NO RPT		259
12		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			N	NO RPT		259
01		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT		259

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
TROUT BEN		WELL #: 1		RRCID -> 071570		COMPL. DATE 04/16/1977		TOTAL DEPTH 16650		PERF.15455 - 15487		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

SILVER CREEK (MORROW CHERT)		83599 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
ZYBACH		WELL #: 1024		RRCID -> 231411		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 16900		PERF.12944 - 13044		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2139 N	1571	-0-	-568	-0-	1571 2		N	-0-		181
*09		2550 X	2493	-0-	-57	-0-	2493 2		N	-0-		181
10		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT		181
11		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N	NO RPT		181
12		1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT		181
01		1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT		181

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
FARRIS -C-		WELL #: 2018		RRCID -> 126496		COMPL. DATE 05/17/1987		TOTAL DEPTH 16486		PERF.14210 - 14404		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3627 X	3213	-0-	-414	-0-	3213 2		Y	-0-		-0-
09		3510 X	3312	-0-	-198	-0-	3310 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
10		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3866 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
11		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 2		Y	-0-		-0-
12		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	14 1	3891 2	Y	6	6 8	-0-
							7 9					
01		3875 X	3527	-0-	-348	-0-	19 1	3500 2	Y	7	7 8	-0-
							8 9					

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
STILES-WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 196294		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 16824		PERF.14014 - 14048		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		62 N	19	-0-	-43	-0-	19 2		N	-0-		105
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		105
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		105
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		105
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-		105
*01		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-		105

OIL AND GAS DIVISION

SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-) 83910 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
HARPER PRODUCTION, LLC 357762  
GUIPEL WELL #: 1 RRCID -> 148785 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9140 - 9145

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	154 2		N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 2		N	-0-			-0-
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN) 84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
TAYLOR WELL #: 2084 RRCID -> 085569 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8067 - 8073

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

SHORT, JAMES 84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
WELL #: 1080 RRCID -> 184436 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8048 - 8059

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

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575  
BOLERJACK WELL #: 1048 RRCID -> 146806 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 3284 - 3580

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

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851  
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 137294 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7932 - 7940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	961 N	943	-0-	-18	-0-	943 2		N	-0-			228
09	960 N	916	-0-	-44	-0-	916 2		N	-0-			228
10	961 N	950	-0-	-11	-0-	950 3		N	-0-			228
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3		N	-0-			228
12	961 N	945	-0-	-16	-0-	945 3		N	-0-			228
*01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3		N	-0-			228

COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
TAYLOR WELL #: 1070 RRCID -> 063646 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8107 - 8123

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	62 1	378 2	N	-0-			-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	60 1	439 2	N	-0-			-0-
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	62 1	423 2	N	-0-			-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	60 1	444 2	N	-0-			-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	62 1	425 2	N	-0-			-0-
*01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	62 1	463 2	N	-0-			-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.//		84300 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
CUDD		WELL #: 1		RRCID -> 127560		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7176 - 7694			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-	-0-	-0-
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-	-0-	-0-
10	837 N	689	-0-	-148	-0-	689	2	N	-0-	-0-	-0-
11	780 N	691	-0-	-89	-0-	691	2	N	-0-	-0-	-0-
12	744 N	662	-0-	-82	-0-	662	2	N	-0-	-0-	-0-
01	682 N	677	-0-	-5	-0-	677	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BUSCHMAN		WELL #: 1		RRCID -> 128082		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7107 - 7635			
08	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2294 N	1895	-0-	-399	-0-	1895	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
JILPETCO, INC.		432469		RRCID -> 262029		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8182 - 8394			
MAMAW		WELL #: 1									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 095600		COMPL. DATE 06/01/1981		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7766 - 7793			
HOLLAND GRAIN		WELL #: 1									
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	31	1	202 2	N	-0-	61
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	30	1	195 2	N	-0-	61
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	28	1	184 2	N	-0-	61
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	28	1	187 2	N	-0-	61
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	31	1	204 2	N	-0-	61
01	217 N	183	-0-	-34	-0-	31	1	152 2	N	-0-	61
-----											
BETTY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 128088		COMPL. DATE 06/26/1988		TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7728 - 7752			
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	31	1	335 2	N	-0-	27
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	30	1	318 2	N	-0-	27
10	372 N	330	-0-	-42	-0-	31	1	299 2	N	-0-	27
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	30	1	308 2	N	-0-	27
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	31	1	322 2	N	-0-	27
*01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	326 2	N	-0-	27
-----											
SHARE TRUST "54"		WELL #: 1		RRCID -> 249702		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7883 - 7936			
08	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	31	1	1255 2	N	-0-	72
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	30	1	1170 2	N	-0-	72
10	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	30	1	1183 2	N	1	73
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	30	1	1243 2	N	-0-	73
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	30	1	1209 2	N	9	82
*01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	31	1	1213 2	N	-0-	82

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
DIEBALL- PARKER "51"				WELL #:	1	RRCID ->	249710	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7606 - 7617		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652											
NEWMAN, R. F. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	037712	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7876 - 7891		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575											
BUSCHMAN FAMILY TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	217054	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	7730 - 7860		
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-			-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-			-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-			-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-			-0-
*12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-			-0-
*01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			-0-
-----															
MASON				WELL #:	1	RRCID ->	230019	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	8139	PERF.	7824 - 7999		
08	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	3			N	-0-			-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-			-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-			-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-			-0-
*12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-			-0-
01	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1183	3			N	-0-			-0-
-----															
BEARD "19"				WELL #:	1	RRCID ->	234505	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7706 - 8076		
08	14B2	EXT	752	-0-	752	3157	752	3			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	642	-0-	642	3799	642	3			N	-0-			-0-
10	4347	X	548	-0-	-3799	-0-	548	3			N	-0-			-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			-0-
*12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-			-0-
01	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	3			N	-0-			-0-
-----															
TENISON OIL COMPANY				841409											
TEVIS				WELL #:	1 C	RRCID ->	022682	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7840 - 7860		
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1130					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1130					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1130					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130					N	NO RPT			-0-

SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER) ESTES AND COMPANY LLC. SCHOENHALS		84300 800 254560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
WELL #:		1-C		RRCID -> 146884		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8058 - 8063					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH PERRYTON (7600) MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC MCLARTY		84300 850 570652		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
WELL #:		2		RRCID -> 116440		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7552 - 7698					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			242
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			242
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			242
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			242
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			242
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			242

QUESTA ENERGY CORPORATION SCHNEIDER		684634		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON					
WELL #:		1		RRCID -> 083285		COMPL. DATE 06/20/1979		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7600 - 7617					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SONNY "P" (TONKAWA) LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC PATTERSON		84639 380 491872		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON					
WELL #:		1		RRCID -> 186896		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5504 - 5516					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) GROVES, TROY GROVES-SEBRING		85000 200 335986		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
WELL #:		121U		RRCID -> 229227		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7148 - 0					
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
SPEARMAN, EAST (ATOKA) //CONT.// 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
OLOUGHLIN, C. C., JR. WELL #: 2 RRCID -> 022691 COMPL. DATE 04/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	31 1	440 2	N	-0-			49
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	30 1	436 2	N	-0-			49
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	31 1	448 2	N	-0-			49
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	30 1	435 2	N	-0-			49
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	30 1	401 2	N	1			50
*01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	31 1	403 2	N	4			54
						4 9						

-----  
OLOUGHLIN, N. WELL #: 1 RRCID -> 022693 COMPL. DATE 01/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7088 - 7115

08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	31 1	920 2	N	6			108
						7 9						
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	30 1	897 2	N	-0-			108
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	31 1	971 2	N	-0-			108
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	30 1	914 2	N	4			112
						4 9						
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	30 1	917 2	N	-0-	76 1		36
*01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	31 1	983 2	N	-0-			36

-----  
NELSON WELL #: 1061 RRCID -> 185244 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6869 - 6900

08	3782 X	2934	-0-	-848	-0-	165 1	2755 2	N	13			87
						14 9						
09	3300 X	2737	-0-	-563	-0-	162 1	2561 2	N	13			100
						14 9						
10	3224 X	3149	-0-	-75	-0-	186 1	2939 2	N	22			122
						24 9						
11	2880 X	2821	-0-	-59	-0-	180 1	2617 2	N	22			144
						24 9						
12	2976 X	2577	-0-	-399	-0-	182 1	2364 2	N	28			172
						31 9						
01	3162 X	2179	-0-	-983	-0-	171 1	1982 2	N	24			196
						26 9						

-----  
POPE WELL #: 1 RRCID -> 196416 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7412 - 7434

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

-----  
RAYDON EXPLORATION, INC. 695569  
BISHOP WELL #: 1042 RRCID -> 135906 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6633 - 6643

08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
09	210 N	77	-0-	-133	-0-	77 2		N	-0-			-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		//CONT.//		85000 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
WOOLLEY, GARY W.				941486								
BETTY, H. R.				WELL #:	1	RRCID ->	039298	COMPL. DATE	09/03/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7232 - 7237
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE)				85000 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872								
WILBANKS, HIX ESTATE				WELL #:	4101	RRCID ->	286831	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	8089	PERF. N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
PHELPS				WELL #:	3101	RRCID ->	141502	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 3898 - 3901
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			25
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			25
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-			25
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			25
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-			25
01		62 N	3	-0-	-59	-0-	3 3	N	-0-			25
-----												
SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER)				85000 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802								
LASATER 71				WELL #:	1	RRCID ->	254279	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7248 - 7258
08		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2	N	-0-			30
09		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765 2	N	-0-			30
10		2976 X	2746	-0-	-230	-0-	2746 2	N	-0-			30
11		2880 X	2623	-0-	-257	-0-	2623 2	N	-0-			30
12		2976 X	2106	-0-	-870	-0-	2106 2	N	-0-			30
01		2852 X	2529	-0-	-323	-0-	2529 2	N	-0-			30
-----												
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
GREENE, E. C. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	022703	COMPL. DATE	03/31/1958	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7321 - 7342
08		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	310 1	1175 2	N	-0-		130
09		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	300 1	1104 2	N	-0-		130
10		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	310 1	1114 2	N	-0-		130
11		1440 N	1363	-0-	-77	-0-	300 1	1063 2	N	-0-		130
12		1457 N	1370	-0-	-87	-0-	300 1	1070 2	N	-0-		130
01		1426 N	1360	-0-	-66	-0-	270 1	1090 2	N	-0-		130
-----												
LASATER & CO, INC.				487415								
LASATER, S. B. -C-				WELL #:	117	RRCID ->	022704	COMPL. DATE	08/14/1956	TOTAL DEPTH	7842	PERF. 7298 - 7311
08		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2	N	-0-			196
09		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2	N	-0-			196
10		992 N	923	-0-	-69	-0-	923 2	N	-0-			196
11		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2	N	-0-			196
12		1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1044 2	N	-0-			196
*01		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2	N	-0-			196

OIL AND GAS DIVISION

-----														
SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415														
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			45
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			45
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			45
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			45
*12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			45
*01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			45
-----														
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084														
COLLARD, STEELE "A" WELL #: 2 RRCID -> 204930 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7215 - 7234														
-----														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SPEARMAN, NORTH (ATOKA) 85001 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD														
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084														
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022708 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6667 - 6683														
-----														
08	3475	R	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2		N	-0-			25
09	3416	R	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2		N	-0-			25
10	3594	R	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2		N	-0-			25
11	3587	R	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2	1 9	N	1			26
12	3934	R	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2		N	-0-			26
*01	4468	R	4468	-0-	-0-	-0-	4439	2	29 9	N	26			52
-----														
SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER) 85002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD														
LASATER & CO, INC. 487415														
O'LOUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 100141 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7527 - 7533														
-----														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SPEARMAN NW (DOUGLAS) 85003 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
HAIDER OPERATING, LLC 342767														
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 141190 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 3320 - 4044														
-----														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

SPECIAL (ATOKA)			85063 010		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			825420												
BRAINARD			WELL #: 4		RRCID -> 233410		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8356		PERF. 7387 - 8226		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	434 N	117	-0-	-317	-0-	13	1	104	2	N	-0-	84	1		60
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	202	1	108	2	N	-0-				60
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	202	1	161	2	N	-0-				60
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	67	1	803	2	N	75				135
						83	9								
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	124	1	1328	2	N	17				152
						19	9								
*01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	117	1	560	2	N	8				160
						9	9								

SPERRY (MORROW UPPER)			85115 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB					
MCGEE, TOM CORPORATION			549380												
KUNKA			WELL #: 1 C		RRCID -> 135408		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8666 - 9007				
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-				176
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-				176
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-				176
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-				176
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-				176
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				176

SPICER (MARMATON)			85118 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: OCHILTREE					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851												
LOUISE			WELL #: 622		RRCID -> 154758		COMPL. DATE 04/21/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
08	2179 N	1297	-0-	-882	-0-	1297	3			Y	-0-				33
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-				33
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-				33
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-				33
12	DLQ G-10	1317	-0-	1317	-0-	1317	3			Y	-0-				33
01	DLQ G-10	1363	-0-	1363	-0-	2680	3			Y	-0-				33

LOUISE			WELL #: 722		RRCID -> 154760		COMPL. DATE 05/14/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
08	2526 N	1297	-0-	-1229	-0-	1297	3			Y	-0-				-0-
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-				-0-
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1339	3	198	9	Y	180	180	1		-0-
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	1317	-0-	1317	-0-	1317	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	1363	-0-	1363	-0-	2680	3			Y	-0-				-0-

SPICER			WELL #: 322		RRCID -> 176605		COMPL. DATE 05/01/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-				-0-
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-				-0-
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-				-0-
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-				-0-
*12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-				-0-
*01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON					
ODC			WELL #: 29		RRCID -> 258823		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6610 - 6743		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPICER (MARMATON)		//CONT.//		85118 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
FRANK -F-		WELL #:		2	RRCID ->	290655	COMPL. DATE	09/27/1963	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	6706 - 6747
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3100 N	698	-0-	-2402	13815	697 2		1	9	N	38
09		3000 N	667	-0-	-2333	11482	667 2				N	38
10		3100 N	697	-0-	-2403	9079	697 2				N	38
11		3000 N	674	-0-	-2326	6753	674 2				N	38
*12		3100 N	691	-0-	-2409	4344	690 2		1	9	N	39
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4344					N	39
									NO RPT			
-----												
SPOONY (BROWN DOLOMITE)				85265 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802								
BRECHEISEN 9		WELL #:		1	RRCID ->	288451	COMPL. DATE	05/14/2019	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	2950 - 3060
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
B AND G PRODUCTION, INC.				039870					CNTY: HANSFORD			
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	173529	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2806 - 2856
08		1612 N	1189	-0-	-423	-0-	1189 2		N	-0-		-0-
09		1530 N	949	-0-	-581	-0-	949 2		N	-0-		-0-
10		1519 N	265	-0-	-1254	-0-	265 2		N	-0-		-0-
11		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-		-0-
12		992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-
*01		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-		-0-
-----												
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851					CNTY: HANSFORD			
FLANAGAN		WELL #:		2001	RRCID ->	158979	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	2996	PERF.	2710 - 2722
08		3100 N	1830	-0-	-1270	1583	1830 3		Y	-0-		-0-
09		3000 N	1538	-0-	-1462	121	1538 3		Y	-0-		-0-
10		1522 N	1401	-0-	-121	-0-	1401 3		Y	-0-		-0-
11		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3		Y	-0-		-0-
12		DLQ G-10	1398	-0-	1398	1398	1398 3		Y	-0-		-0-
01		DLQ G-10	1251	-0-	1251	2649	1251 3		Y	-0-		-0-
-----												
FLANAGAN		WELL #:		2002	RRCID ->	164561	COMPL. DATE	05/10/1997	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2726 - 2738
08		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		Y	-0-		-0-
09		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		Y	-0-		-0-
10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		Y	-0-		-0-
11		300 N	224	-0-	-76	-0-	224 3		Y	-0-		-0-
12		DLQ G-10	370	-0-	370	370	370 3		Y	-0-		-0-
01		DLQ G-10	269	-0-	269	639	269 3		Y	-0-		-0-
-----												
KNUTSON		WELL #:		104	RRCID ->	164587	COMPL. DATE	05/25/1997	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2692 - 2762
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		85265 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
FLANAGAN		WELL #:		3020	RRCID ->	213774	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2830 - 2835	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		246 N	246	-0-	-0-	246	3	Y	-0-			-0-
09		220 N	220	-0-	-0-	220	3	Y	-0-			-0-
10		201 N	201	-0-	-0-	201	3	Y	-0-			-0-
11		224 N	224	-0-	-0-	224	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	349	-0-	349	349	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	268	-0-	268	617	3	Y	-0-			-0-
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
GAITHER TRUST -12-		WELL #:		1C	RRCID ->	185357	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	4852	PERF. 2792 - 2844	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SPOONY (MISSISSIPPIAN)				85265 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	117653	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7363 - 7463	
08		430 N	430	-0-	-0-	430	2	N	-0-			12
09		420 N	373	-0-	-47	373	2	N	-0-			12
10		434 N	406	-0-	-28	406	2	N	-0-			12
11		420 N	NO RPT	-0-	-420			N	NO RPT			12
12		372 N	NO RPT	-0-	-372			N	NO RPT			12
*01		496 N	496	-0-	-0-	496	3	N	-0-			12
-----												
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
GREENE "7"		WELL #:		1	RRCID ->	229532	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7402 - 7515	
08		868 N	840	-0-	-28	840	3	N	-0-			-0-
09		767 N	767	-0-	-0-	767	3	N	-0-			-0-
10		798 N	798	-0-	-0-	798	3	N	-0-			-0-
11		799 N	799	-0-	-0-	799	3	N	-0-			-0-
*12		1613 N	1613	-0-	-0-	1613	3	N	-0-			-0-
01		806 N	797	-0-	-9	797	3	N	-0-			-0-
-----												
SPOONY (MORROW, LOWER)				85265 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	022722	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7282 - 7364	
08		744 N	711	-0-	-33	711	3	N	-0-			-0-
09		466 N	466	-0-	-0-	466	3	N	-0-			-0-
10		1929 N	1929	-0-	-0-	1929	3	N	-0-			-0-
11		1343 N	1343	-0-	-0-	1343	3	N	-0-			-0-
*12		812 N	812	-0-	-0-	812	3	N	-0-			-0-
*01		858 N	858	-0-	-0-	858	3	N	-0-			-0-
-----												
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.				130528		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
KNUTSON		WELL #:		1	RRCID ->	069249	COMPL. DATE	05/24/1976	TOTAL DEPTH	7465	PERF. 7196 - 7436	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPOONY (MORROW, LOWER) //CONT.// 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT RPT CNTY: OCHILTREE  
 CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. //CONT.// 130528  
 KNUTSON WELL #: 3 RRCID -> 085570 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7208 - 7220

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

SPOONY (MORROW, UPPER) 85265 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 QUESTA ENERGY CORPORATION 684634  
 HUNGATE WELL #: 352 RRCID -> 088955 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7152 - 7163

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3		N	-0-			-0-
09	1530 N	1114	-0-	-416	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
10	1953 N	184	-0-	-1769	-0-	184	3		N	-0-			-0-
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3		N	-0-			-0-
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3		N	-0-			-0-
*01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218  
 KNUTSON TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 260625 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

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

STABEL (LOWER MORROW) 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851  
 CRIPPLE CREEK WELL #: 1949 RRCID -> 163408 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9602 - 9638

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2201 N	2	-0-	-2199	-0-	2	3		N	-0-			139
09	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3		N	-0-			139
10	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2831	3	1 9	N	1			140
11	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3		N	-0-			140
12	2201 N	1245	-0-	-956	-0-	1245	3		N	-0-			140
*01	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2242	3	4 9	N	4			144

MCCARTOR WELL #: 1988 RRCID -> 171683 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9614 - 9625

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			88
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			88
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			88
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			88
*12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			88
*01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			88

STABEL (LOWER MORROW)		//CONT.//		85449 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
REDELSPERGER				WELL #: 4	RRCID -> 158281	COMPL. DATE 10/25/1999	TOTAL DEPTH 9935	PERF. 6036	- 9660			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 3		N	-0-			13
*03	3100 N	3226	-0-	126	126	3226 3		N	-0-			13
*04	2474 N	2348	-0-	-126	-0-	2348 3		N	-0-			13
*05	3100 N	3149	-0-	49	49	3149 3		N	-0-			13
*06	2942 N	2893	-0-	-49	-0-	2893 3		N	-0-			13
*07	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 3		N	-0-			13
*08	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 3		N	-0-			13
*09	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418 3		N	-0-			13
*10	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-			13
*11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-			13
*12	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010 3		N	-0-			13
01	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT			13

BORN, ALEX "F"				WELL #: 3 L	RRCID -> 162704	COMPL. DATE 09/30/1996	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 9591	- 9692			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REDELSPERGER				WELL #: 5	RRCID -> 169555	COMPL. DATE 01/02/1998	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9578	- 9600			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORN, ALEX "F"				WELL #: 4899	RRCID -> 174690	COMPL. DATE 07/28/1999	TOTAL DEPTH 11276	PERF. 9608	- 9662			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124			N	NO RPT			-0-

STABEL				WELL #: 4948	RRCID -> 174719	COMPL. DATE 07/30/1999	TOTAL DEPTH 11340	PERF. 9581	- 9591			
*08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-			88
*09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			88
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
*12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			88
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88

STABEL (TONKAWA)		//CONT.//		85449 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
YEATON -947-				WELL #: 4	RRCID -> 133752	COMPL. DATE 01/11/1990	TOTAL DEPTH 6810	PERF. 6522	- 6544			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STABEL (TONKAWA)		//CONT.//		85449 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
YEATON 947		WELL #:		5	RRCID ->	275339	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6504 - 6532			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757				CNTY: SHERMAN						
BECHTOLD, HERBERT ET AL				1	RRCID ->	128678	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	7001	PERF. 6534 - 6549			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-			-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-			-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
*12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
*01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-

STEVENS (COUNCIL GROVE)				86052 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHERMAN						
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC				136042										
LASLEY		WELL #:		1	RRCID ->	151940	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 3277 - 3282			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	601					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	601					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	601					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	601					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT			-0-

J. W. RESOURCES INC.				427974				CNTY: SHERMAN						
HART 220		WELL #:		1	RRCID ->	262745	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3264 - 3337			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	372 N	230	-0-	-142	-0-	230	3			N	-0-			-0-
09	390 N	220	-0-	-170	-0-	220	3			N	-0-			-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-
01	403 N	283	-0-	-120	-0-	283	3			N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)				86125 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
ATLAS OPERATING LLC				036587										
A.W. BURRELL		WELL #:		104	RRCID ->	250880	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	16492	PERF. 15079 - 16371			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1209 X	816	-0-	-393	-0-	372	1	444	2	N	-0-			300
09	870 X	762	-0-	-108	-0-	360	1	402	2	N	-0-			300
10	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	372	1	1062	2	N	-0-			300
11	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	372	1	720	2	N	-0-			300
12	870 X	870	-0-	-0-	-0-	372	1	498	2	N	-0-			300
01	806 X	499	-0-	-307	-0-	499	2			N	-0-			300

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 INVESTOR 57 WELL #: 2H RRCID -> 262968 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12827 PERF.13064 - 17082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	7967 X	7464	-0-	-503	-0-	7318 2	146 9	Y	133	171 1	134
09	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	7582 2	133 9	Y	121		255
10	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	7975 2	76 9	Y	69	179 1	145
11	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	7861 2	101 9	Y	92		237
12	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	8102 2	122 9	Y	111	179 1	169
01	7843 X	7416	-0-	-427	-0-	144 1	7139 2	Y	121		290
						133 9					

STILES LAND 5 WELL #: 3H RRCID -> 272231 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12550 - 17383

08	2232 N	1695	-0-	-537	-0-	1687 2	8 9	N	7		77
09	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2792 2	25 9	N	23		100
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1518 2	10 9	N	9		109
11	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2870 2	102 9	N	93		202
12	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2448 2	105 9	N	95	187 1	110
*01	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2209 2	85 9	N	77		187

DAVIS WELL #: 6110H RRCID -> 273986 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13450 - 17585

08	1612 X	101	-0-	-1511	-0-	101 2		Y	-0-		44
09	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2307 2	62 9	Y	56		100
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1033 2	36 9	Y	33		133
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	154 2	18 9	Y	16		149
12	2387 N	2018	-0-	-369	-0-	10 1	1974 2	Y	31		180
						34 9					
01	1054 N	635	-0-	-419	-0-	149 1	474 2	Y	11		191
						12 9					

LISTER WELL #: 602H RRCID -> 275687 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12103 PERF.11563 - 16586

08	7006 X	5010	-0-	-1996	-0-	4515 2	495 9	Y	450	451 1	46
09	5670 X	5453	-0-	-217	-0-	5005 2	448 9	Y	407	414 1	39
10	5735 X	5173	-0-	-562	-0-	4648 2	525 9	Y	477	414 1	102
11	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	564 1	4423 2	Y	330	348 1	84
						363 9					
12	5177 X	4861	-0-	-316	-0-	4380 2	481 9	Y	437	447 1	74
01	5177 X	4542	-0-	-635	-0-	4099 2	443 9	Y	403	432 1	45

JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12497 - 17930

08	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	1055 1	2766 2	Y	178	332 1	42
						196 9					
09	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	976 1	2774 2	Y	208	150 1	100
						229 9					
10	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	920 1	2343 2	Y	178	158 1	120
						196 9					
11	3210 X	2708	-0-	-502	-0-	980 1	1644 2	Y	76	165 1	31
						84 9					
12	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	1050 1	2649 2	Y	218	150 1	99
						240 9					
*01	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	1097 1	2671 2	Y	285	178 1	206
						314 9					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
LISTER WELL #: 902H RRCID -> 279992 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11790 - 16517														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08		7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	1022	1	5299	2	Y	763	889 1	234
							839	9						
09		7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	1034	1	5610	2	Y	766	718 1	282
							843	9						
10		7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	962	1	5355	2	Y	791	712 1	361
							870	9						
11		7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	731	1	5798	2	Y	760	949 1	172
							836	9						
12		5797 X	5595	-0-	-202	-0-	969	1	3834	2	Y	720	523 1	369
							792	9						
*01		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	998	1	4733	2	Y	767	885 1	251
							844	9						

  

CREST RESOURCES, INC. 189901														
CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938														
08		372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-		1861
09		330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-		1861
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-		1861
11		330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-		1861
*12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-		1861
01		341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-		1861

  

DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 17854														
08		5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-	194 1	3560
09		5460 X	4233	-0-	-1227	-0-	4233	2			N	-0-	184 1	3376
10		5642 X	3881	-0-	-1761	-0-	3881	2			N	-0-	182 1	3194
11		5460 X	3550	-0-	-1910	-0-	3550	2			N	-0-		3194
12		5425 X	2412	-0-	-3013	-0-	2412	2			N	-0-		3194
01		5115 X	3676	-0-	-1439	-0-	3676	2			N	-0-		3194

  

CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 17082														
08		11067 X	3816	-0-	-7251	-0-	3709	2	107	9	N	97		7332
09		10710 X	7947	-0-	-2763	-0-	7947	2			N	-0-		7332
10		11036 X	9713	-0-	-1323	-0-	9713	2			N	-0-	192 1	7140
11		10930 X	10930	-0-	-0-	-0-	10930	2			N	-0-		7140
12		11036 X	4972	-0-	-6064	-0-	4972	2			N	-0-		7140
01		9703 X	9556	-0-	-147	-0-	9556	2			N	-0-	182 1	6958

  

CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1304
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1304
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1304
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1304
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1304
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1304





STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 13902												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	97	1	723	2	N	2	125
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	98	1	723	2	N	4	126
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	108	1	726	2	N	4	126
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	106	1	707	2	N	4	126
*12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	109	1	697	2	N	98	28
01	837 N	609	-0-	-228	-0-	108	9	522	2	N	2	28
-----												
BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12608 - 15842												
08	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2301	2	33	9	N	30	207
09	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2326	2	33	9	N	30	237
10	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2146	2	42	9	N	38	275
11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1944	2	31	9	N	28	122
*12	2294 N	1863	-0-	-431	-0-	1834	2	29	9	N	26	148
01	2201 N	1768	-0-	-433	-0-	1755	2	13	9	N	12	160
-----												
STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	228	2	N	1	19
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	84	1	565	2	N	3	19
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	87	1	586	2	N	4	19
*12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	87	1	555	2	N	3	19
01	651 N	627	-0-	-24	-0-	87	1	538	2	N	2	19
-----												
STILES 68 WELL #: 4068 RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446												
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2021 - WELL PLUGGED 1/26/21												
-----												
STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 15150												
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-	42
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-	42
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-	42
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-	42
*12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-	42
*01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-	42

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	49	1	363	2	N	2	1	1	4
						2	9							
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	97	1	650	2	N	3	3	1	4
						3	9							
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	85	1	566	2	N	4	4	1	4
						4	9							
*12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	81	1	518	2	N	3	3	1	4
						3	9							
*01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	67	1	413	2	N	2	2	1	4
						2	9							
BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 15096 PERF.12614 - 15018														
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	80	1	596	2	N	3	3	1	9
						3	9							
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	77	1	565	2	N	2	2	1	9
						2	9							
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	84	1	585	2	N	7	3	1	13
						8	9							
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	71	1	495	2	N	2	3	1	12
						2	9							
*12	682 N	627	-0-	-55	-0-	82	1	542	2	N	3	3	1	12
						3	9							
01	682 N	604	-0-	-78	-0-	81	1	516	2	N	6	2	1	16
						7	9							
STILES 24 WELL #: 1024 RRCID -> 212627 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12561 - 16212														
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1164	2	12	9	N	11			130
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1151	2	10	9	N	9			139
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1294	2	6	9	N	5			144
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1205	2	11	9	N	10			154
*12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1250	2	6	9	N	5	132	1	27
01	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	1239	2	14	9	N	13			40
STILES 1 WELL #: 101 RRCID -> 212628 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 16799 PERF.12650 - 14681														
08	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	138	1	1037	2	N	18	5	1	176
						20	9							
09	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	143	1	1046	2	N	15	4	1	187
						17	9							
10	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	146	1	1026	2	N	25	5	1	207
						28	9							
11	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	162	1	1132	2	N	25	194	1	38
						28	9							
*12	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	175	1	1155	2	N	22	6	1	54
						24	9							
*01	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	190	1	1209	2	N	27	4	1	77
						30	9							
STILES 3 WELL #: 503 RRCID -> 212668 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12662 - 14117														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 18 WELL #: 3018 RRCID -> 212842 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14384 PERF.12996 - 14116												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	76	1	566	2	N	2	1
						2	9					1
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	73	1	536	2	N	2	1
						2	9					1
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	77	1	514	2	N	3	1
						3	9					1
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	67	1	449	2	N	3	1
						3	9					1
*12	651 N	514	-0-	-137	-0-	69	1	443	2	N	2	1
						2	9					1
01	589 N	549	-0-	-40	-0-	77	1	470	2	N	2	1
						2	9					1
BARTZ 19 WELL #: 5019 RRCID -> 213367 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12700 - 13492												
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	101	1	755	2	N	3	1
						3	9					4
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	98	1	724	2	N	3	1
						3	9					4
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	112	1	751	2	N	4	1
						4	9					4
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	103	1	685	2	N	4	1
						4	9					4
*12	868 N	822	-0-	-46	-0-	111	1	707	2	N	4	1
						4	9					4
01	868 N	809	-0-	-59	-0-	113	1	692	2	N	4	1
						4	9					5
STILES 18 WELL #: 2018 RRCID -> 213368 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14676 - 16417												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
STILES 4 WELL #: 304 RRCID -> 214573 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12577 - 14293												
08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	137	1	1026	2	N	22	1
						24	9					106
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	134	1	987	2	N	23	1
						25	9					125
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	144	1	1009	2	N	13	1
						14	9					133
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	136	1	945	2	N	6	1
						7	9					133
*12	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	148	1	978	2	N	11	1
						12	9					138
01	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	151	1	959	2	N	22	1
						24	9					156



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER									
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																					
STILES 24												WELL #: 6024		RRCID -> 218726		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 16758		PERF.14826 - 16664	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
08	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1646 2		4 9	N	4			119								
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1581 2		1 9	N	1			120								
10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2			N	-0-			120								
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2			N	-0-			120								
*12	1643 N	1571	-0-	-72	-0-	1569 2		2 9	N	2	55 1		67								
01	1581 N	1474	-0-	-107	-0-	1474 2			N	-0-			67								
-----																					
BARTZ 19												WELL #: 8019		RRCID -> 218807		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 14400		PERF.12995 - 14123	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16								
09	14B2 EXT	253	-0-	253	253	30 1		222 2	N	1			17								
						1 9															
10	14B2 EXT	519	-0-	519	772	65 1		452 2	N	2	2 1		17								
						2 9															
11	14B2 EXT	481	-0-	481	1253	60 1		418 2	N	3	3 1		17								
						3 9															
*12	1735 X	482	-0-	-1253	-0-	63 1		417 2	N	2	2 1		17								
						2 9															
*01	449 X	449	-0-	-0-	-0-	61 1		387 2	N	1	1 1		17								
						1 9															
-----																					
STILES 24												WELL #: 2024		RRCID -> 218945		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 14953		PERF.12981 - 14797	
08	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1379 2		2 9	N	2			172								
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1391 2		1 9	N	1			173								
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2			N	-0-			173								
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2			N	-0-			173								
*12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1399 2		4 9	N	4			177								
01	1395 N	1381	-0-	-14	-0-	1364 2		17 9	N	15	169 1		23								
-----																					
STILES 17												WELL #: 4017		RRCID -> 218948		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 15100		PERF.12682 - 14982	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62								
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1		9 2	N	-0-			62								
*01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	38 1		232 2	N	1	1 1		62								
						1 9															
-----																					
STILES 68												WELL #: 8068		RRCID -> 219014		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 17915		PERF.14971 - 16238	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14								
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	14 1		101 2	N	-0-			14								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14								
*12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			14								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14								
-----																					
SIDNEY												WELL #: 102		RRCID -> 219025		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 16010		PERF.13015 - 14652	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10								
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																						
STILES 4													WELL #: 504		RRCID -> 219085		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 16700		PERF.15077 - 16618	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
08	2480 X	2423	-0-	-57	-0-	283	1	2117	2	N	21	9	79									
						23	9															
09	2400 X	2323	-0-	-77	-0-	274	1	2017	2	N	29	8	100									
						32	9															
10	2480 X	2351	-0-	-129	-0-	300	1	2018	2	N	30	10	120									
						33	9															
11	2400 X	2168	-0-	-232	-0-	277	1	1852	2	N	35	11	144									
						39	9															
*12	2418 N	2211	-0-	-207	-0-	291	1	1878	2	N	38	11	171									
						42	9															
01	2356 N	2086	-0-	-270	-0-	284	1	1761	2	N	37	6	202									
						41	9															
MOORE-STATE													WELL #: 1		RRCID -> 221222		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 16500		PERF.12777 - 14881	
08	4278 X	3981	-0-	-297	-0-	3895	2	86	9	N	78	187	151									
09	4200 X	3637	-0-	-563	-0-	3587	2	50	9	N	45		196									
10	4340 X	3892	-0-	-448	-0-	3827	2	65	9	N	59		255									
11	3930 X	3752	-0-	-178	-0-	3674	2	78	9	N	71		326									
*12	4061 X	3292	-0-	-769	-0-	3242	2	50	9	N	45	182	189									
01	3968 X	3527	-0-	-441	-0-	3443	2	84	9	N	76		265									
STILES 24													WELL #: 3024		RRCID -> 221342		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 16400		PERF.12537 - 14303	
08	2945 X	2758	-0-	-187	-0-	320	1	2396	2	N	38	10	82									
						42	9															
09	2640 X	2607	-0-	-33	-0-	307	1	2258	2	N	38	9	111									
						42	9															
10	2759 X	2741	-0-	-18	-0-	338	1	2362	2	N	37	12	136									
						41	9															
11	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	337	1	2347	2	N	42	14	164									
						46	9															
*12	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	388	1	2552	2	N	40	14	190									
						44	9															
*01	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	493	1	3152	2	N	51	195	46									
						56	9															
STILES 16													WELL #: 2016		RRCID -> 221361		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 16595		PERF.12885 - 16570	
08	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	641	1	4796	2	N	46	201	33									
						51	9															
09	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	623	1	4582	2	N	49	19	63									
						54	9															
10	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	682	1	4585	2	N	60	23	100									
						66	9															
11	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	649	1	4332	2	N	52	26	126									
						57	9															
*12	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	728	1	4637	2	N	63	96	93									
						69	9															
*01	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	773	1	4717	2	N	60	17	136									
						66	9															

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 4 WELL #: 404 RRCID -> 221365 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 1342 - 15000														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	52	1	387	2	N	2	2	1	5
						2	9							
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	52	1	385	2	N	3	2	1	6
						3	9							
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	64	1	451	2	N	2	2	1	6
						2	9							
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	66	1	462	2	N	3	3	1	6
						3	9							
*12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	67	1	449	2	N	6	3	1	9
						7	9							
*01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	71	1	450	2	N	4	2	1	11
						4	9							
STILES 68 WELL #: 6068 RRCID -> 222930 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16693 PERF.12799 - 14726														
08	4247 X	4151	-0-	-96	-0-	482	1	3607	2	N	56	15	1	228
						62	9							
09	4110 X	4071	-0-	-39	-0-	482	1	3543	2	N	42	200	1	70
						46	9							
10	4247 X	4236	-0-	-11	-0-	540	1	3632	2	N	58	18	1	110
						64	9							
11	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	543	1	3622	2	N	62	22	1	150
						68	9							
*12	4247 X	4231	-0-	-16	-0-	562	1	3592	2	N	70	145	1	75
						77	9							
*01	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	597	1	3644	2	N	43	13	1	105
						47	9							
STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602														
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	145	1	1085	2	N	4	5	1	24
						4	9							
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	121	1	889	2	N	4	4	1	24
						4	9							
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	96	1	675	2	N	4	4	1	24
						4	9							
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	37	1	263	2	N	2	3	1	23
						2	9							
*12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			23
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			23
STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312														
08	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	290	1	2168	2	N	41	9	1	198
						45	9							
09	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	279	1	2057	2	N	31	194	1	35
						34	9							
10	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	312	1	2185	2	N	43	11	1	67
						47	9							
11	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	286	1	1995	2	N	34	12	1	89
						37	9							
*12	2480 N	2287	-0-	-193	-0-	295	1	1949	2	N	39	11	1	117
						43	9							
01	2573 N	2050	-0-	-523	-0-	275	1	1747	2	N	25	7	1	135
						28	9							





STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																	
STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CALCOTE 63 WELL #: 2 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 15910																	
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1616	2	10	9	N	9					201
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1682	2	20	9	N	18					219
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1441	2	2	9	N	2					221
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1678	2	3	9	N	3					224
*12	1488	N	1255	-0-	-233	-0-	1242	2	13	9	N	12					236
*01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1581	2	45	9	N	41	187	1			90
STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314																	
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	169	1	1263	2	N	17	6	1			54
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	170	1	1245	2	N	20	5	1			69
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	184	1	1292	2	N	23	7	1			85
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	149	1	1043	2	N	13	7	1			91
*12	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	175	1	1160	2	N	17	6	1			102
*01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	216	1	1370	2	N	18	5	1			115
STILES 18 WELL #: 8018 RRCID -> 228601 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 16590 PERF.12657 - 14583																	
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	218	1	1632	2	N	18	7	1			166
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	157	1	1158	2	N	18	159	1			25
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	258	1	1803	2	N	24	10	1			39
11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	237	1	1653	2	N	22	10	1			51
*12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	250	1	1647	2	N	19	9	1			61
01	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	232	1	1470	2	N	20	6	1			75
STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 16608																	
08	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	1078	1	8072	2	N	66	34	1			234
09	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	1069	1	7858	2	N	79	214	1			99
10	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	1203	1	8082	2	N	79	41	1			137
11	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	1103	1	7379	2	N	90	46	1			181
*12	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	1226	1	7821	2	N	71	43	1			209
*01	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	1180	1	7240	2	N	70	27	1			252

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	139	1	1046	2	N	33	5 1 132
09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	154	1	1127	2	N	20	4 1 148
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	153	1	1073	2	N	26	6 1 168
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	148	1	1033	2	N	39	6 1 201
*12	1364 N	1248	-0-	-116	-0-	158	1	1045	2	N	41	6 1 236
*01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	175	1	1109	2	N	35	187 1 84
-----												
STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717												
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	33	1	248	2	N	-0-	27
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	55	1	404	2	N	2	2 1 27
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	54	1	380	2	N	2	2 1 27
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	50	1	353	2	N	3	3 1 27
*12	465 N	404	-0-	-61	-0-	53	1	349	2	N	2	2 1 27
01	434 N	366	-0-	-68	-0-	50	1	315	2	N	1	1 1 27
-----												
STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644												
08	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	133	1	998	2	N	29	4 1 168
09	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	127	1	933	2	N	19	4 1 183
10	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	136	1	952	2	N	15	186 1 12
11	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	133	1	925	2	N	30	6 1 36
*12	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	141	1	925	2	N	16	5 1 47
*01	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	144	1	914	2	N	23	3 1 67
-----												
STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010												
08	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	322	1	2406	2	N	51	10 1 236
09	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	311	1	2287	2	N	45	196 1 85
10	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	340	1	2382	2	N	54	12 1 127
11	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	325	1	2266	2	N	83	139 1 71
*12	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	350	1	2323	2	N	54	13 1 112
*01	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	346	1	2217	2	N	51	8 1 155

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																						
STILES 17													WELL #: 7017		RRCID -> 231293		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 16472		PERF.12596 - 14489	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE										
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	200	1	1498	2	N	17	6	1	95								
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	191	1	1403	2	N	20	6	1	109								
10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	217	1	1458	2	N	17	7	1	119								
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	207	1	1383	2	N	24	9	1	134								
*12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	232	1	1484	2	N	18	8	1	144								
*01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	260	1	1596	2	N	12	6	1	150								
-----																						
STILES 3													WELL #: 1303R		RRCID -> 231443		COMPL. DATE 02/19/2012		TOTAL DEPTH 16771		PERF.12361 - 16675	
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	100	1	749	2	N	15	3	1	38								
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	95	1	698	2	N	18	3	1	53								
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	98	1	684	2	N	21	4	1	70								
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	95	1	659	2	N	15	66	1	19								
*12	837 N	774	-0-	-63	-0-	99	1	660	2	N	14	4	1	29								
01	806 N	667	-0-	-139	-0-	88	1	561	2	N	16	2	1	43								
-----																						
STILES 1													WELL #: 1001		RRCID -> 232182		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 16780		PERF.14985 - 16686	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13								
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13								
-----																						
STILES 18													WELL #: 9018		RRCID -> 232604		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 16526		PERF.12594 - 14561	
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	169	1	1262	2	N	21	6	1	62								
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	184	1	1356	2	N	21	6	1	77								
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	166	1	1116	2	N	19	6	1	90								
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	191	1	1274	2	N	20	7	1	103								
*12	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	218	1	1410	2	N	22	8	1	117								
*01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	219	1	1353	2	N	11	5	1	123								
-----																						
STILES 16													WELL #: 3016		RRCID -> 232881		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 16610		PERF.12505 - 14222	
08	4371 X	3721	-0-	-650	-0-	3703	2	18	9	N	16	186	1	55								
09	3780 X	3628	-0-	-152	-0-	3595	2	33	9	N	30			85								
10	3813 X	3714	-0-	-99	-0-	3671	2	43	9	N	39			124								
11	3720 X	3547	-0-	-173	-0-	3524	2	23	9	N	21			145								
*12	3844 X	3632	-0-	-212	-0-	3602	2	30	9	N	27			172								
01	3751 X	3533	-0-	-218	-0-	3494	2	39	9	N	35			207								



OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 235288 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 16430 PERF.12597 - 14579												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	250	1	1872	2	N	27	162
						30	9				8	1
09	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	249	1	1833	2	N	26	181
						29	9				7	1
10	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	310	1	2084	2	N	45	38
						50	9				188	1
11	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	311	1	2073	2	N	39	65
						43	9				12	1
*12	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	317	1	2016	2	N	27	80
						30	9				12	1
*01	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	324	1	1986	2	N	28	101
						31	9				7	1
STILES 17 WELL #: 8017 RRCID -> 235322 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12547 - 14401												
08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	201	1	1506	2	N	15	173
						17	9				6	1
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	162	1	1193	2	N	6	174
						7	9				5	1
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	192	1	1288	2	N	11	12
						12	9				173	1
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	180	1	1203	2	N	7	12
						8	9				7	1
*12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	182	1	1160	2	N	17	22
						19	9				7	1
*01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	179	1	1097	2	N	4	22
						4	9				4	1
BARTZ 19 WELL #: 1119 RRCID -> 235569 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12688 - 14624												
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	170	1	1276	2	N	14	118
						15	9				6	1
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	174	1	1278	2	N	19	132
						21	9				5	1
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	168	1	1175	2	N	19	145
						21	9				6	1
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	159	1	1104	2	N	17	155
						19	9				7	1
*12	1519 N	1171	-0-	-348	-0-	152	1	1004	2	N	14	163
						15	9				6	1
01	1364 N	1227	-0-	-137	-0-	165	1	1048	2	N	13	172
						14	9				4	1
MARILYN WELL #: 105 RRCID -> 236207 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 16422												
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 16555 PERF.12500 - 14356												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4929 X	4456	-0-	-473	-0-	521	1	3899	2	N	33	100
						36	9					
09	4290 X	4201	-0-	-89	-0-	496	1	3648	2	N	52	137
						57	9					
10	4526 X	4495	-0-	-31	-0-	555	1	3883	2	N	52	169
						57	9					
11	4380 X	4139	-0-	-241	-0-	513	1	3571	2	N	50	197
						55	9					
*12	4526 X	4408	-0-	-118	-0-	569	1	3767	2	N	65	53
						72	9					
01	4526 X	4289	-0-	-237	-0-	573	1	3657	2	N	54	94
						59	9					
STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490												
08	3410 X	3001	-0-	-409	-0-	347	1	2599	2	N	50	181
						55	9					
09	2910 X	2859	-0-	-51	-0-	335	1	2459	2	N	59	230
						65	9					
10	3162 X	2929	-0-	-233	-0-	361	1	2526	2	N	38	72
						42	9					
11	3060 X	2816	-0-	-244	-0-	348	1	2423	2	N	41	98
						45	9					
*12	3007 X	2875	-0-	-132	-0-	372	1	2450	2	N	48	132
						53	9					
01	3007 X	2802	-0-	-205	-0-	375	1	2386	2	N	37	160
						41	9					
BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472												
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-	60
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-	60
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-	60
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-	60
*12	1643 N	661	-0-	-982	-0-	661	2			N	-0-	60
*01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-	60
STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654												
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
09	298 X	298	-0-	-0-	-0-	36	1	261	2	N	1	24
						1	9					
10	756 X	756	-0-	-0-	-0-	94	1	659	2	N	3	24
						3	9					
11	738 X	738	-0-	-0-	-0-	92	1	642	2	N	4	24
						4	9					
*12	772 X	772	-0-	-0-	-0-	101	1	667	2	N	4	24
						4	9					
*01	758 X	758	-0-	-0-	-0-	102	1	653	2	N	3	25
						3	9					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 68 WELL #: 1468R RRCID -> 238865 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 16819 PERF.12690 - 16697														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5456 X	3920	-0-	-1536	-0-	458	1	3429	2	N	30	15	1	155
09	4620 X	3958	-0-	-662	-0-	470	1	3457	2	N	28	14	1	169
10	4774 X	4314	-0-	-460	-0-	552	1	3711	2	N	46	19	1	196
11	4290 X	3939	-0-	-351	-0-	505	1	3387	2	N	43	21	1	218
*12	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	577	1	3687	2	N	48	208	1	58
01	4340 X	3683	-0-	-657	-0-	514	1	3134	2	N	32	11	1	79
STILES 16 WELL #: 6016 RRCID -> 239388 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 16618 PERF.12548 - 16489														
08	3751 X	3655	-0-	-96	-0-	426	1	3194	2	N	32	13	1	91
09	3600 X	3515	-0-	-85	-0-	415	1	3048	2	N	47	13	1	125
10	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	456	1	3065	2	N	41	16	1	150
11	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	471	1	3152	2	N	43	19	1	174
*12	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	504	1	3218	2	N	50	18	1	206
01	3658 X	3560	-0-	-98	-0-	495	1	3014	2	N	46	206	1	46
STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526														
08	4960 X	4697	-0-	-263	-0-	545	1	4076	2	N	69	17	1	203
09	4530 X	4334	-0-	-196	-0-	510	1	3751	2	N	66	199	1	70
10	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	580	1	4055	2	N	73	20	1	123
11	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	606	1	4223	2	N	59	24	1	158
*12	4712 X	4502	-0-	-210	-0-	581	1	3838	2	N	75	139	1	94
01	4743 X	4318	-0-	-425	-0-	576	1	3676	2	N	60	13	1	141
STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556														
08	3348 X	3133	-0-	-215	-0-	364	1	2725	2	N	40	11	1	146
09	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	352	1	2589	2	N	32	10	1	168
10	3162 X	3087	-0-	-75	-0-	380	1	2660	2	N	43	14	1	197
11	3060 X	2888	-0-	-172	-0-	357	1	2489	2	N	38	15	1	220
*12	3131 X	3011	-0-	-120	-0-	389	1	2577	2	N	41	204	1	57
01	3131 X	2943	-0-	-188	-0-	391	1	2511	2	N	37	9	1	85



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959  
 STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3224 X	2652	-0-	-572	-0-	311	1	2328	2	N	12	10 1	117
						13	9						
09	2820 X	2549	-0-	-271	-0-	301	1	2211	2	N	34	9 1	142
						37	9						
10	2976 X	2594	-0-	-382	-0-	331	1	2228	2	N	32	11 1	163
						35	9						
11	2880 X	2436	-0-	-444	-0-	313	1	2091	2	N	29	13 1	179
						32	9						
*12	2852 X	2322	-0-	-530	-0-	311	1	1978	2	N	30	11 1	198
						33	9						
01	2666 X	2266	-0-	-400	-0-	316	1	1933	2	N	15	7 1	206
						17	9						

STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258

08	3038 X	2828	-0-	-210	-0-	328	1	2459	2	N	37	10 1	79
						41	9						
09	2760 X	2711	-0-	-49	-0-	323	1	2376	2	N	11	10 1	80
						12	9						
10	2821 X	2700	-0-	-121	-0-	335	1	2345	2	N	18	12 1	86
						20	9						
11	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	340	1	2365	2	N	28	14 1	100
						31	9						
*12	2821 X	2758	-0-	-63	-0-	360	1	2373	2	N	23	13 1	110
						25	9						
01	2821 X	2656	-0-	-165	-0-	357	1	2273	2	N	24	9 1	125
						26	9						

BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474

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

STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614

08	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	245	1	1835	2	N	49	188 1	47
						54	9						
09	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	235	1	1726	2	N	56	7 1	96
						62	9						
10	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	264	1	1778	2	N	38	9 1	125
						42	9						
11	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	255	1	1706	2	N	57	10 1	172
						63	9						
*12	2108 N	2017	-0-	-91	-0-	266	1	1696	2	N	50	10 1	212
						55	9						
01	2108 N	2080	-0-	-28	-0-	286	1	1743	2	N	46	6 1	252
						51	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959  
 STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	521	1	3895	2	N	35	17 1	184
						39	9						
09	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	524	1	3844	2	N	28	16 1	196
						31	9						
10	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	604	1	4063	2	N	35	20 1	211
						39	9						
11	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	533	1	3555	2	N	40	205 1	46
						44	9						
*12	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	560	1	3574	2	N	47	20 1	73
						52	9						
*01	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	598	1	3661	2	N	36	13 1	96
						40	9						

CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806

08	4743 X	4077	-0-	-666	-0-	4060	2	17	9	N	15		109
09	4320 X	4029	-0-	-291	-0-	4028	2	1	9	N	1		110
10	4433 X	3981	-0-	-452	-0-	3975	2	6	9	N	5		115
11	4290 X	3867	-0-	-423	-0-	3861	2	6	9	N	5		120
*12	4154 X	4089	-0-	-65	-0-	4079	2	10	9	N	9		129
01	4154 X	3762	-0-	-392	-0-	3762	2			N	-0-		129

STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621

08	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	314	1	2350	2	N	10	10 1	36
						11	9						
09	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	301	1	2213	2	N	10	9 1	37
						11	9						
10	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	335	1	2250	2	N	11	11 1	37
						12	9						
11	2520 X	2407	-0-	-113	-0-	312	1	2082	2	N	12	13 1	36
						13	9						
*12	2666 X	2404	-0-	-262	-0-	324	1	2067	2	N	12	12 1	36
						13	9						
01	2666 X	2438	-0-	-228	-0-	342	1	2085	2	N	10	7 1	39
						11	9						

STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498

08	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	214	1	1599	2	N	26	7 1	152
						29	9						
09	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	211	1	1552	2	N	25	6 1	171
						28	9						
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	230	1	1610	2	N	28	8 1	191
						31	9						
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	221	1	1540	2	N	27	9 1	209
						30	9						
*12	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	234	1	1552	2	N	24	9 1	224
						26	9						
01	1891 N	1745	-0-	-146	-0-	231	1	1474	2	N	36	198 1	62
						40	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959  
 STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 16780 PERF.12678 - 14660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5146 X	4040	-0-	-1106	-0-	468	1	3504	2	N	62	16	1	149	
						68	9								
09	4980 X	2842	-0-	-2138	-0-	334	1	2464	2	N	40	11	1	178	
						44	9								
10	4991 X	3244	-0-	-1747	-0-	399	1	2795	2	N	45	13	1	210	
						50	9								
11	4830 X	2422	-0-	-2408	-0-	297	1	2079	2	N	42	167	1	85	
						46	9								
*12	4774 X	3897	-0-	-877	-0-	506	1	3333	2	N	53	16	1	122	
						58	9								
01	4030 X	3612	-0-	-418	-0-	486	1	3071	2	N	50	14	1	158	
						55	9								

SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651

08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			72
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			72
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			72
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			72
*12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			72
*01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	641	2	138	9	N	125	189	1	8

STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	N	-0-			137
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	N	1	1	1	137
						1	9							
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	-0-			137
*12	62 N	21	-0-	-41	-0-	3	1	18	2	N	-0-			137
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	7	1	47	2	N	-0-			137

SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885

08	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	6758	2	21	9	N	19	186	1	62
09	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	7256	2	25	9	N	23			85
10	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	8856	2	26	9	N	24			109
11	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	7188	2	28	9	N	25			134
*12	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6671	2	33	9	N	30			164
*01	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	7882	2	45	9	N	41			205

STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510

08	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	257	1	1925	2	N	27	8	1	107
						30	9							
09	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	250	1	1837	2	N	26	8	1	125
						29	9							
10	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	270	1	1890	2	N	26	10	1	141
						29	9							
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	248	1	1729	2	N	28	11	1	158
						31	9							
*12	2201 N	2144	-0-	-57	-0-	276	1	1837	2	N	28	11	1	175
						31	9							
01	2201 N	2158	-0-	-43	-0-	290	1	1846	2	N	20	6	1	189
						22	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																
SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.12482 - 16777																
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					10				
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					10				
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					10				
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					10				
*12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					10				
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					10				
SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594																
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					7				
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					7				
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					7				
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					7				
*12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					7				
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					7				
STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740																
08	1606	N		1606	-0-	-0-	-0-	188	1	1410	2	N	7	6	1	101
09	1539	N		1539	-0-	-0-	-0-	183	1	1343	2	N	12	6	1	107
10	1568	N		1568	-0-	-0-	-0-	202	1	1356	2	N	9	7	1	109
11	1482	N		1482	-0-	-0-	-0-	191	1	1272	2	N	17	44	1	82
*12	1612	N		1517	-0-	-95	-0-	204	1	1299	2	N	13	7	1	88
01	1581	N		1431	-0-	-150	-0-	200	1	1222	2	N	8	5	1	91
STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719																
08	4123	X		3962	-0-	-161	-0-	464	1	3475	2	N	21	15	1	75
09	3840	X		3818	-0-	-22	-0-	453	1	3333	2	N	29	14	1	90
10	4030	X		3979	-0-	-51	-0-	511	1	3438	2	N	27	17	1	100
11	3900	X		3802	-0-	-98	-0-	490	1	3275	2	N	34	20	1	114
*12	3999	X		3941	-0-	-58	-0-	530	1	3375	2	N	33	19	1	128
01	3999	X		3729	-0-	-270	-0-	521	1	3182	2	N	24	12	1	140
TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985																
08	5301	X		2425	-0-	-2876	-0-	2411	2	14	9	N	13	13	1	129
09	4770	X		2630	-0-	-2140	-0-	2611	2	19	9	N	17	20	1	126
10	4929	X		2484	-0-	-2445	-0-	2466	2	18	9	N	16	13	1	129
11	4200	X		2509	-0-	-1691	-0-	2487	2	22	9	N	20	20	1	129
*12	3410	X		2535	-0-	-875	-0-	2524	2	11	9	N	10	13	1	126
01	2728	X		2214	-0-	-514	-0-	2206	2	8	9	N	7	6	1	127

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 18 WELL #: 1318SL RRCID -> 254537 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13450 - 17972														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14823 X	14823	-0-	-0-	-0-	1708	1	12786	2	Y	299	55	1	329
						329	9							
09	13947 X	13947	-0-	-0-	-0-	1630	1	11986	2	Y	301	543	1	87
						331	9							
10	14646 X	14646	-0-	-0-	-0-	1852	1	12452	2	Y	311	306	1	92
						342	9							
11	13875 X	13875	-0-	-0-	-0-	1766	1	11798	2	Y	283	276	1	99
						311	9							
*12	14232 X	14232	-0-	-0-	-0-	1882	1	12041	2	Y	281	269	1	111
						309	9							
*01	13711 X	13711	-0-	-0-	-0-	1884	1	11577	2	Y	227	236	1	102
						250	9							
STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STILES 68 SL WELL #: 1668H RRCID -> 256634 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13397 - 17120														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MOORE 62 WELL #: 3H RRCID -> 258509 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15119 PERF.15830 - 20197														
08	6231 X	4148	-0-	-2083	-0-	4128	2	20	9	Y	18	14	1	211
09	4410 X	3218	-0-	-1192	-0-	3197	2	21	9	Y	19	19	1	211
10	4557 X	3214	-0-	-1343	-0-	3190	2	24	9	Y	22	20	1	213
11	3960 X	2754	-0-	-1206	-0-	2706	2	48	9	Y	44	21	1	236
*12	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2878	2	33	9	Y	30	198	1	68
*01	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2866	2	72	9	Y	65	7	1	126
STILES 3 WELL #: 1803SL RRCID -> 258760 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13598 - 17923														
08	19023 X	19023	-0-	-0-	-0-	2212	1	16555	2	Y	233	246	1	146
						256	9							
09	18297 X	18297	-0-	-0-	-0-	2159	1	15882	2	Y	233	216	1	163
						256	9							
10	19217 X	19217	-0-	-0-	-0-	2442	1	16419	2	Y	324	308	1	179
						356	9							
11	18066 X	18066	-0-	-0-	-0-	2306	1	15416	2	Y	313	300	1	192
						344	9							
*12	19023 X	19023	-0-	-0-	-0-	2523	1	16113	2	Y	352	331	1	213
						387	9							
*01	18557 X	18557	-0-	-0-	-0-	2554	1	15621	2	Y	347	333	1	227
						382	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 18										WELL #: 1518H RRCID -> 258814 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13696 - 18136				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	1544	1	6218	2	Y	130	26	1	174
						143	9							
09	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	1502	1	5973	2	Y	125	209	1	90
						138	9							
10	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	1542	1	6130	2	Y	153	31	1	212
						168	9							
11	7650 X	7486	-0-	-164	-0-	1526	1	5824	2	Y	124	221	1	115
						136	9							
*12	7812 X	7569	-0-	-243	-0-	1537	1	5876	2	Y	142	33	1	224
						156	9							
*01	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	1664	1	6393	2	Y	143	214	1	153
						157	9							
BARTZ 19										WELL #: 1519SL RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13590 - 17798				
08	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	1190	1	8901	2	Y	148	39	1	464
						163	9							
09	10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	1191	1	8760	2	Y	186	410	1	240
						205	9							
10	10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	1281	1	8615	2	Y	179	45	1	374
						197	9							
11	9702 X	9702	-0-	-0-	-0-	1235	1	8266	2	Y	183	236	1	321
						201	9							
*12	10436 X	10436	-0-	-0-	-0-	1376	1	8828	2	Y	211	236	1	296
						232	9							
*01	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	1436	1	8737	2	Y	168	35	1	429
						185	9							
STILES 4										WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 17800				
08	7130 X	6209	-0-	-921	-0-	679	1	5082	2	N	407	451	1	127
						448	9							
09	6900 X	6058	-0-	-842	-0-	676	1	4973	2	N	372	376	1	123
						409	9							
10	6789 X	5982	-0-	-807	-0-	718	1	4829	2	N	395	383	1	135
						435	9							
11	6420 X	5946	-0-	-474	-0-	725	1	4841	2	N	345	335	1	145
						380	9							
*12	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	817	1	5239	2	N	429	352	1	222
						472	9							
*01	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	818	1	5022	2	N	620	519	1	323
						682	9							
STILES 68 SL										WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959  
 STILES 68 WELL #: 1668SL RRCID -> 260348 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	33487 X	33487	-0-	-0-	-0-	3883	1	29061	2	N	494	375 1	546
						543	9						
09	32692 X	32692	-0-	-0-	-0-	3851	1	28324	2	N	470	532 1	484
						517	9						
10	34193 X	34193	-0-	-0-	-0-	4351	1	29247	2	N	541	576 1	449
						595	9						
11	32049 X	32049	-0-	-0-	-0-	4093	1	27344	2	N	556	612 1	393
						612	9						
*12	32189 X	32189	-0-	-0-	-0-	4281	1	27370	2	N	489	566 1	316
						538	9						
*01	32772 X	32772	-0-	-0-	-0-	4536	1	27709	2	N	479	333 1	462
						527	9						

STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552

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

STILES 68 WELL #: 1968H RRCID -> 261117 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13500 - 15472

08	7037 X	6736	-0-	-301	-0-	784	1	5866	2	Y	78	208 1	20
						86	9						
09	6930 X	6502	-0-	-428	-0-	758	1	5567	2	Y	161	23 1	158
						177	9						
10	7161 X	6440	-0-	-721	-0-	818	1	5501	2	Y	110	216 1	52
						121	9						
11	6570 X	6131	-0-	-439	-0-	783	1	5229	2	Y	108	32 1	128
						119	9						
*12	6727 X	6220	-0-	-507	-0-	826	1	5294	2	Y	91	135 1	84
						100	9						
01	6727 X	5938	-0-	-789	-0-	821	1	5025	2	Y	84	18 1	150
						92	9						

STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 17640

08	9145 X	7063	-0-	-2082	-0-	820	1	6135	2	Y	98	105 1	50
						108	9						
09	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	810	1	5956	2	Y	98	95 1	53
						108	9						
10	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	956	1	6431	2	Y	108	103 1	58
						119	9						
11	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	973	1	6501	2	Y	94	96 1	56
						103	9						
*12	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	1007	1	6432	2	Y	105	100 1	61
						116	9						
01	7502 X	7055	-0-	-447	-0-	978	1	5986	2	Y	83	80 1	64
						91	9						





STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																
TYLER 55 WELL #: 3H RRCID -> 262443 COMPL. DATE 05/02/2011										TOTAL DEPTH 13431 PERF.13780 - 17640						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3741	2	28	9	Y	25	21	1		70	
09	2970 X	2871	-0-	-99	-0-	2837	2	34	9	Y	31	30	1		71	
10	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3140	2	33	9	Y	30	28	1		73	
11	2970 X	2244	-0-	-726	-0-	2214	2	30	9	Y	27	21	1		79	
*12	3782 X	1837	-0-	-1945	-0-	1819	2	18	9	Y	16	27	1		68	
01	3782 X	2109	-0-	-1673	-0-	2095	2	14	9	Y	13	11	1		70	
-----																
STILES 17 WELL #: 1117H RRCID -> 262628 COMPL. DATE 04/04/2012										TOTAL DEPTH 13078 PERF.13280 - 15950						
08	6572 X	6089	-0-	-483	-0-	708	1	5296	2	Y	77	22	1		191	
09	6090 X	5754	-0-	-336	-0-	677	1	4979	2	Y	89	197	1		83	
10	6200 X	5384	-0-	-816	-0-	686	1	4608	2	Y	82	24	1		141	
11	6000 X	5631	-0-	-369	-0-	721	1	4816	2	Y	85	29	1		197	
*12	6169 X	5777	-0-	-392	-0-	769	1	4912	2	Y	87	217	1		67	
01	6076 X	4579	-0-	-1497	-0-	638	1	3850	2	Y	83	18	1		132	
-----																
STILES 16 WELL #: 1116SL RRCID -> 262852 COMPL. DATE 07/31/2011										TOTAL DEPTH 13598 PERF.13850 - 18172						
08	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	1001	1	7502	2	Y	137	90	1		286	
09	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	935	1	6902	2	Y	125	259	1		152	
10	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	1013	1	6959	2	Y	187	116	1		223	
11	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	932	1	6345	2	Y	183	131	1		275	
*12	9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	1238	1	8071	2	Y	217	294	1		198	
*01	11595 X	11595	-0-	-0-	-0-	1559	1	9779	2	Y	234	126	1		306	
-----																
STILES 3 WELL #: 1603H RRCID -> 262963 COMPL. DATE 07/11/2011										TOTAL DEPTH 13178 PERF.13184 - 17707						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	22	-0-	22	22	2	1	17	2	Y	3				3	
10	14B2 EXT	369	-0-	369	391	48	1	320	2	Y	1	1	1		3	
11	14B2 EXT	5278	-0-	5278	5669	698	1	4493	2	Y	79	10	1		72	
*12	14509 X	8840	-0-	-5669	-0-	1169	1	7466	2	Y	186	178	1		80	
*01	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	1378	1	8448	2	Y	220	213	1		87	
-----																
STILES 3 SL WELL #: 1703H RRCID -> 263839 COMPL. DATE 06/03/2010										TOTAL DEPTH 13158 PERF.13624 - 17803						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	



OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13090 - 17929													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	871	1	6515	2	Y	195	185 1	98
						215	9						
09	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	805	1	5934	2	Y	182	181 1	99
						200	9						
10	7533 X	6858	-0-	-675	-0-	863	1	5798	2	Y	179	183 1	95
						197	9						
11	7920 X	6608	-0-	-1312	-0-	829	1	5581	2	Y	180	183 1	92
						198	9						
*12	8184 X	5940	-0-	-2244	-0-	780	1	4977	2	Y	166	144 1	114
						183	9						
01	7595 X	6037	-0-	-1558	-0-	816	1	4999	2	Y	202	185 1	131
						222	9						
-----													
STILES 17 WELL #: 1317H RRCID -> 265692 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13070 - 17918													
08	8804 X	7326	-0-	-1478	-0-	850	1	6363	2	Y	103	27 1	214
						113	9						
09	7650 X	6998	-0-	-652	-0-	825	1	6068	2	Y	95	25 1	284
						105	9						
10	7719 X	7380	-0-	-339	-0-	937	1	6307	2	Y	124	219 1	189
						136	9						
11	7470 X	6686	-0-	-784	-0-	856	1	5716	2	Y	104	35 1	258
						114	9						
*12	7440 X	6895	-0-	-545	-0-	914	1	5856	2	Y	114	216 1	156
						125	9						
01	7409 X	6685	-0-	-724	-0-	927	1	5640	2	Y	107	21 1	242
						118	9						
-----													
STILES 24 WELL #: 1124H RRCID -> 265693 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13135 - 17982													
08	12183 X	10308	-0-	-1875	-0-	1182	1	8848	2	Y	253	217 1	284
						278	9						
09	10530 X	9759	-0-	-771	-0-	1135	1	8347	2	Y	252	402 1	134
						277	9						
10	10881 X	9924	-0-	-957	-0-	1251	1	8408	2	Y	241	223 1	152
						265	9						
11	10350 X	9269	-0-	-1081	-0-	1174	1	7842	2	Y	230	237 1	145
						253	9						
*12	10540 X	9353	-0-	-1187	-0-	1226	1	7845	2	Y	256	235 1	166
						282	9						
*01	10671 X	10671	-0-	-0-	-0-	1452	1	8892	2	Y	297	224 1	239
						327	9						
-----													
TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638													
08	13268 X	9979	-0-	-3289	-0-	9841	2	138	9	Y	125	120 1	59
09	10740 X	9445	-0-	-1295	-0-	9282	2	163	9	Y	148	148 1	59
10	11067 X	10695	-0-	-372	-0-	10523	2	172	9	Y	156	125 1	90
11	10470 X	10028	-0-	-442	-0-	9831	2	197	9	Y	179	82 1	187
*12	10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	10145	2	125	9	Y	114	236 1	65
01	10695 X	10047	-0-	-648	-0-	9925	2	122	9	Y	111	108 1	68
-----													
MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435													
08	13259 X	13259	-0-	-0-	-0-	13049	2	210	9	Y	191	237 1	101
09	11944 X	11944	-0-	-0-	-0-	11648	2	296	9	Y	269	183 1	187
10	14105 X	14105	-0-	-0-	-0-	13846	2	259	9	Y	235	186 1	236
11	13210 X	13210	-0-	-0-	-0-	12889	2	321	9	Y	292	114 1	414
*12	13687 X	13687	-0-	-0-	-0-	13436	2	251	9	Y	228	424 1	218
*01	12886 X	12886	-0-	-0-	-0-	12697	2	189	9	Y	172	183 1	207

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	13170 X	13170	-0-	-0-	-0-	1527	1 11426	2	Y	197	194	1	149
						217	9						
09	12556 X	12556	-0-	-0-	-0-	1479	1 10868	2	Y	190	184	1	155
						209	9						
10	12884 X	12884	-0-	-0-	-0-	1638	1 11016	2	Y	209	209	1	155
						230	9						
11	12418 X	12418	-0-	-0-	-0-	1586	1 10597	2	Y	214	209	1	160
						235	9						
*12	12744 X	12744	-0-	-0-	-0-	1691	1 10789	2	Y	240	131	1	269
						264	9						
*01	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	1773	1 10856	2	Y	258	398	1	129
						284	9						
-----													
TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13805 - 18592													
08	7936 X	5571	-0-	-2365	-0-	5504	2 67	9	Y	61	72	1	40
09	6810 X	4963	-0-	-1847	-0-	4901	2 62	9	Y	56	62	1	34
10	7037 X	5357	-0-	-1680	-0-	5279	2 78	9	Y	71	54	1	51
11	6540 X	5975	-0-	-565	-0-	5895	2 80	9	Y	73	48	1	76
*12	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6070	2 55	9	Y	50	85	1	41
*01	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6198	2 55	9	Y	50	46	1	45
-----													
SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13530 - 17732													
08	7006 X	5566	-0-	-1440	-0-	5324	2 242	9	Y	220	281	1	88
09	6240 X	4944	-0-	-1296	-0-	4670	2 274	9	Y	249	263	1	74
10	6448 X	5426	-0-	-1022	-0-	5176	2 250	9	Y	227	151	1	150
11	6120 X	5024	-0-	-1096	-0-	4771	2 253	9	Y	230	58	1	322
*12	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5362	2 309	9	Y	281	454	1	149
01	5580 X	5273	-0-	-307	-0-	4912	2 361	9	Y	328	349	1	128
-----													
BARTZ 19 SL WELL #: 1919H RRCID -> 265794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12844 PERF.13037 - 17710													
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MOORE 62 WELL #: 7H RRCID -> 265881 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13650 - 18402													
08	6324 X	5262	-0-	-1062	-0-	5126	2 136	9	Y	124	157	1	72
09	5550 X	4675	-0-	-875	-0-	4546	2 129	9	Y	117	124	1	65
10	5797 X	5518	-0-	-279	-0-	5372	2 146	9	Y	133	100	1	98
11	5610 X	5001	-0-	-609	-0-	4869	2 132	9	Y	120	50	1	168
*12	5270 X	4988	-0-	-282	-0-	4869	2 119	9	Y	108	200	1	76
01	5518 X	4569	-0-	-949	-0-	4422	2 147	9	Y	134	123	1	87
-----													
STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13030 - 15992													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																						
STILES 18													WELL #: 1418SL		RRCID -> 266093		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 11388		PERF.13914 - 18852	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM								
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
08		16791 X	16791	-0-	-0-	-0-	1940	1	14519	2	Y	302	274	1	400							
							332	9														
09		15342 X	15342	-0-	-0-	-0-	1799	1	13228	2	Y	286	251	1	435							
							315	9														
10		14541 X	14541	-0-	-0-	-0-	1840	1	12368	2	Y	303	253	1	485							
							333	9														
11		13762 X	13762	-0-	-0-	-0-	1758	1	11739	2	Y	241	258	1	468							
							265	9														
*12		14093 X	14093	-0-	-0-	-0-	1856	1	11926	2	Y	283	300	1	451							
							311	9														
*01		13474 X	13474	-0-	-0-	-0-	1831	1	11293	2	Y	318	258	1	511							
							350	9														
STILES 3													WELL #: 2103H		RRCID -> 266620		COMPL. DATE 01/14/2013		TOTAL DEPTH 13681		PERF.14385 - 19239	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
STILES 24													WELL #: 1224H		RRCID -> 266662		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 12955		PERF.13178 - 17786	
08		11904 X	11267	-0-	-637	-0-	1297	1	9708	2	Y	238	222	1	336							
							262	9														
09		11100 X	10785	-0-	-315	-0-	1262	1	9278	2	Y	223	219	1	340							
							245	9														
10		11408 X	11080	-0-	-328	-0-	1400	1	9413	2	Y	243	420	1	163							
							267	9														
11		10950 X	10521	-0-	-429	-0-	1334	1	8914	2	Y	248	234	1	177							
							273	9														
*12		11315 X	10744	-0-	-571	-0-	1417	1	9059	2	Y	244	235	1	186							
							268	9														
01		11253 X	10510	-0-	-743	-0-	1441	1	8832	2	Y	215	32	1	369							
							237	9														
STILES 68													WELL #: 2368H		RRCID -> 266840		COMPL. DATE 01/04/2013		TOTAL DEPTH 13798		PERF.14033 - 17622	
08		3782 X	2919	-0-	-863	-0-	340	1	2542	2	Y	34	11	1	84							
							37	9														
09		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	357	1	2627	2	Y	105	105	1	84							
							116	9														
10		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	400	1	2687	2	Y	138	138	1	84							
							152	9														
11		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	369	1	2468	2	Y	87	105	1	66							
							96	9														
*12		3193 X	2745	-0-	-448	-0-	361	1	2325	2	Y	54	48	1	72							
							59	9														
01		3224 X	2704	-0-	-520	-0-	371	1	2274	2	Y	54	57	1	69							
							59	9														

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13240 - 17972												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08		6665 X	6273	-0-	-392	-0-	729	1	5454	2	Y	234
							90	9				
09		6450 X	6018	-0-	-432	-0-	709	1	5213	2	Y	115
							96	9				
10		6448 X	6185	-0-	-263	-0-	786	1	5287	2	Y	190
							112	9				
11		6150 X	5792	-0-	-358	-0-	741	1	4949	2	Y	253
							102	9				
*12		6355 X	5872	-0-	-483	-0-	780	1	4982	2	Y	142
							110	9				
01		6262 X	5759	-0-	-503	-0-	795	1	4856	2	Y	222
							108	9				
STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969												
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
BARTZ 19 WELL #: 1719SL RRCID -> 268691 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13274 - 18029												
08		T. A.	11600	-0-	11600	35179	1334	1	9983	2	Y	85
							283	9				
09		T. A.	10846	-0-	10846	46025	1278	1	9392	2	Y	201
							176	9				
10		56754 X	10729	-0-	-46025	-0-	1362	1	9152	2	Y	86
							215	9				
11		11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	1411	1	9436	2	Y	102
							244	9				
*12		11237 X	11237	-0-	-0-	-0-	1488	1	9494	2	Y	123
							255	9				
*01		10811 X	10811	-0-	-0-	-0-	1480	1	9030	2	Y	193
							301	9				
BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12870 PERF.13162 - 17655												
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
STILES 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13100 - 17930												
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																	
STILES 16 SL WELL #: 1816H RRCID -> 269812 COMPL. DATE 06/03/2013													TOTAL DEPTH	12558	PERF.12770	- 17324	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
-----																	
MOORE 62 SL WELL #: 11H RRCID -> 270162 COMPL. DATE 04/18/2013													TOTAL DEPTH	13116	PERF.13190	- 17952	
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
-----																	
TYLER 55 WELL #: 8H RRCID -> 270670 COMPL. DATE 07/31/2013													TOTAL DEPTH	13671	PERF.13743	- 18091	
08	1581	X	1068	-0-	-513	-0-	1025	2	43	9	Y	39	43	1		90	
09	1620	X	1518	-0-	-102	-0-	1478	2	40	9	Y	36	40	1		86	
10	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1667	2	48	9	Y	44	29	1		101	
11	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1663	2	55	9	Y	50	17	1		134	
*12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1710	2	43	9	Y	39	78	1		95	
01	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1597	2	41	9	Y	37	41	1		91	
-----																	
SANDRA WELL #: 3019H RRCID -> 270675 COMPL. DATE 08/07/2013													TOTAL DEPTH	14081	PERF.14130	- 18452	
08	4061	X	3556	-0-	-505	-0-	3228	2	328	9	Y	298	295	1		112	
09	3900	X	3152	-0-	-748	-0-	2799	2	353	9	Y	321	340	1		93	
10	4030	X	3367	-0-	-663	-0-	3016	2	351	9	Y	319	247	1		165	
11	3870	X	3053	-0-	-817	-0-	2750	2	303	9	Y	275	60	1		380	
*12	3565	X	2892	-0-	-673	-0-	2549	2	343	9	Y	312	527	1		165	
01	3565	X	3197	-0-	-368	-0-	2856	2	341	9	Y	310	353	1		122	
-----																	
STILES 1 WELL #: 1701H RRCID -> 271041 COMPL. DATE 08/22/2013													TOTAL DEPTH	13238	PERF.13467	- 18166	
08	5146	X	4900	-0-	-246	-0-	553	1	4136	2	Y	192	226	1		179	
							211	9									
09	4830	X	4408	-0-	-422	-0-	508	1	3736	2	Y	149	149	1		179	
							164	9									
10	4991	X	4021	-0-	-970	-0-	501	1	3370	2	Y	136	134	1		181	
							150	9									
11	4800	X	3691	-0-	-1109	-0-	459	1	3070	2	Y	147	136	1		192	
							162	9									
*12	4929	X	3677	-0-	-1252	-0-	475	1	3047	2	Y	141	140	1		193	
							155	9									
01	4898	X	3470	-0-	-1428	-0-	463	1	2841	2	Y	151	132	1		212	
							166	9									
-----																	
MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013													TOTAL DEPTH	13431	PERF.13920	- 18707	
08	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7459	2	116	9	Y	105	107	1		108	
09	6480	X	5575	-0-	-905	-0-	5447	2	128	9	Y	116	121	1		103	
10	6448	X	6333	-0-	-115	-0-	6171	2	162	9	Y	147	111	1		139	
11	6150	X	5442	-0-	-708	-0-	5321	2	121	9	Y	110	55	1		194	
*12	7564	X	5398	-0-	-2166	-0-	5291	2	107	9	Y	97	168	1		123	
01	7564	X	5166	-0-	-2398	-0-	5066	2	100	9	Y	91	103	1		111	



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																	
STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 17522																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12915 - 17467																	
08	9145	X	7881	-0-	-1264	-0-	915	1	6850	2	Y	105	106	1			78
							116	9									
09	8010	X	7484	-0-	-526	-0-	881	1	6481	2	Y	111	101	1			88
							122	9									
10	8153	X	7923	-0-	-230	-0-	1007	1	6775	2	Y	128	130	1			86
							141	9									
11	7890	X	7344	-0-	-546	-0-	937	1	6265	2	Y	129	128	1			87
							142	9									
*12	8060	X	7451	-0-	-609	-0-	991	1	6326	2	Y	122	119	1			90
							134	9									
01	7936	X	7238	-0-	-698	-0-	1006	1	6135	2	Y	88	96	1			82
							97	9									
STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497																	
08	8029	X	7697	-0-	-332	-0-	890	1	6658	2	Y	135	397	1			92
							149	9									
09	7560	X	7387	-0-	-173	-0-	866	1	6368	2	Y	139	26	1			205
							153	9									
10	7812	X	6999	-0-	-813	-0-	888	1	5973	2	Y	125	31	1			299
							138	9									
11	7410	X	6877	-0-	-533	-0-	873	1	5831	2	Y	157	404	1			52
							173	9									
*12	7688	X	6917	-0-	-771	-0-	916	1	5870	2	Y	119	33	1			138
							131	9									
01	7688	X	6942	-0-	-746	-0-	955	1	5830	2	Y	143	21	1			260
							157	9									
STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13520 - 17667																	
08	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	235	1	1757	2	Y	49	51	1			24
							54	9									
09	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	238	1	1750	2	Y	40	40	1			24
							44	9									
10	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	253	1	1704	2	Y	45	45	1			24
							50	9									
11	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	232	1	1548	2	Y	50	46	1			28
							55	9									
*12	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	228	1	1450	2	Y	54	52	1			30
							59	9									
*01	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	243	1	1483	2	Y	76	59	1			47
							84	9									
STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620																	
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
STILES 3 WELL #: 2803H RRCID -> 273510 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12790 - 17437															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
08		10106 X	6200	-0-	-3906	-0-	718	1	5368	2	Y	104	25	1	122
							114	9							
09		8520 X	6962	-0-	-1558	-0-	821	1	6005	2	Y	124	198	1	48
							136	9							
10		8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	1115	1	7494	2	Y	158	40	1	166
							174	9							
11		8460 X	7884	-0-	-576	-0-	1003	1	6714	2	Y	152	218	1	100
							167	9							
*12		8742 X	8533	-0-	-209	-0-	1129	1	7215	2	Y	172	212	1	60
							189	9							
01		8804 X	8136	-0-	-668	-0-	1116	1	6866	2	Y	140	25	1	175
							154	9							
MOORE 62 WELL #: 12H RRCID -> 274538 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15245 PERF.15736 - 20350															
08		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5293	2	26	9	Y	24	16	1	31
							4094	2	26	9	Y	24	28	1	27
09		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	3600	2	26	9	Y	24	22	1	29
							3787	2	33	9	Y	30	28	1	31
10		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3230	2	14	9	Y	13	18	1	26
							2461	2	8	9	Y	7	5	1	28
11		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-									
*12		5332 X	3244	-0-	-2088	-0-									
01		5332 X	2469	-0-	-2863	-0-									
STILES 4 WELL #: 2104H RRCID -> 274539 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12840 - 17402															
08		8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	991	1	7414	2	Y	394	417	1	135
							433	9							
09		8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	962	1	7078	2	Y	298	317	1	116
							328	9							
10		8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	1052	1	7076	2	Y	331	309	1	138
							364	9							
11		7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	958	1	6401	2	Y	278	337	1	79
							306	9							
*12		7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	997	1	6368	2	Y	306	272	1	113
							337	9							
*01		7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	1038	1	6318	2	Y	311	280	1	144
							342	9							
STILES 68 WELL #: 3068SL RRCID -> 274541 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12766 PERF.13090 - 17592															
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STILES 3 SL WELL #: 2703H RRCID -> 274564 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12800 - 17512															
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 1 WELL #: 2001H RRCID -> 275331 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13400 - 18082														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		16430 X	14753	-0-	-1677	-0-	1707 275 9	1	12771	2	Y	250	272 1	71
09		14790 X	14036	-0-	-754	-0-	1650 256 9	1	12130	2	Y	233	228 1	76
10		15717 X	14505	-0-	-1212	-0-	1839 299 9	1	12367	2	Y	272	256 1	92
11		15210 X	13878	-0-	-1332	-0-	1764 329 9	1	11785	2	Y	299	284 1	107
*12		14127 X	14127	-0-	-0-	-0-	1865 318 9	1	11944	2	Y	289	287 1	109
*01		13358 X	13358	-0-	-0-	-0-	1834 230 9	1	11294	2	Y	209	208 1	110
SALLIE WELL #: 705H RRCID -> 275674 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 14779 PERF.14880 - 18512														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
JILL 54 WELL #: 1354SL RRCID -> 275692 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14570 - 19392														
08		6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6776	2	80	9	Y	73	67 1	102
09		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4549	2	76	9	Y	69	64 1	107
10		6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	6798	2	80	9	Y	73	47 1	133
11		6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	5918	2	120	9	Y	109	44 1	198
*12		6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	6486	2	75	9	Y	68	143 1	123
*01		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5767	2	95	9	Y	86	78 1	131
STILES 18 WELL #: 2518H RRCID -> 275757 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12935 - 17477														
08		8091 X	7872	-0-	-219	-0-	1538 158 9	1	6176	2	Y	144	212 1	144
09		7320 X	7193	-0-	-127	-0-	1448 167 9	1	5578	2	Y	152	24 1	272
10		7781 X	6827	-0-	-954	-0-	1458 155 9	1	5214	2	Y	141	209 1	204
11		7620 X	6623	-0-	-997	-0-	1413 176 9	1	5034	2	Y	160	212 1	152
*12		7874 X	6344	-0-	-1530	-0-	1426 173 9	1	4745	2	Y	157	27 1	282
01		7874 X	6151	-0-	-1723	-0-	1427 144 9	1	4580	2	Y	131	210 1	203
BARTZ 19 SL WELL #: 2919H RRCID -> 275819 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12790 - 17377														
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																	
BARTZ 19 SL WELL #: 2819H RRCID -> 276061 COMPL. DATE 03/25/2014													TOTAL DEPTH	12645	PERF.12920	- 17227	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
BARTZ 19 SL WELL #: 2719H RRCID -> 276093 COMPL. DATE 06/19/2014													TOTAL DEPTH	13387	PERF.13622	- 18222	
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
CALCOTE 63 WELL #: 8H RRCID -> 276385 COMPL. DATE 11/03/2014													TOTAL DEPTH	13413	PERF.13694	- 18093	
08	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5752	2	42	9	N	38	36	1			23
09	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5230	2	51	9	N	46	48	1			21
10	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5920	2	52	9	N	47	42	1			26
11	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5255	2	55	9	N	50	40	1			36
*12	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5148	2	28	9	N	25	41	1			20
*01	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4722	2	25	9	N	23	21	1			22
-----																	
STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013													TOTAL DEPTH	12908	PERF.12990	- 17763	
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
JILL 54 WELL #: 9054H RRCID -> 276566 COMPL. DATE 01/30/2015													TOTAL DEPTH	12857	PERF.13724	- 18085	
08	7967	X	5344	-0-	-2623	-0-	5264	2	80	9	N	73	66	1			65
09	6600	X	5664	-0-	-936	-0-	5597	2	67	9	N	61	69	1			57
10	6603	X	5835	-0-	-768	-0-	5699	2	136	9	N	124	49	1			132
11	6300	X	5546	-0-	-754	-0-	5439	2	107	9	N	97	50	1			179
*12	5859	X	5646	-0-	-213	-0-	5585	2	61	9	N	55	138	1			96
01	5859	X	5552	-0-	-307	-0-	5504	2	48	9	N	44	47	1			93
-----																	
CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014													TOTAL DEPTH	13636	PERF.13706	- 18387	
08	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	10637	2	782	9	N	711	793	1			180
09	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	9741	2	747	9	N	679	732	1			127
10	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11061	2	661	9	N	601	436	1			292
11	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	10463	2	625	9	N	568	296	1			564
*12	12075	X	12075	-0-	-0-	-0-	11151	2	924	9	N	840	1063	1			341
*01	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	10898	2	924	9	N	840	931	1			250
-----																	
JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014													TOTAL DEPTH	12904	PERF.13230	- 17337	
08	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4727	2	76	9	Y	69	73	1			73
09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4035	2	76	9	Y	69	74	1			68
10	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4323	2	88	9	Y	80	60	1			88
11	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4256	2	112	9	Y	102	38	1			152
*12	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4014	2	75	9	Y	68	134	1			86
*01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3496	2	55	9	Y	50	65	1			71

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 68 WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13616 - 17558														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	479	1	3582	2	Y	519	506	1	194
						571	9							
09	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	487	1	3579	2	Y	477	494	1	177
						525	9							
10	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	536	1	3603	2	Y	397	406	1	168
						437	9							
11	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	530	1	3547	2	Y	566	490	1	244
						623	9							
*12	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	579	1	3703	2	Y	733	666	1	311
						806	9							
*01	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	626	1	3848	2	Y	1012	875	1	448
						1113	9							
-----														
TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15538 - 19910														
08	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5857	2	42	9	Y	38	39	1	59
09	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5809	2	50	9	Y	45	45	1	59
10	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6289	2	56	9	Y	51	48	1	62
11	5820 X	5793	-0-	-27	-0-	5732	2	61	9	Y	55	44	1	73
*12	6045 X	5623	-0-	-422	-0-	5591	2	32	9	Y	29	46	1	56
01	6355 X	5462	-0-	-893	-0-	5433	2	29	9	Y	26	22	1	60
-----														
JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13567 - 18643														
08	13082 X	9642	-0-	-3440	-0-	9305	2	337	9	Y	306	328	1	98
09	12510 X	10415	-0-	-2095	-0-	10028	2	387	9	Y	352	372	1	78
10	11968 X	11968	-0-	-0-	-0-	11555	2	413	9	Y	375	269	1	184
11	11520 X	10886	-0-	-634	-0-	10519	2	367	9	Y	334	126	1	392
*12	11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	10978	2	297	9	Y	270	553	1	109
01	11966 X	10941	-0-	-1025	-0-	10697	2	244	9	Y	222	245	1	86
-----														
TYLER 55 WELL #: 10H RRCID -> 276644 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13390 - 18112														
08	9734 X	7158	-0-	-2576	-0-	7009	2	149	9	N	135	128	1	113
09	7740 X	6949	-0-	-791	-0-	6795	2	154	9	N	140	147	1	106
10	8959 X	7548	-0-	-1411	-0-	7379	2	169	9	N	154	117	1	143
11	8670 X	7133	-0-	-1537	-0-	6949	2	184	9	N	167	65	1	245
*12	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	7217	2	212	9	N	193	288	1	150
01	7533 X	7057	-0-	-476	-0-	6882	2	175	9	N	159	181	1	128
-----														
STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13452 - 18230														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JILL 54 SL WELL #: 1454H RRCID -> 276970 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14887 PERF.15054 - 18683														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 17 WELL #: 1917H RRCID -> 280121 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12988 - 17524														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	11470 X	10152	-0-	-1318	-0-	1174	1	8783	2	N	177	188	1	73
						195	9							
09	10920 X	9706	-0-	-1214	-0-	1137	1	8363	2	N	187	183	1	77
						206	9							
10	10633 X	10042	-0-	-591	-0-	1273	1	8559	2	N	191	178	1	90
						210	9							
11	10200 X	9063	-0-	-1137	-0-	1154	1	7703	2	N	187	181	1	96
						206	9							
*12	10385 X	9795	-0-	-590	-0-	1296	1	8277	2	N	202	197	1	101
						222	9							
01	10137 X	9516	-0-	-621	-0-	1303	1	7962	2	N	228	197	1	132
						251	9							
STILES 17 WELL #: 2017H RRCID -> 280643 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13130 - 17903														
08	5704 X	4811	-0-	-893	-0-	551	1	4125	2	N	123	130	1	50
						135	9							
09	4800 X	4443	-0-	-357	-0-	515	1	3783	2	N	132	129	1	53
						145	9							
10	4960 X	4448	-0-	-512	-0-	558	1	3756	2	N	122	91	1	84
						134	9							
11	4740 X	4381	-0-	-359	-0-	551	1	3681	2	N	135	135	1	84
						149	9							
*12	4898 X	4490	-0-	-408	-0-	588	1	3752	2	N	136	132	1	88
						150	9							
01	4805 X	4439	-0-	-366	-0-	603	1	3683	2	N	139	128	1	99
						153	9							
STILES 24 WELL #: 1424H RRCID -> 280757 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12730 - 14260														
08	7719 X	7077	-0-	-642	-0-	818	1	6118	2	N	128	136	1	60
						141	9							
09	7290 X	6885	-0-	-405	-0-	805	1	5918	2	N	147	142	1	65
						162	9							
10	7440 X	6926	-0-	-514	-0-	875	1	5886	2	N	150	140	1	75
						165	9							
11	6900 X	6612	-0-	-288	-0-	842	1	5621	2	N	135	140	1	70
						149	9							
*12	7130 X	7108	-0-	-22	-0-	942	1	6015	2	N	137	132	1	75
						151	9							
01	7099 X	6970	-0-	-129	-0-	962	1	5873	2	N	123	122	1	76
						135	9							
STILES 1 WELL #: 2101H RRCID -> 288178 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12894 - 17568														
08	5332 X	3321	-0-	-2011	-0-	294	1	2201	2	N	751	787	1	258
						826	9							
09	3840 X	3196	-0-	-644	-0-	291	1	2140	2	N	695	696	1	257
						765	9							
10	3968 X	3183	-0-	-785	-0-	324	1	2182	2	N	615	626	1	246
						677	9							
11	3840 X	3231	-0-	-609	-0-	312	1	2095	2	N	749	698	1	297
						824	9							
*12	3317 X	2910	-0-	-407	-0-	290	1	1861	2	N	690	750	1	237
						759	9							
01	3317 X	2763	-0-	-554	-0-	267	1	1658	2	N	762	648	1	351
						838	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																
MARILYN 5-5 WELL #: 1HA RRCID -> 288198 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12642 - 18381																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	21421 X	17453	-0-	-3968	-0-	1957	1	14649	2	N	770	809	1			262
						847	9									
09	19140 X	16533	-0-	-2607	-0-	1885	1	13865	2	N	712	726	1			248
						783	9									
10	19251 X	16487	-0-	-2764	-0-	2029	1	13648	2	N	736	687	1			297
						810	9									
11	18300 X	15430	-0-	-2870	-0-	1889	1	12629	2	N	829	811	1			315
						912	9									
*12	18073 X	15403	-0-	-2670	-0-	1956	1	12487	2	N	873	865	1			323
						960	9									
01	17453 X	15043	-0-	-2410	-0-	1966	1	12012	2	N	968	823	1			468
						1065	9									
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574																
STILES WEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720																
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOORE SWD WELL #: 2 RRCID -> 278336 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 18490 PERF. 4250 - 5700																
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PNG OPERATING COMPANY 668536																
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 120289 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 16528 PERF.12744 - 12953																
08	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					85
09	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					85
10	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					85
11	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					85
*12	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					85
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 121216 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12390 - 12420																
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					18
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					18
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					18
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					18
12	930 N	865	-0-	-65	-0-	865	2			N	-0-					18
01	868 N	853	-0-	-15	-0-	853	2			N	-0-					18
BRITT RANCH -E- WELL #: 108 RRCID -> 123176 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 12977 PERF.12348 - 12378																
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1593	2	6	9	N	5					175
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					175
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1556	2	44	9	N	40					215
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					215
12	1457 N	1345	-0-	-112	-0-	1345	2			N	-0-					215
01	1612 N	1253	-0-	-359	-0-	1253	2			N	-0-					215

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 501 RRCID -> 123182 COMPL. DATE 11/19/1986										TOTAL DEPTH 12900	PERF.12382 - 12800		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
BYRD WELL #: 1042 RRCID -> 124905 COMPL. DATE 07/12/1987										TOTAL DEPTH 13500	PERF.12594 - 12689		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004										TOTAL DEPTH 12775	PERF.12308 - 12706		
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-		88	
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		88	
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		88	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88	
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		88	
*01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		88	
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005										TOTAL DEPTH 17000	PERF.13431 - 15580		
08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	1515	2	N	-0-		53	
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-		53	
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	1133	2	N	-0-		53	
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	1231	2	N	-0-		53	
12	1395 N	1220	-0-	-175	-0-	-0-	1220	2	N	-0-		53	
*01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	-0-	2337	2	N	-0-		53	
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998										TOTAL DEPTH 12600	PERF.12324 - 12382		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 171370 COMPL. DATE 11/25/1998										TOTAL DEPTH 12750	PERF.12306 - 12346		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2021 - WELL PLUGGED 11/15/21													
-----													
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001										TOTAL DEPTH 12665	PERF.12496 - 12526		
08	14B2 EXT	1026	-0-	1026	1026	1026	1026	2	N	-0-		52	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1026	1026			N	-0-		52	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1026	1026			N	-0-		52	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1026	1026			N	-0-		52	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1026	1026			N	-0-		52	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1026	1026			N	-0-		52	



OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003										TOTAL DEPTH	13654	PERF.13151	- 13508			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004										TOTAL DEPTH	13600	PERF.12369	- 13479			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004										TOTAL DEPTH	15700	PERF.12251	- 15526			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004										TOTAL DEPTH	13750	PERF.12472	- 13503			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE 10/22/2004										TOTAL DEPTH	13667	PERF.12373	- 13473			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005										TOTAL DEPTH	14850	PERF.12357	- 14700			
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					12
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					12
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					12
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	742	2	6	9	N	5					17
12	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2806	2	52	9	N	47					64
*01	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2637	2	87	9	N	79					143

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 13497

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

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12190 - 14562

08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					5
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					5
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	509	2	40	9	N	36					41
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					41
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					41
01	558	N	287	-0-	-271	-0-	278	2	9	9	N	8					49

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13344 - 14591

08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1480	2	8	9	Y	7					30
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1444	2	4	9	Y	4					34
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1517	2	8	9	Y	7					41
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1478	2	8	9	Y	7					48
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1520	2	4	9	Y	4					52
01	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	1437	2	8	9	Y	7	47	1			12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12310 - 14803

08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					25
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					25
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13220 - 14613

08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					35
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					35
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1169	2	91	9	N	83					118
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					118
12	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1149	2			N	-0-					118
01	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	1121	2			N	-0-					118

BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12272 - 14732

08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1448	2	26	9	N	24					100
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1409	2	8	9	N	7					107
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1446	2	14	9	N	13					120
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1394	2	9	9	N	8	87	1			41
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1458	2	21	9	N	19					60
*01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1449	2	17	9	N	15					75

BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12234 - 14862

08	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					34
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					34
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2166	2	128	9	N	116	96	1			54
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					54
12	2201	N	1799	-0-	-402	-0-	1799	2			N	-0-					54
01	2294	N	175	-0-	-2119	-0-	175	2			N	-0-					54

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005										TOTAL DEPTH 14803	PERF.12134 - 14700		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-			143
09		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-			143
10		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			143
11		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-			143
12		709 N	709	-0-	-0-	-0-	687 2	22 9	N	20			163
*01		806 N	671	-0-	-135	-0-	629 2	42 9	N	38	188 1		13
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005										TOTAL DEPTH 15750	PERF.13125 - 15626		
08		5518 X	4989	-0-	-529	-0-	4969 2	20 9	N	18			86
09		5010 X	4713	-0-	-297	-0-	4695 2	18 9	N	16			102
10		4991 X	4696	-0-	-295	-0-	4679 2	17 9	N	15			117
11		4830 X	4072	-0-	-758	-0-	4053 2	19 9	N	17			134
12		4991 X	4239	-0-	-752	-0-	4225 2	14 9	N	13			147
01		4991 X	4032	-0-	-959	-0-	4010 2	22 9	N	20	93 1		74
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005										TOTAL DEPTH 14850	PERF.12210 - 14725		
08		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2		N	-0-			34
09		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2		N	-0-			34
10		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		N	-0-			34
11		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2		N	-0-			34
12		2170 N	1972	-0-	-198	-0-	1972 2		N	-0-			34
01		2139 N	2014	-0-	-125	-0-	2014 2		N	-0-			34
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005										TOTAL DEPTH 15489	PERF.13048 - 15315		
08		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-			39
09		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-			39
10		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-			39
11		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-			39
12		1209 N	1109	-0-	-100	-0-	1109 2		N	-0-			39
01		1178 N	1065	-0-	-113	-0-	1065 2		N	-0-			39
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005										TOTAL DEPTH 14850	PERF.13006 - 14738		
08		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2		N	-0-			74
09		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2		N	-0-			74
10		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2		N	-0-			74
11		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2		N	-0-			74
12		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2		N	-0-			74
*01		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2		N	-0-			74
-----													
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005										TOTAL DEPTH 14850	PERF.12275 - 14791		
08		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2		N	-0-			43
09		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-			43
10		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-			43
11		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N	-0-			43
12		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		N	-0-			43
01		1364 N	1191	-0-	-173	-0-	1191 2		N	-0-			43
-----													
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005										TOTAL DEPTH 14807	PERF.12248 - 14585		
08		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3343 2	14 9	N	13			103
09		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3036 2	12 9	N	11			114
10		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3286 2	19 9	N	17			131
11		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3060 2	13 9	N	12			143
12		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440 2		N	-0-			143
*01		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246 2		N	-0-			143

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2			N	-0-		15
09		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2			N	-0-		15
10		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1338 2	52 9		N	47		62
11		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1325 2	9 9		N	8		70
12		1612 N	1265	-0-	-347	-0-	1256 2	9 9		N	8		78
*01		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2			N	-0-		78
-----													
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 14450													
08		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2129 2	30 9		N	27	151 1	36
09		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2051 2	15 9		N	14		50
10		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2620 2	135 9		N	123	95 1	78
11		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2282 2	56 9		N	51		129
12		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2248 2	53 9		N	48		177
*01		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2221 2	51 9		N	46		223
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852													
08		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3537 2	142 9		N	129	182 1	101
09		3480 X	3420	-0-	-60	-0-	3402 2	18 9		N	16	64 1	53
10		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3490 2	34 9		N	31		84
11		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3378 2	45 9		N	41		125
12		3689 X	3484	-0-	-205	-0-	3445 2	39 9		N	35		160
01		3689 X	3494	-0-	-195	-0-	3457 2	37 9		N	34		194
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674													
08		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2			N	-0-		45
09		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2			N	-0-		45
10		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2			N	-0-		45
11		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2			N	-0-		45
12		1953 N	1503	-0-	-450	-0-	1503 2			N	-0-		45
01		1891 N	1406	-0-	-485	-0-	1406 2			N	-0-		45
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 15179 PERF.12304 - 15046													
08		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2			N	-0-		40
09		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2			N	-0-		40
10		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2			N	-0-		40
11		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2			N	-0-		40
12		682 N	681	-0-	-1	-0-	681 2			N	-0-		40
01		713 N	645	-0-	-68	-0-	645 2			N	-0-		40
-----													
BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 6 RRCID -> 217244 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12680 - 14636														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072														
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	1135	2	66	9	N	60	115
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-	42
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-	42
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-	42
12	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	-0-	1030	2			N	-0-	42
01	1519	N	1058	-0-	-461	-0-	-0-	1058	2			N	-0-	42
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546														
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-	18
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-	18
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-	18
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-	18
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-	18
*01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-	18
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 15576 PERF.13204 - 15418														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 15653 PERF.12958 - 15478														
08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	-0-	4855	2	52	9	N	47	105
09	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	-0-	4782	2	44	9	N	40	145
10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	-0-	4944	2	45	9	N	41	18
11	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	-0-	4783	2	90	9	N	82	100
12	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	-0-	4782	2	44	9	N	40	140
*01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	-0-	4748	2	33	9	N	30	170
-----														
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12938 - 15318														
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	-0-	1752	2	8	9	N	7	125
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	1707	2	3	9	N	3	128
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	1788	2	2	9	N	2	130
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-	130
12	1767	N	1412	-0-	-355	-0-	-0-	1404	2	8	9	N	7	137
01	1798	N	1560	-0-	-238	-0-	-0-	1559	2	1	9	N	1	138

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12997 - 15576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
01	806 N	770	-0-	-36	-0-	770	2			N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15651 PERF.12932 - 15234

08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					13
09	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					13
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1733	2	86	9	N	78					91
11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1640	2	7	9	N	6					97
12	1767 N	1630	-0-	-137	-0-	1630	2			N	-0-					97
*01	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-	68	1			29

BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 15320

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 7 RRCID -> 219474 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 15603 PERF.12819 - 15398

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

BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746

08	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1871	2	130	9	N	118					196
09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1764	2	22	9	N	20	176	1			40
10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1810	2	75	9	N	68					108
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1902	2	120	9	N	109	193	1			24
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1626	2	77	9	N	70					94
*01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1729	2	89	9	N	81					175

BRITT 8 WELL #: 3 RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2020 - WELL PLUGGED 11/25/20

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15707 PERF.13315 - 15566																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
-----																	
BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12812 - 14662																	
08		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1147	2	75	9	N	68	76	1			20
09		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					20
10		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					20
11		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					20
12		1178 N	1005	-0-	-173	-0-	1005	2			N	-0-					20
01		1178 N	1118	-0-	-60	-0-	1112	2	6	9	N	5					25
-----																	
HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 15339																	
08		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1816	2	40	9	N	36					166
09		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1871	2	42	9	N	38	165	1			39
10		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2205	2	41	9	N	37					76
11		966 N	966	-0-	-0-	-0-	904	2	62	9	N	56					132
12		899 N	893	-0-	-6	-0-	859	2	34	9	N	31					163
*01		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1045	2	19	9	N	17					180
-----																	
HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12814 - 15448																	
08		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					23
09		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					23
10		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					23
11		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					23
12		1395 N	1151	-0-	-244	-0-	1151	2			N	-0-					23
*01		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					23
-----																	
HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12893 - 15393																	
08		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					167
09		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-	153	1	4	5	10
10		912 N	912	-0-	-0-	-0-	906	2	6	9	N	5					15
11		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1315	2	19	9	N	17					32
12		1085 N	921	-0-	-164	-0-	879	2	42	9	N	38					70
*01		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1476	2	41	9	N	37					107
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 15980 PERF.12998 - 15761																	
08		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					5
09		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					5
10		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					5
11		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					5
12		1922 N	1883	-0-	-39	-0-	1883	2			N	-0-					5
01		1922 N	1674	-0-	-248	-0-	1674	2			N	-0-					5
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13138 - 15552																	
08		1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					17
09		1650 X	987	-0-	-663	-0-	987	2			N	-0-					17
10		1705 X	878	-0-	-827	-0-	878	2			N	-0-					17
11		1530 X	1196	-0-	-334	-0-	1190	2	6	9	N	5					22
12		1581 X	1262	-0-	-319	-0-	1261	2	1	9	N	1					23
01		1550 X	780	-0-	-770	-0-	780	2			N	-0-					23

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13130 - 15716												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	EOM BALANCE
08	1994 N	1724	-0-	-270	-0-	1721	2	3	9	Y	3	15
09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1610	2	1	9	Y	1	16
10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1636	2	21	9	Y	19	35
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1537	2	11	9	Y	10	45
12	1674 N	1530	-0-	-144	-0-	1526	2	4	9	Y	4	49
01	1643 N	1553	-0-	-90	-0-	1547	2	6	9	Y	5	54
-----												
HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12850 - 15921												
08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-	71
09	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1623	2	34	9	N	31	102
10	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-	102
11	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1817	2	7	9	N	6	19
12	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-	19
*01	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1925	2	23	9	N	21	40
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13110 - 15488												
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1032	2	20	9	N	18	108
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-	108
10	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2284	2	9	9	N	8	116
11	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2138	2	15	9	N	14	130
12	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2146	2	10	9	N	9	139
*01	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2176	2	15	9	N	14	153
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.13213 - 15650												
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1853	2	14	9	N	13	123
09	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1826	2	14	9	N	13	55
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1790	2	14	9	N	13	68
11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1699	2	2	9	N	2	70
12	1891 N	1610	-0-	-281	-0-	1610	2			N	-0-	70
01	1798 N	1772	-0-	-26	-0-	1733	2	39	9	N	35	105
-----												
HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	68
11	3000 N	6054	-0-	3054	-0-	3054	2	48	9	N	44	112
12	3100 N	514	-0-	-2586	-0-	468	2			N	-0-	112
*01	468 N	-0-	-0-	-468	-0-					N	-0-	112
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505												
08	3100 N	2242	-0-	-858	-0-	549	2	4	9	Y	4	15
09	2652 N	2103	-0-	-549	-0-	2102	2	1	9	Y	1	16
10	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2129	2	21	9	Y	19	35
11	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2067	2	11	9	Y	10	45
12	2170 N	2108	-0-	-62	-0-	2105	2	3	9	Y	3	48
01	2139 N	2093	-0-	-46	-0-	2086	2	7	9	Y	6	54
-----												
DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2			N	-0-			17
09		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2			N	-0-			17
10		491 N	491	-0-	-0-	-0-	391 2	100 9		N	91			108
11		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2			N	-0-			108
12		558 N	542	-0-	-16	-0-	536 2	6 9		N	5			113
*01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	507 2	34 9		N	31			144

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719

08		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2019 2	6 9		N	5			136
09		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2			N	-0-			136
10		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2232 2	2 9		N	2			138
11		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2			N	-0-			138
12		2294 N	2063	-0-	-231	-0-	2061 2	2 9		N	2			140
01		2232 N	1884	-0-	-348	-0-	1864 2	20 9		N	18			158

BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132

08		3069 X	2725	-0-	-344	-0-	2701 2	24 9		N	22			135
09		2970 X	2670	-0-	-300	-0-	2653 2	17 9		N	15	94 1		56
10		2759 X	2708	-0-	-51	-0-	2686 2	22 9		N	20			76
11		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2661 2	30 9		N	27			103
12		2821 X	2746	-0-	-75	-0-	2728 2	18 9		N	16	75 1		44
*01		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2765 2	29 9		N	26			70

BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579

08		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2			N	-0-			51
09		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2			N	-0-			51
10		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2			N	-0-			51
11		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2			N	-0-			51
12		682 N	573	-0-	-109	-0-	573 2			N	-0-			51
01		651 N	502	-0-	-149	-0-	502 2			N	-0-			51

BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236

08		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2			N	-0-			25
09		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2			N	-0-			25
10		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2			N	-0-			25
11		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2			N	-0-			25
12		1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1032 2			N	-0-			25
01		1054 N	947	-0-	-107	-0-	947 2			N	-0-			25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3511 RRCID -> 228863 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13375 - 15570

08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2021 - WELL PLUGGED 4-19-2021

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 12640															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10		14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	2			N	-0-			33
11		14B2 EXT	65	-0-	65	115	65	2			N	-0-			33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115					N	-0-			33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115					N	-0-			33
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12377 - 15541															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 15411 PERF.12772 - 15292															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 15387 PERF.12840 - 15061															
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1899	2	20	9	N	18			105
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1764	2	20	9	N	18			123
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-			123
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-	72	1	51
12	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	1689	2	32	9	N	29			80
01	1829	N	1647	-0-	-182	-0-	1641	2	6	9	N	5			85
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13754 - 15422															
08	3007	X	2881	-0-	-126	-0-	2857	2	24	9	N	22			57
09	2850	X	2544	-0-	-306	-0-	2541	2	3	9	N	3			60
10	2945	X	2681	-0-	-264	-0-	2663	2	18	9	N	16			76
11	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2586	2	17	9	N	15			91
12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-			91
*01	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-			91
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13642 - 15410															
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-			14
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-			14
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-			14
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-			14
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-			14
*01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-			14
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 15725 PERF.13656 - 15528															
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3481	2	23	9	N	21			74
09	3180	X	2980	-0-	-200	-0-	2968	2	12	9	N	11			85
10	3286	X	3137	-0-	-149	-0-	3123	2	14	9	N	13			98
11	2730	X	2706	-0-	-24	-0-	2696	2	10	9	N	9			107
12	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-			107
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-			107

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 BRITT 1 WELL #: 301 RRCID -> 230284 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12940 - 15595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					111
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	111	1			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2021 - WELL PLUGGED 11/8/2021

BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638

08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					37
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					37
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1355	2	2	9	Y	2					39
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	983	2	1	9	Y	1					40
12	992 N	906	-0-	-86	-0-	905	2	1	9	Y	1					41
01	1364 N	837	-0-	-527	-0-	837	2			Y	-0-					41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360

08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					25
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					25
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					25
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					25
12	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	2			Y	-0-					25
01	527 N	480	-0-	-47	-0-	480	2			Y	-0-					25

BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582

08	2463 N	1935	-0-	-528	-0-	1934	2	1	9	Y	1					38
09	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					38
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1942	2	2	9	Y	2					40
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					40
12	2139 X	1968	-0-	-171	-0-	1967	2	1	9	Y	1					41
01	1953 X	1808	-0-	-145	-0-	1808	2			Y	-0-					41

BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250

08	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					72
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					72
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					72
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					72
12	1643 N	1609	-0-	-34	-0-	1580	2	29	9	N	26					98
01	1581 N	1455	-0-	-126	-0-	1433	2	22	9	N	20					118

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350

08	4805 X	4568	-0-	-237	-0-	4470	2	98	9	N	89	92	1			12
09	4470 X	4327	-0-	-143	-0-	4327	2			N	-0-					12
10	4588 X	4496	-0-	-92	-0-	4442	2	54	9	N	49					61
11	4410 X	4283	-0-	-127	-0-	4260	2	23	9	N	21					82
12	4557 X	4366	-0-	-191	-0-	4346	2	20	9	N	18					100
01	4557 X	4317	-0-	-240	-0-	4294	2	23	9	N	21					121

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		2486 N	1802	-0-	-684	-0-	1794	2	8	9	Y	29
09		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1688	2	4	9	Y	33
10		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1701	2	8	9	Y	40
11		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1647	2	8	9	Y	47
12		1736 N	1644	-0-	-92	-0-	1640	2	4	9	Y	51
01		1705 N	1549	-0-	-156	-0-	1541	2	8	9	Y	11
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670												
08		1085 X	539	-0-	-546	-0-	539	2			Y	-0-
09		630 X	493	-0-	-137	-0-	493	2			Y	-0-
10		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-
11		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-
12		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-
*01		3100 N	3389	-0-	289	289	3389	2			Y	-0-
-----												
BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 15864 PERF.13004 - 15642												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15734 PERF.13157 - 15535												
08		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2235	2	1	9	N	141
09		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2169	2	14	9	N	73
10		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2208	2	8	9	N	80
11		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2122	2	12	9	N	91
12		2263 N	1812	-0-	-451	-0-	1793	2	19	9	N	108
*01		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	1966	2	253	9	N	338
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15646 PERF.12480 - 15442												
08		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5215	2	43	9	N	162
09		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5025	2	59	9	N	91
10		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	4951	2	51	9	N	137
11		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4863	2	61	9	N	115
12		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4915	2	54	9	N	164
01		4867 X	4562	-0-	-305	-0-	4503	2	59	9	N	121
-----												
NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12188 - 12556												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13244 - 15078												
08		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1506	2	8	9	N	55
09		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1481	2	3	9	N	58
10		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1497	2	3	9	N	61
11		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1406	2	11	9	N	71
12		1519 N	1409	-0-	-110	-0-	1408	2	1	9	N	72
*01		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1840	2	2	9	N	74

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 15570												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 15570 PERF.13180 - 15400												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11984 - 15206												
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1840	2	47	9	N	43	71
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1789	2	96	9	N	87	158
10	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-	158
11	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2103	2	81	9	N	74	45
12	3100 N	3174	-0-	74	74	3172	2	2	9	N	2	47
*01	2082 N	2008	-0-	-74	-0-	1885	2	123	9	N	112	159
BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636												
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-	57
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-	57
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-	57
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-	57
12	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-	57
01	558 N	361	-0-	-197	-0-	361	2			N	-0-	57
BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701												
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-	158
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-	158
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-	158
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-	158
12	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-	158
01	310 N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-	158
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 15677 PERF.13778 - 15672												
08	3162 X	2226	-0-	-936	-0-	2220	2	6	9	N	5	70
09	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2574	2	8	9	N	7	77
10	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2376	2	3	9	N	3	80
11	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2352	2	8	9	N	7	87
12	2666 X	2580	-0-	-86	-0-	2566	2	14	9	N	13	100
*01	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-	100
BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788												
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-	48
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-	48
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-	48
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-	48
12	837 N	816	-0-	-21	-0-	816	2			Y	-0-	48
01	837 N	758	-0-	-79	-0-	758	2			Y	-0-	48

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 15435 PERF.12985 - 15280												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-	30
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-	30
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-	30
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-	30
12	868 N	526	-0-	-342	-0-	526	2			N	-0-	30
*01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-	30
-----												
BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12355 - 15348												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 15210 PERF.13014 - 15099												
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-	31
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1971	2	22	9	N	20	51
10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2207	2	11	9	N	10	61
11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1965	2	10	9	N	9	70
12	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2033	2	11	9	N	10	80
*01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1924	2	52	9	N	47	127
-----												
BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12987 - 15277												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935												
08	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-	48
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-	48
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-	48
11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1720	2	111	9	N	101	149
12	1798 N	1712	-0-	-86	-0-	1712	2			N	-0-	149
01	1736 N	1709	-0-	-27	-0-	1706	2	3	9	N	3	152
-----												
HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
-----												
THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15535 PERF.12450 - 15424												
08	1988 N	1514	-0-	-474	-0-	1514	2			Y	-0-	40
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1519	2	26	9	Y	24	64
10	3100 N	4902	-0-	1802	1802	4898	2	4	9	Y	4	18
11	3000 N	4700	-0-	1700	3502	4696	2	4	9	Y	4	22
12	3100 N	5129	-0-	2029	5531	5127	2	2	9	Y	2	24
*01	10739 X	5208	-0-	-5531	-0-	5204	2	4	9	Y	4	28

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15457 PERF.13284 - 15381												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3100 N	1914	-0-	-1186		104	1901	2	13	9	87
09		1947 N	1843	-0-	-104		-0-	1806	2	37	9	121
10		1793 N	1793	-0-	-0-		-0-	1778	2	15	9	135
11		2177 N	2177	-0-	-0-		-0-	2157	2	20	9	153
12		1997 N	1997	-0-	-0-		-0-	1945	2	52	9	54
*01		2311 N	2311	-0-	-0-		-0-	2303	2	8	9	61
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15323 PERF.12305 - 15284												
08		2511 X	2508	-0-	-3		-0-	2502	2	6	9	14
09		2430 X	2345	-0-	-85		-0-	2330	2	15	9	14
10		2346 N	2346	-0-	-0-		-0-	2329	2	17	9	29
11		2265 N	2265	-0-	-0-		-0-	2252	2	13	9	18
12		2311 N	2311	-0-	-0-		-0-	2301	2	10	9	27
*01		2283 N	2283	-0-	-0-		-0-	2275	2	8	9	17
-----												
BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12384 - 15342												
08		2976 X	2784	-0-	-192		-0-	2784	2		N	39
09		2790 X	1794	-0-	-996		-0-	1794	2		N	39
10		2852 X	-0-	-0-	-2852		-0-				N	39
11		2700 X	-0-	-0-	-2700		-0-				N	39
12		2790 X	-0-	-0-	-2790		-0-				N	39
01		2790 X	-0-	-0-	-2790		-0-				N	39
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.13000 - 15570												
08		2759 X	2583	-0-	-176		-0-	2583	2		N	22
09		2550 X	2463	-0-	-87		-0-	2463	2		N	22
10		2635 X	2436	-0-	-199		-0-	2436	2		N	22
11		2520 X	2334	-0-	-186		-0-	2334	2		N	22
12		2573 X	2451	-0-	-122		-0-	2451	2		N	22
01		2573 X	2448	-0-	-125		-0-	2448	2		N	22
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF.12516 - 15408												
08		1558 N	1558	-0-	-0-		-0-	1545	2	13	9	101
09		1464 N	1464	-0-	-0-		-0-	1461	2	3	9	104
10		1547 N	1547	-0-	-0-		-0-	1538	2	9	9	112
11		1462 N	1462	-0-	-0-		-0-	1449	2	13	9	124
12		1525 N	1525	-0-	-0-		-0-	1504	2	21	9	143
01		1550 N	1522	-0-	-28		-0-	1460	2	62	9	199
-----												
DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12606 - 13360												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-
-----												
THOMAS BRITT 6 WELL #: 4 RRCID -> 238839 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15577 PERF.12372 - 15166												
08		4185 X	4093	-0-	-92		-0-	4093	2		Y	40
09		4050 X	3665	-0-	-385		-0-	3639	2	26	9	64
10		4185 X	4131	-0-	-54		-0-	4127	2	4	9	18
11		3991 X	3991	-0-	-0-		-0-	3987	2	4	9	22
12		3953 X	3953	-0-	-0-		-0-	3951	2	2	9	24
01		3875 X	2952	-0-	-923		-0-	2948	2	4	9	28

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																						
BRITT 6													WELL #: 10		RRCID -> 238845		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 15336		PERF.13180 - 15241	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
08		3100 N	1928	-0-	-1172	18	1915	2	13	9	Y	12		89								
09		1969 N	1951	-0-	-18	-0-	1944	2	7	9	Y	6		95								
10		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2038	2	50	9	Y	45		140								
11		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1720	2	8	9	Y	7		147								
12		2015 N	1713	-0-	-302	-0-	1711	2	2	9	Y	2		149								
01		2077 N	1724	-0-	-353	-0-	1691	2	33	9	Y	30	83 1	96								
-----																						
MCCOY 27													WELL #: 5		RRCID -> 239183		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 15215		PERF.12222 - 14368	
08		3751 X	3522	-0-	-229	-0-	3457	2	65	9	N	59	190 1	115								
09		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3429	2	67	9	N	61		176								
10		3627 X	3474	-0-	-153	-0-	3428	2	46	9	N	42		218								
11		3510 X	3310	-0-	-200	-0-	3220	2	90	9	N	82	116 1	184								
12		3627 X	3300	-0-	-327	-0-	3239	2	61	9	N	55	186 1	53								
01		3627 X	3296	-0-	-331	-0-	3246	2	50	9	N	45		98								
-----																						
BRITT RANCH UNIT													WELL #: 3704		RRCID -> 239461		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 15920		PERF.13859 - 15779	
08		3100 N	2677	-0-	-423	1977	2676	2	1	9	Y	1		9								
09		3000 N	2640	-0-	-360	1617	2636	2	4	9	Y	4		13								
10		3100 N	2677	-0-	-423	1194	2676	2	1	9	Y	1		14								
11		3000 N	2630	-0-	-370	824	2628	2	2	9	Y	2		16								
12		3100 N	2676	-0-	-424	400	2672	2	4	9	Y	4	15 1	5								
*01		3100 N	2764	-0-	-336	64	2763	2	1	9	Y	1		6								
-----																						
BRITT 5													WELL #: 405		RRCID -> 241396		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 15410		PERF.12318 - 15126	
08		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-		81								
09		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-		81								
10		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-		81								
11		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-		81								
12		1426 N	1209	-0-	-217	-0-	1209	2			N	-0-		81								
01		1395 N	1150	-0-	-245	-0-	1150	2			N	-0-		81								
-----																						
BRITT													WELL #: 807		RRCID -> 241397		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 15410		PERF.12891 - 15276	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155								
-----																						
BRITT RANCH UNIT													WELL #: 612		RRCID -> 241767		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 15424		PERF.12472 - 15510	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11		30								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	29 1	27								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26		53								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	45 1	31								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19		50								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	33 1	29								
-----																						
BRITT RANCH UNIT													WELL #: 611		RRCID -> 242214		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 15395		PERF.12540 - 15426	
08		3100 N	2532	-0-	-568	1663	2520	2	12	9	Y	11		28								
09		3000 N	2531	-0-	-469	1194	2502	2	29	9	Y	26	27 1	27								
10		3100 N	2576	-0-	-524	670	2547	2	29	9	Y	26		53								
11		3000 N	2486	-0-	-514	156	2461	2	25	9	Y	23	45 1	31								
12		2665 N	2509	-0-	-156	-0-	2488	2	21	9	Y	19		50								
01		2573 N	2434	-0-	-139	-0-	2421	2	13	9	Y	12	33 1	29								



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 15582																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)			CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
08	3100 N	2872	-0-	-228	2495		2855	2	17	9	Y	15	23	1	9	
09	3000 N	2796	-0-	-204	2291		2788	2	8	9	Y	7			16	
10	3100 N	2440	-0-	-660	1631		2432	2	8	9	Y	7			23	
11	3000 N	1885	-0-	-1115	516		1872	2	13	9	Y	12	22	1	13	
12	2512 N	1996	-0-	-516	-0-		1988	2	8	9	Y	7			20	
*01	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-		2145	2	6	9	Y	5			25	
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558																
08	3100 N	2452	-0-	-648	1532		2452	2			Y	-0-			6	
09	3000 N	2278	-0-	-722	810		2278	2			Y	-0-			6	
10	3100 N	2344	-0-	-756	54		2344	2			Y	-0-			6	
11	2348 N	2294	-0-	-54	-0-		2251	2	43	9	Y	39	34	1	11	
12	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-		2373	2			Y	-0-			11	
*01	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-		2876	2			Y	-0-			11	
-----																
BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191																
08	2759 X	2294	-0-	-465	-0-		2257	2	37	9	N	34	102	1	93	
09	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-		2430	2	32	9	N	29			122	
10	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-		2569	2	39	9	N	35	87	1	70	
11	2190 X	2007	-0-	-183	-0-		1962	2	45	9	N	41			111	
12	2542 X	2040	-0-	-502	-0-		1986	2	54	9	N	49			160	
01	2604 X	1902	-0-	-702	-0-		1873	2	29	9	N	26	111	1	75	
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
-----																
BRITT RANCH I 4 WELL #: 10 RRCID -> 244804 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15860 PERF.13978 - 15775																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			36	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			36	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2			38	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1			39	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1			40	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			40	
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580																
08	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-		1995	2			N	-0-			32	
09	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-		1949	2	188	9	N	171			203	
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-		590	2			N	-0-	168	1	33	
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-		706	2			N	-0-		2	33	
12	2201 N	784	-0-	-1417	-0-		784	2			N	-0-			33	
*01	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-		2967	2			N	-0-			33	
-----																
THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 PERF. N/A																
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	2			N	-0-			41	
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2			N	-0-			41	
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	2			N	-0-			41	
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2			N	-0-			41	
12	93 N	7	-0-	-86	-0-		7	2			N	-0-			41	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			41	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 15591														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1858	2	48	9	N	44	78 1	20	
09	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-		20	
10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-		20	
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-		20	
12	1922 N	1733	-0-	-189	-0-	1733	2			N	-0-		20	
01	1891 N	1675	-0-	-216	-0-	1675	2			N	-0-		20	
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12570 - 15589														
08	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			Y	-0-		7	
09	3480 X	3346	-0-	-134	-0-	3346	2			Y	-0-		7	
10	3503 X	3275	-0-	-228	-0-	3275	2			Y	-0-		7	
11	3210 X	3206	-0-	-4	-0-	3163	2	43	9	Y	39	35 1	11	
12	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			Y	-0-		11	
01	3162 X	3019	-0-	-143	-0-	3019	2			Y	-0-		11	
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15718 PERF.12690 - 15758														
08	3100 N	2073	-0-	-1027	344	2061	2	12	9	Y	11	19 1	7	
09	2336 X	1992	-0-	-344	-0-	1985	2	7	9	Y	6		13	
10	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2086	2	7	9	Y	6		19	
11	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1906	2	11	9	Y	10	18 1	11	
12	2077 X	2019	-0-	-58	-0-	2012	2	7	9	Y	6		17	
01	2108 X	1989	-0-	-119	-0-	1985	2	4	9	Y	4		21	
-----														
BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100														
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-		37	
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-		37	
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-		37	
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-		37	
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-		37	
*01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-		37	
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14046 - 15950														
08	3100 N	2030	-0-	-1070	107	2027	2	3	9	Y	3		17	
09	2263 N	2156	-0-	-107	-0-	2149	2	7	9	Y	6		23	
10	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2174	2	2	9	Y	2		25	
11	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2054	2	3	9	Y	3		28	
12	2108 N	1985	-0-	-123	-0-	1975	2	10	9	Y	9	27 1	10	
01	2108 N	1867	-0-	-241	-0-	1866	2	1	9	Y	1		11	
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 15686														
08	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2446	2	4	9	Y	4		68	
09	2730 X	2412	-0-	-318	-0-	2412	2			Y	-0-	61 1	7	
10	2604 X	2490	-0-	-114	-0-	2453	2	37	9	Y	34		41	
11	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2493	2	19	9	Y	17		58	
12	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2553	2	10	9	Y	9		67	
*01	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-		67	
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 15550														
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-		14	
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-		14	
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-		14	
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-		14	
12	713 N	648	-0-	-65	-0-	648	2			Y	-0-		14	
01	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	2			Y	-0-		14	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-		3066	2	89	9	Y	81	129	1	49
09		3150 X	2973	-0-	-177	-0-		2930	2	43	9	Y	39			88
10		3255 X	3056	-0-	-199	-0-		3014	2	42	9	Y	38			126
11		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-		2980	2	73	9	Y	66	119	1	73
12		3131 X	3126	-0-	-5	-0-		3081	2	45	9	Y	41			114
01		3131 X	2542	-0-	-589	-0-		2511	2	31	9	Y	28			142
-----																
BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A																
08		4154 X	3577	-0-	-577	-0-		3370	2	207	9	N	188	189	1	51
09		3570 X	3346	-0-	-224	-0-		3346	2			N	-0-			51
10		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-		3602	2	149	9	N	135	127	1	59
11		3360 X	3145	-0-	-215	-0-		3060	2	85	9	N	77			136
12		3565 X	3045	-0-	-520	-0-		2959	2	86	9	N	78			214
01		3751 X	3178	-0-	-573	-0-		3111	2	67	9	N	61	180	1	95
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540																
08		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-		3980	2			Y	-0-			7
09		4170 X	2673	-0-	-1497	-0-		2673	2			Y	-0-			7
10		4309 X	3854	-0-	-455	-0-		3854	2			Y	-0-			7
11		4170 X	3492	-0-	-678	-0-		3449	2	43	9	Y	39	35	1	11
12		3441 X	3433	-0-	-8	-0-		3433	2			Y	-0-			11
01		3441 X	3298	-0-	-143	-0-		3298	2			Y	-0-			11
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410																
08		3100 N	2622	-0-	-478	1901		2618	2	4	9	Y	4			68
09		3000 N	2456	-0-	-544	1357		2456	2			Y	-0-	61	1	7
10		3100 N	2547	-0-	-553	804		2510	2	37	9	Y	34			41
11		3000 N	2402	-0-	-598	206		2383	2	19	9	Y	17			58
12		2635 X	2259	-0-	-376	-0-		2249	2	10	9	Y	9			67
01		2635 X	2424	-0-	-211	-0-		2424	2			Y	-0-			67
-----																
BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913																
08		590 N	590	-0-	-0-	-0-		590	2			N	-0-			53
09		586 N	586	-0-	-0-	-0-		555	2	31	9	N	28			81
10		569 N	569	-0-	-0-	-0-		527	2	42	9	N	38	103	1	16
11		514 N	514	-0-	-0-	-0-		444	2	70	9	N	64			80
12		620 N	449	-0-	-171	-0-		449	2			N	-0-			80
01		558 N	483	-0-	-75	-0-		443	2	40	9	N	36			116
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746																
08		3100 N	1983	-0-	-1117	147		1979	2	4	9	Y	4			67
09		2026 N	1879	-0-	-147	-0-		1879	2			Y	-0-	60	1	7
10		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-		1884	2	37	9	Y	34			41
11		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-		1752	2	18	9	Y	16			57
12		1922 N	1869	-0-	-53	-0-		1858	2	11	9	Y	10			67
01		1922 N	1148	-0-	-774	-0-		1148	2			Y	-0-			67
-----																
BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183																
08		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-		1850	2	3	9	N	3	60	1	34
09		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-		2160	2			N	-0-			34
10		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-		1791	2	14	9	N	13			47
11		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-		1545	2			N	-0-			47
12		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-		2125	2	2	9	N	2			49
*01		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-		1790	2			N	-0-			49

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 15680												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
												BALANCE
08		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2546	2	6	9	N	132
09		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2454	2	6	9	N	137
10		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2487	2	9	9	N	145
11		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2444	2	6	9	N	150
12		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2533	2	11	9	N	160
01		2511 N	2301	-0-	-210	-0-	2299	2	2	9	N	162
-----												
BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776												
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	13
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	13
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	13
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	13
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	13
01		403 N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	13
-----												
BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258												
08		542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	32
09		1170 X	539	-0-	-631	-0-	539	2			Y	32
10		589 X	540	-0-	-49	-0-	540	2			Y	32
11		570 X	519	-0-	-51	-0-	519	2			Y	32
12		558 N	535	-0-	-23	-0-	535	2			Y	32
01		527 N	488	-0-	-39	-0-	488	2			Y	32
-----												
BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141												
08		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1119	2	8	9	N	91
09		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1215	2	3	9	N	94
10		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1475	2	7	9	N	100
11		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1231	2	2	9	N	102
12		1271 N	1247	-0-	-24	-0-	1238	2	9	9	N	110
01		1457 N	1261	-0-	-196	-0-	1244	2	17	9	N	125
-----												
HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297												
08		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-
09		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-
10		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-
11		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-
12		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-
*01		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-
-----												
DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014												
08		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2213	2	32	9	N	103
09		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2187	2	20	9	N	121
10		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2251	2	24	9	N	143
11		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1934	2	26	9	N	167
12		2201 N	1918	-0-	-283	-0-	1896	2	22	9	N	187
01		2201 N	1908	-0-	-293	-0-	1883	2	25	9	N	37

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 14892																	
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					53
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					53
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					53
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1201	2	74	9	N	67					120
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					120
01	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-					120
-----																	
BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 14893																	
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					92
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					92
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1357	2	2	9	N	2					94
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1643	2	1	9	N	1					95
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1735	2	13	9	N	12					107
*01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1706	2	17	9	N	15					122
-----																	
HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.13062 - 15130																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662																	
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					64
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					64
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					64
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					64
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					64
*01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					64
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518																	
08	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					33
09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2425	2	1	9	N	1					34
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2521	2	2	9	N	2					36
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2396	2	3	9	N	3					39
12	2511	N	2301	-0-	-210	-0-	2299	2	2	9	N	2					41
*01	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2539	2	2	9	N	2					43
-----																	
BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 14946																	
08	3410	X	1961	-0-	-1449	-0-	1952	2	9	9	N	8					140
09	3300	X	1890	-0-	-1410	-0-	1876	2	14	9	N	13	96	1			57
10	3193	X	2030	-0-	-1163	-0-	2019	2	11	9	N	10					67
11	2730	X	1647	-0-	-1083	-0-	1647	2			N	-0-					67
12	2015	X	1803	-0-	-212	-0-	1785	2	18	9	N	16					83
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	34					117

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12432 - 15461																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					82
09		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					82
10		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					82
11		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					82
12		961 N	865	-0-	-96	-0-	865	2			Y	-0-					82
*01		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					82
-----																	
MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 12278 PERF.13040 - 16010																	
08		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5238	2	130	9	N	118					226
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	17					243
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	185	1			58
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					58
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					58
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					58
-----																	
THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 14141 PERF. N/A																	
08		11966 X	9379	-0-	-2587	-0-	9342	2	37	9	N	34					98
09		11490 X	10985	-0-	-505	-0-	10951	2	34	9	N	31					129
10		11687 X	10702	-0-	-985	-0-	10694	2	8	9	N	7					136
11		11100 X	10818	-0-	-282	-0-	10801	2	17	9	N	15	62	1			89
12		11439 X	10383	-0-	-1056	-0-	10383	2			N	-0-					89
01		11346 X	10928	-0-	-418	-0-	10765	2	163	9	N	148	189	1			48
-----																	
BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12228 - 15005																	
08		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					15
09		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					15
10		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2181	2	2	9	N	2					17
11		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					17
12		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					17
*01		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					17
-----																	
BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 15170 PERF.12792 - 14952																	
08		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					73
09		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					73
10		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					73
11		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					73
12		1519 N	1139	-0-	-380	-0-	1139	2			N	-0-					73
01		1395 N	1101	-0-	-294	-0-	1101	2			N	-0-					73
-----																	
DOBSON RANCH 2 WELL #: 2 RRCID -> 253019 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 13362 PERF.12480 - 13256																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12489 - 14554																	
08		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					44
09		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					44
10		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					44
11		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					44
12		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					44
01		899 N	852	-0-	-47	-0-	852	2			N	-0-					44

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12866 - 16292																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		11129 X	10937	-0-	-192	-0-	10742	2	195	9	N	177				320
09		11991 X	11991	-0-	-0-	-0-	11818	2	173	9	N	157	196	1		281
10		12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	12019	2	130	9	N	118	195	1		204
11		10770 X	9980	-0-	-790	-0-	9838	2	142	9	N	129				333
12		11129 X	9274	-0-	-1855	-0-	9145	2	129	9	N	117	191	1		259
01		11129 X	8878	-0-	-2251	-0-	8738	2	140	9	N	127	193	1		193
-----																
MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15090 PERF.12070 - 14894																
08		14B2 EXT	1	-0-	1	208	1	2			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	1	-0-	1	209	1	2			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	1	-0-	1	210	1	2			N	-0-				-0-
11		211 X	1	-0-	-210	-0-		1	2		N	-0-				-0-
12		1 X	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-				-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
-----																
THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12374 - 15217																
08		3100 N	2623	-0-	-477	1855	2617	2	6	9	Y	5				51
09		3000 N	2446	-0-	-554	1301	2443	2	3	9	Y	3				54
10		3100 N	2567	-0-	-533	768	2564	2	3	9	Y	3	46	1		11
11		3000 N	2458	-0-	-542	226	2439	2	19	9	Y	17				28
12		2732 X	2506	-0-	-226	-0-	2495	2	11	9	Y	10				38
01		2635 X	2617	-0-	-18	-0-	2594	2	23	9	Y	21				59
-----																
THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 14991 PERF.12366 - 15205																
08		3100 N	1998	-0-	-1102	79	1992	2	6	9	Y	5				51
09		1927 N	1848	-0-	-79	-0-	1845	2	3	9	Y	3				54
10		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1878	2	3	9	Y	3	46	1		11
11		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1846	2	19	9	Y	17				28
12		1922 N	1900	-0-	-22	-0-	1889	2	11	9	Y	10				38
01		1891 N	1799	-0-	-92	-0-	1776	2	23	9	Y	21				59
-----																
HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12384 - 15221																
08		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-				-0-
09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-				-0-
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-				-0-
11		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-				-0-
12		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-				-0-
*01		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-				-0-
-----																
D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14769 - 18705																
08		9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			Y	-0-				-0-
09		8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			Y	-0-				-0-
10		8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			Y	-0-				-0-
11		8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	2			Y	-0-				-0-
12		9052 X	8789	-0-	-263	-0-	8789	2			Y	-0-				-0-
01		9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.12881 - 16518																
08		9145 X	8854	-0-	-291	-0-	8661	2	193	9	N	175	188	1		287
09		8790 X	8784	-0-	-6	-0-	8621	2	163	9	N	148				435
10		8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	8765	2	155	9	N	141	189	1		387
11		8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	8328	2	212	9	N	193	377	1		203
12		9083 X	8477	-0-	-606	-0-	8277	2	200	9	N	182	191	1		194
01		9083 X	8754	-0-	-329	-0-	8514	2	240	9	N	218	196	1		216

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12480 PERF.13226 - 16203															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			50
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146			196
*01		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1312	2	13	9	N	12			208
-----															
BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12230 - 14946															
08		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2108	2	114	9	N	104			163
09		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2083	2	4	9	N	4	89	1	78
10		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-	61	1	16
11		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-		1	16
12		2170 N	1754	-0-	-416	-0-	1754	2			N	-0-			16
01		2108 N	1715	-0-	-393	-0-	1715	2			N	-0-			16
-----															
WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280															
08		4402 X	4003	-0-	-399	-0-	3922	2	81	9	N	74			333
09		3990 X	3675	-0-	-315	-0-	3627	2	48	9	N	44	187	1	190
10		4123 X	3486	-0-	-637	-0-	3458	2	28	9	N	25			215
11		3960 X	3171	-0-	-789	-0-	3142	2	29	9	N	26			241
12		4092 X	3322	-0-	-770	-0-	3302	2	20	9	N	18	190	1	69
01		3999 X	3405	-0-	-594	-0-	3332	2	73	9	N	66			135
-----															
BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 14952															
08		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-			21
09		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-			21
10		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-			21
11		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-			21
12		1581 N	1451	-0-	-130	-0-	1451	2			N	-0-			21
01		1519 N	1393	-0-	-126	-0-	1393	2			N	-0-			21
-----															
D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 19721															
08		10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	2			Y	-0-			-0-
09		7140 X	7115	-0-	-25	-0-	7115	2			Y	-0-			-0-
10		8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	2			Y	-0-			-0-
11		9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	9943	2			Y	-0-			-0-
12		10230 X	8631	-0-	-1599	-0-	8631	2			Y	-0-			-0-
01		10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 18875															
08		9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	9543	2			Y	-0-			-0-
09		9870 X	9213	-0-	-657	-0-	9213	2			Y	-0-			-0-
10		10199 X	9052	-0-	-1147	-0-	9052	2			Y	-0-			-0-
11		9780 X	8129	-0-	-1651	-0-	8129	2			Y	-0-			-0-
12		9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	2			Y	-0-			-0-
01		9548 X	8639	-0-	-909	-0-	8639	2			Y	-0-			-0-



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																			
BRITT 8												WELL #: 6H RRCID -> 255618		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 14101		PERF.14600 - 18909	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
08		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2		Y	-0-			-0-					
09		3690 X	3319	-0-	-371	-0-	3319	2		Y	-0-			-0-					
10		3813 X	3538	-0-	-275	-0-	3538	2		Y	-0-			-0-					
11		3690 X	3247	-0-	-443	-0-	3247	2		Y	-0-			-0-					
12		3751 X	3661	-0-	-90	-0-	3661	2		Y	-0-			-0-					
01		3565 X	2609	-0-	-956	-0-	2609	2		Y	-0-			-0-					
-----																			
BRITT 7												WELL #: 9H RRCID -> 255786		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 14049		PERF.14626 - 19200	
08		17918 X	17918	-0-	-0-	-0-	17918	2		Y	-0-			-0-					
09		18341 X	18341	-0-	-0-	-0-	18341	2		Y	-0-			-0-					
10		18410 X	18410	-0-	-0-	-0-	18410	2		Y	-0-			-0-					
11		17876 X	17876	-0-	-0-	-0-	17876	2		Y	-0-			-0-					
12		18972 X	18287	-0-	-685	-0-	18287	2		Y	-0-			-0-					
01		18941 X	18186	-0-	-755	-0-	18186	2		Y	-0-			-0-					
-----																			
BRITT 7												WELL #: 11H RRCID -> 255804		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 14077		PERF.14484 - 18961	
08		10144 X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	2		N	-0-			-0-					
09		9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	9596	2		N	-0-			-0-					
10		10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	2		N	-0-			-0-					
11		9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2		N	-0-			-0-					
12		10960 X	10960	-0-	-0-	-0-	10960	2		N	-0-			-0-					
*01		10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	2		N	-0-			-0-					
-----																			
BRITT 8												WELL #: 4H RRCID -> 255808		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 14078		PERF.14656 - 18931	
08		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2		Y	-0-			-0-					
09		5130 X	2936	-0-	-2194	-0-	2936	2		Y	-0-			-0-					
10		5270 X	3481	-0-	-1789	-0-	3481	2		Y	-0-			-0-					
11		4440 X	2677	-0-	-1763	-0-	2677	2		Y	-0-			-0-					
12		4278 X	1935	-0-	-2343	-0-	1935	2		Y	-0-			-0-					
01		3472 X	2187	-0-	-1285	-0-	2187	2		Y	-0-			-0-					
-----																			
HUFF RANCH 47												WELL #: 5H RRCID -> 256473		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 14644		PERF.15157 - 19457	
08		93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			74					
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			74					
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74					
11		827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			74					
12		809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			74					
*01		361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			74					
-----																			
FRYE												WELL #: 2012H RRCID -> 257762		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 11824		PERF.12250 - 16538	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	66	51	1	104					
09		150 X	-0-	-0-	-150	-0-				Y	36	105	1	35					
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-				Y	22	27	1	30					
11		410 X	410	-0-	-0-	-0-	360	1	50	9	Y	45		75					
12		372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	1			Y	-0-	68	7					
*01		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	372	1	1918	2	Y	214	98	123					
							235	9											

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010													TOTAL DEPTH	13774	PERF.14280	- 18573
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
08		12648 X	11339	-0-	-1309	-0-	11314	2	25	9	N	23	167	1	71	
09		11340 X	10855	-0-	-485	-0-	10834	2	21	9	N	19			90	
10		11718 X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	28			118	
11		11130 X	10706	-0-	-424	-0-	10673	2	33	9	N	30			148	
12		11439 X	10878	-0-	-561	-0-	10857	2	21	9	N	19			167	
01		11346 X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT			167	
-----																
BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013													TOTAL DEPTH	12217	PERF.12384	- 16485
08		4960 X	4632	-0-	-328	-0-	4610	2	22	9	N	20			138	
09		4530 X	3239	-0-	-1291	-0-	3060	2	179	9	N	163	185	1	116	
10		4681 X	4671	-0-	-10	-0-	4613	2	58	9	N	53			169	
11		4530 X	4445	-0-	-85	-0-	4372	2	73	9	N	66	196	1	39	
12		4805 X	4734	-0-	-71	-0-	4508	2	226	9	N	205	194	1	50	
01		4681 X	4485	-0-	-196	-0-	4418	2	67	9	N	61			111	
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010													TOTAL DEPTH	12996	PERF.13580	- 19893
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
-----																
THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010													TOTAL DEPTH	14196	PERF.14662	- 16180
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			-0-	
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----																
THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010													TOTAL DEPTH	14266	PERF.14621	- 18416
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-	
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----																
BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010													TOTAL DEPTH	14134	PERF.14604	- 19076
08		2356 X	2152	-0-	-204	-0-	2152	2			N	-0-			-0-	
09		2220 X	2061	-0-	-159	-0-	2061	2			N	-0-			-0-	
10		2232 X	2037	-0-	-195	-0-	2037	2			N	-0-			-0-	
11		2130 X	1943	-0-	-187	-0-	1943	2			N	-0-			-0-	
12		2201 X	1947	-0-	-254	-0-	1947	2			N	-0-			-0-	
01		2139 X	1934	-0-	-205	-0-	1934	2			N	-0-			-0-	
-----																
WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010													TOTAL DEPTH	12171	PERF.12604	- 16777
08		7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	7680	2	67	9	N	61			372	
09		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5320	2	78	9	N	71	190	1	253	
10		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5008	2	58	9	N	53			306	
11		5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	4950	2	77	9	N	70			376	
12		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5249	2	123	9	N	112	193	1	295	
*01		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4607	2	129	9	N	117	192	1	220	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13095 - 19334												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08		T. A.	3738	-0-	3738	37337	3738	2	Y	-0-		-0-
09		T. A.	4075	-0-	4075	41412	4075	2	Y	-0-		-0-
10		T. A.	8662	-0-	8662	50074	8662	2	Y	-0-		-0-
11		59343 X	9269	-0-	-50074	-	9269	2	Y	-0-		-0-
12		9847 X	9847	-0-	-0-	-	9847	2	Y	-0-		-0-
*01		6952 X	6952	-0-	-0-	-	6952	2	Y	-0-		-0-
BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14417 PERF.14700 - 19595												
08		21814 X	21814	-0-	-0-	-0-	21206	2	Y	553	925	1
09		20448 X	20448	-0-	-0-	-0-	19863	2	Y	532	382	1
10		20065 X	20065	-0-	-0-	-0-	19514	2	Y	501	484	1
11		19397 X	19397	-0-	-0-	-0-	18802	2	Y	541	586	1
12		20403 X	20403	-0-	-0-	-0-	19742	2	Y	601	578	1
*01		20017 X	20017	-0-	-0-	-0-	19608	2	Y	372	572	1
MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14798 - 18863												
08		12307 X	11799	-0-	-508	-0-	11799	2	N	-0-		-0-
09		11850 X	11328	-0-	-522	-0-	11328	2	N	-0-		-0-
10		11997 X	11763	-0-	-234	-0-	11763	2	N	-0-		-0-
11		11610 X	11395	-0-	-215	-0-	11395	2	N	-0-		-0-
12		11904 X	11542	-0-	-362	-0-	11542	2	N	-0-		-0-
*01		11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	11923	2	N	-0-		-0-
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13822 - 18608												
08		16626 X	16626	-0-	-0-	-0-	16446	2	N	164	252	1
09		18240 X	15606	-0-	-2634	-0-	15434	2	N	156	187	1
10		18848 X	16807	-0-	-2041	-0-	16620	2	N	170		436
11		16950 X	16018	-0-	-932	-0-	15909	2	N	99	194	1
12		16616 X	16408	-0-	-208	-0-	16355	2	N	48	89	1
*01		17054 X	17054	-0-	-0-	-0-	16803	2	N	228	179	1
BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13065 - 17679												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12020 PERF.12383 - 16688												
08		15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	15046	2	N	321	365	1
09		17159 X	17159	-0-	-0-	-0-	16773	2	N	351	384	1
10		15660 X	15660	-0-	-0-	-0-	15278	2	N	347	381	1
11		12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	12108	2	N	374	379	1
12		14059 X	14059	-0-	-0-	-0-	13648	2	N	374	377	1
*01		16492 X	16492	-0-	-0-	-0-	16032	2	N	418	376	1



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012													TOTAL DEPTH	11945	PERF.12450	- 16807
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	560	2	161	9	Y	146	187	1			52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100	93	1			59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	94	1			76
11	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	1462	1	1146	2	Y	128	162	1			42
						141	9									
12	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	1510	1	905	2	Y	79	64	1			57
						87	9									
*01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1510	1	69	9	Y	63	53	1			67
-----																
DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010													TOTAL DEPTH	12625	PERF.14683	- 15994
08	6014 X	2695	-0-	-3319	-0-	718	1	1867	2	N	100					209
						110	9									
09	5820 X	4401	-0-	-1419	-0-	1044	1	3254	2	N	94	187	1			116
						103	9									
10	5549 X	5394	-0-	-155	-0-	1079	1	4207	2	N	98					214
						108	9									
11	5160 X	3906	-0-	-1254	-0-	70	1	3788	2	N	44	178	1			80
						48	9									
12	4557 X	2604	-0-	-1953	-0-	2569	2	35	9	N	32					112
01	5394 X	2225	-0-	-3169	-0-	2085	2	140	9	N	127					239
-----																
WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011													TOTAL DEPTH	11164	PERF.11522	- 15632
08	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	1414	1	7957	2	N	446	544	1			240
						491	9									
09	9330 X	7801	-0-	-1529	-0-	1368	1	6086	2	N	315	370	1			185
						347	9									
10	9641 X	6551	-0-	-3090	-0-	1414	1	4799	2	N	307	190	1			302
						338	9									
11	9060 X	6154	-0-	-2906	-0-	1368	1	4468	2	N	289	373	1			218
						318	9									
12	9641 X	6542	-0-	-3099	-0-	1409	1	4739	2	N	358	177	1			399
						394	9									
01	9641 X	6706	-0-	-2935	-0-	1414	1	4879	2	N	375	370	1			404
						413	9									
-----																
SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010													TOTAL DEPTH	12960	PERF.12800	- 16156
08	3100 N	3408	-0-	308	308	878	1	2467	2	N	57	188	1			186
						63	9									
09	2439 N	2131	-0-	-308	-0-	312	1	1720	2	N	90					276
						99	9									
10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1365	2	69	9	N	63	189	1			150
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1242	2	96	9	N	87					237
12	2945 X	792	-0-	-2153	-0-	723	2	69	9	N	63	161	1			139
01	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	30					169
-----																
BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010													TOTAL DEPTH	13043	PERF.13080	- 17303
08	7440 X	6939	-0-	-501	-0-	6829	2	110	9	N	100	187	1			110
09	6720 X	5898	-0-	-822	-0-	5748	2	150	9	N	136	179	1			67
10	6944 X	6021	-0-	-923	-0-	5956	2	65	9	N	59					126
11	6330 X	5134	-0-	-1196	-0-	4959	2	175	9	N	159	190	1			95
12	6944 X	6715	-0-	-229	-0-	6559	2	156	9	N	142	171	1			66
01	6944 X	6114	-0-	-830	-0-	6024	2	90	9	N	82					148

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																		
DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011													TOTAL	DEPTH	12140	PERF.12213	-	16438
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
08		4309 X	3871	-0-	-438	-0-	3781	2	90	9	N	82		232				
09		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4833	2	92	9	N	84	193 1	123				
10		6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	6564	2	114	9	N	104		227				
11		4170 X	3317	-0-	-853	-0-	3245	2	72	9	N	65	195 1	97				
12		4309 X	3475	-0-	-834	-0-	3394	2	81	9	N	74		171				
01		4309 X	3908	-0-	-401	-0-	3820	2	88	9	N	80	185 1	66				
-----																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011													TOTAL	DEPTH	12775	PERF.13595	-	20834
08		7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	6882	2	202	9	N	184	189 1	228				
09		6810 X	6714	-0-	-96	-0-	6512	2	202	9	N	184	301 1	111				
10		7037 X	6692	-0-	-345	-0-	6514	2	178	9	N	162	192 1	81				
11		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5350	2	198	9	N	180		261				
12		7099 X	6309	-0-	-790	-0-	6109	2	200	9	N	182	193 1	250				
01		7099 X	6090	-0-	-1009	-0-	5889	2	201	9	N	183	189 1	244				
-----																		
BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011													TOTAL	DEPTH	12587	PERF.12837	-	17132
08		16090 X	16090	-0-	-0-	-0-	15786	2	304	9	N	276	381 1	233				
09		15726 X	15726	-0-	-0-	-0-	15431	2	295	9	N	268	387 1	114				
10		16400 X	16400	-0-	-0-	-0-	16048	2	352	9	N	320	201 1	233				
11		15118 X	15118	-0-	-0-	-0-	14863	2	255	9	N	232	235 1	230				
12		15702 X	15702	-0-	-0-	-0-	15383	2	319	9	N	290	273 1	247				
*01		15521 X	15521	-0-	-0-	-0-	15213	2	308	9	N	280	189 1	338				
-----																		
HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012													TOTAL	DEPTH	13074	PERF.13742	-	18127
08		3720 X	74	-0-	-3646	-0-	74	2			N	-0-		26				
09		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3548	2	194	9	N	176	189 1	13				
10		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		13				
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		13				
12		3875 X	28	-0-	-3847	-0-	28	2			N	-0-		13				
01		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-		13				
-----																		
FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011													TOTAL	DEPTH	12128	PERF.12730	-	16976
08		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	3907	2	190	9	Y	173	139 1	120				
09		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3818	2	188	9	Y	171	213 1	78				
10		3906 X	3682	-0-	-224	-0-	3524	2	158	9	Y	144	141 1	81				
11		3780 X	3506	-0-	-274	-0-	3360	2	146	9	Y	133	128 1	86				
12		4154 X	3638	-0-	-516	-0-	3521	2	117	9	Y	106	104 1	88				
01		4154 X	3409	-0-	-745	-0-	3313	2	96	9	Y	87	135 1	40				
-----																		
WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011													TOTAL	DEPTH	11188	PERF.11470	-	15752
08		10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	1160	1	9317	2	N	250	372 1	371				
							275	9										
09		11810 X	11810	-0-	-0-	-0-	1152	1	10251	2	N	370	550 1	191				
							407	9										
10		11425 X	11425	-0-	-0-	-0-	1313	1	9761	2	N	319		510				
							351	9										
11		11667 X	11667	-0-	-0-	-0-	1346	1	9904	2	N	379	368 1	521				
							417	9										
12		10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	1391	1	8706	2	N	243	379 1	385				
							267	9										
*01		9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	1391	1	7764	2	N	300	194 1	491				
							330	9										

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13008 - 20378														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		6355 X	6302	-0-	-53	-0-	6160 2	142 9	N	129	192 1		206	
09		6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6255 2	150 9	N	136	128 1		214	
10		7006 X	6393	-0-	-613	-0-	6254 2	139 9	N	126	182 1		158	
11		6780 X	6214	-0-	-566	-0-	6037 2	177 9	N	161			319	
12		6634 X	6431	-0-	-203	-0-	6254 2	177 9	N	161	194 1		286	
01		6634 X	6071	-0-	-563	-0-	5903 2	168 9	N	153	192 1		247	
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3711H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13388 - 19756														
08		11819 X	11819	-0-	-0-	-0-	11556 2	263 9	Y	239	187 1		417	
09		11850 X	11533	-0-	-317	-0-	11251 2	282 9	Y	256	382 1		291	
10		12276 X	11039	-0-	-1237	-0-	10607 2	432 9	Y	393	384 1		300	
11		11700 X	9348	-0-	-2352	-0-	8955 2	393 9	Y	357	192 1		465	
12		12090 X	9821	-0-	-2269	-0-	9320 2	501 9	Y	455	380 1		540	
01		11904 X	10572	-0-	-1332	-0-	10124 2	448 9	Y	407	381 1		566	
-----														
HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12273 - 16629														
08		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	3863 2	184 9	N	167	189 1		171	
09		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	3947 2	177 9	N	161	190 1		142	
10		3813 X	3178	-0-	-635	-0-	3001 2	177 9	N	161	188 1		115	
11		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	1354 1	2898 2	N	149	198 1		66	
							164 9							
12		5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	1399 1	3855 2	N	183	196 1		53	
							201 9							
*01		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	1399 1	3578 2	N	181	196 1		38	
							199 9							
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13161 - 21028														
08		8711 X	8444	-0-	-267	-0-	8275 2	169 9	N	154	187 1		192	
09		7860 X	7443	-0-	-417	-0-	7335 2	108 9	N	98	109 1		181	
10		8308 X	6795	-0-	-1513	-0-	6531 2	264 9	N	240	196 1		225	
11		8040 X	7585	-0-	-455	-0-	7533 2	52 9	N	47	169 1		103	
12		8432 X	7795	-0-	-637	-0-	7542 2	253 9	N	230	191 1		142	
01		8432 X	7382	-0-	-1050	-0-	7218 2	164 9	N	149	191 1		100	
-----														
DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12689 - 17036														
08		15365 X	15365	-0-	-0-	-0-	14699 2	666 9	N	605	563 1		317	
09		14141 X	14141	-0-	-0-	-0-	13567 2	574 9	N	522	573 1		266	
10		14302 X	14302	-0-	-0-	-0-	13614 2	688 9	N	625	574 1		317	
11		15570 X	15570	-0-	-0-	-0-	14910 2	660 9	N	600	752 1		165	
12		15376 X	14806	-0-	-570	-0-	14258 2	548 9	N	498	388 1		275	
01		15376 X	12473	-0-	-2903	-0-	11844 2	629 9	N	572	567 1		280	
-----														
DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13188 - 16714														
08		1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1146 2	39 9	Y	35			66	
09		2340 X	632	-0-	-1708	-0-	623 2	9 9	Y	8			74	
10		1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1342 2	67 9	Y	61	87 1		48	
11		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2		Y	-0-			48	
12		651 N	179	-0-	-472	-0-	131 2	48 9	Y	44	47 1		45	
01		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-			45	

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																		
SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011												TOTAL DEPTH	13122	PERF.13135	- 17441			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		5673 X	4770	-0-	-903	-0-		4697	2	73	9	N	66					205
09		4650 X	4573	-0-	-77	-0-		4515	2	58	9	N	53					258
10		4805 X	4726	-0-	-79	-0-		4681	2	45	9	N	41	177	1			122
11		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-		4402	2	69	9	N	63					185
12		4805 X	4792	-0-	-13	-0-		4727	2	65	9	N	59					244
*01		7066 X	7066	-0-	-0-	-0-		6971	2	95	9	N	86					330
BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011												TOTAL DEPTH	12549	PERF.12630	- 16942			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011												TOTAL DEPTH	16470	PERF.12380	- 13371			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011												TOTAL DEPTH	12569	PERF.12770	- 16803			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011												TOTAL DEPTH	13092	PERF.13250	- 17395			
08		5642 X	4923	-0-	-719	-0-		4845	2	78	9	N	71	183	1			94
09		5460 X	5160	-0-	-300	-0-		5017	2	143	9	N	130					224
10		6014 X	5166	-0-	-848	-0-		5027	2	139	9	N	126	193	1			157
11		5820 X	4846	-0-	-974	-0-		4702	2	144	9	N	131					288
12		5766 X	5015	-0-	-751	-0-		4807	2	208	9	N	189					477
01		5332 X	4047	-0-	-1285	-0-		3994	2	53	9	N	48	195	1			330
SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011												TOTAL DEPTH	12627	PERF.12850	- 16792			
08		7719 X	4294	-0-	-3425	-0-		4273	2	21	9	N	19	188	1			76
09		6827 X	6827	-0-	-0-	-0-		6711	2	116	9	N	105					181
10		6975 X	6173	-0-	-802	-0-		6055	2	118	9	N	107	193	1			95
11		6630 X	6296	-0-	-334	-0-		6234	2	62	9	N	56					151
12		7130 X	6615	-0-	-515	-0-		6466	2	149	9	N	135					286
01		7068 X	6158	-0-	-910	-0-		6081	2	77	9	N	70	180	1			176
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011												TOTAL DEPTH	12869	PERF.13231	- 20141			
08		5828 X	4465	-0-	-1363	-0-		4332	2	133	9	N	121	190	1			154
09		5070 X	4105	-0-	-965	-0-		3984	2	121	9	N	110	179	1			85
10		5239 X	4839	-0-	-400	-0-		4677	2	162	9	N	147					232
11		6354 X	6354	-0-	-0-	-0-		6087	2	267	9	N	243	365	1			110
12		5820 X	5820	-0-	-0-	-0-		5625	2	195	9	N	177	194	1			93
*01		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-		5181	2	207	9	N	188	191	1			90



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																		
BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011													TOTAL	DEPTH	12621	PERF.12720	-	16930
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE				
08		8587 X	6172	-0-	-2415	-0-	6168	2	4	9	N	4	172	1	40			
09		7830 X	5837	-0-	-1993	-0-	5837	2			N	-0-			40			
10		7781 X	6060	-0-	-1721	-0-	5806	2	254	9	N	231	189	1	82			
11		7320 X	5564	-0-	-1756	-0-	5466	2	98	9	N	89			171			
12		7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7313	2	143	9	N	130	181	1	120			
*01		7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7484	2	123	9	N	112			232			
-----																		
DOBSON RANCH 1 WELL #: 6HC RRCID -> 265397 COMPL. DATE 05/02/2011													TOTAL	DEPTH	13076	PERF.13340	-	17152
08		6479 X	5988	-0-	-491	-0-	5857	2	131	9	N	119	187	1	94			
09		6270 X	5981	-0-	-289	-0-	5835	2	146	9	N	133			227			
10		6479 X	5848	-0-	-631	-0-	5669	2	179	9	N	163	189	1	201			
11		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4471	2	50	9	N	45			246			
12		6169 X	5582	-0-	-587	-0-	5475	2	107	9	N	97	199	1	144			
*01		6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	6391	2	48	9	N	44			188			
-----																		
DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429 COMPL. DATE 05/22/2012													TOTAL	DEPTH	12913	PERF.13110	-	17244
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
09		750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			-0-			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
-----																		
BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663 COMPL. DATE 01/06/2012													TOTAL	DEPTH	12574	PERF.12785	-	17199
08		4030 X	3926	-0-	-104	-0-	3898	2	28	9	N	25			143			
09		4020 X	3798	-0-	-222	-0-	3734	2	64	9	N	58			201			
10		4154 X	3640	-0-	-514	-0-	3593	2	47	9	N	43	196	1	48			
11		3990 X	3410	-0-	-580	-0-	3348	2	62	9	N	56			104			
12		4030 X	3523	-0-	-507	-0-	3492	2	31	9	N	28			132			
01		3937 X	3509	-0-	-428	-0-	3497	2	12	9	N	11			143			
-----																		
SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012													TOTAL	DEPTH	12636	PERF.12922	-	17188
08		3286 X	2180	-0-	-1106	-0-	2145	2	35	9	N	32			111			
09		3510 X	2113	-0-	-1397	-0-	2068	2	45	9	N	41			152			
10		3627 X	2023	-0-	-1604	-0-	2013	2	10	9	N	9			161			
11		3090 X	2108	-0-	-982	-0-	2042	2	66	9	N	60			221			
12		2635 X	1386	-0-	-1249	-0-	1375	2	11	9	N	10	187	1	44			
01		2170 X	2094	-0-	-76	-0-	2022	2	72	9	N	65			109			
-----																		
DOBSON RANCH 2 WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011													TOTAL	DEPTH	12811	PERF.15191	-	16907
08		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3167	2	198	9	N	180	192	1	183			
09		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3458	2	89	9	N	81	189	1	75			
10		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3461	2	220	9	N	200			275			
11		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3081	2	112	9	N	102	194	1	183			
12		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3391	2	136	9	N	124	192	1	115			
*01		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	2871	2	186	9	N	169	185	1	99			
-----																		
BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012													TOTAL	DEPTH	13275	PERF.13550	-	17692
08		9176 X	8570	-0-	-606	-0-	8435	2	135	9	N	123			268			
09		8550 X	8227	-0-	-323	-0-	8083	2	144	9	N	131	346	1	53			
10		8742 X	8671	-0-	-71	-0-	8502	2	169	9	N	154			207			
11		8460 X	8061	-0-	-399	-0-	7911	2	150	9	N	136	167	1	176			
12		8711 X	7933	-0-	-778	-0-	7786	2	147	9	N	134	187	1	123			
01		8680 X	7336	-0-	-1344	-0-	7231	2	105	9	N	95			218			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13500 - 17462												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M		
08		3565 X	3459	-0-	-106	-0-	3389 2	70 9	N		64	187
09		3450 X	2967	-0-	-483	-0-	2914 2	53 9	N		48	235
10		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3514 2	56 9	N		51	89
11		3450 X	2129	-0-	-1321	-0-	2104 2	25 9	N	197 1	23	112
12		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3670 2	58 9	N		53	165
01		3565 X	2999	-0-	-566	-0-	2966 2	33 9	N		30	195
-----												
HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12605 - 16895												
08		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	5900 2	149 9	N		135	191
09		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6582 2	154 9	N		140	155
10		6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	6426 2	134 9	N		122	102
11		6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6252 2	178 9	N		162	80
12		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5488 2	153 9	N		139	219
01		5611 X	4236	-0-	-1375	-0-	4103 2	133 9	N	191 1	121	149
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.13919 - 20388												
08		5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5101 2	294 9	Y		267	128
09		5310 X	5308	-0-	-2	-0-	5019 2	289 9	Y		263	200
10		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5076 2	297 9	Y		270	92
11		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5035 2	294 9	Y		267	169
12		5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5259 2	323 9	Y		294	277
*01		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5006 2	311 9	Y		283	175
-----												
HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12461 PERF.12491 - 16834												
08		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2316 2	200 9	N		182	139
09		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2085 2	204 9	N		185	137
10		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2077 2	196 9	N		178	122
11		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	1992 2	216 9	N		196	125
12		2356 N	2291	-0-	-65	-0-	2078 2	213 9	N		194	319
01		2263 N	1963	-0-	-300	-0-	1811 2	152 9	N	191 1	138	266
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.12873 - 20099												
08		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3717 2	29 9	N		26	145
09		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3834 2	154 9	N		140	95
10		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	3870 2	154 9	N		140	173
11		3810 X	3292	-0-	-518	-0-	3129 2	163 9	N		148	231
12		3968 X	3767	-0-	-201	-0-	3610 2	157 9	N		143	178
01		3968 X	3606	-0-	-362	-0-	3432 2	174 9	N	249 1	158	87
-----												
BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12656 PERF.13292 - 18371												
08		7099 X	6236	-0-	-863	-0-	6037 2	199 9	N		181	186
09		6750 X	6024	-0-	-726	-0-	5839 2	185 9	N		168	166
10		7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	7246 2	244 9	N		222	194
11		7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	7701 2	283 9	N		257	261
12		6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6407 2	282 9	N		256	133
01		7502 X	6399	-0-	-1103	-0-	6179 2	220 9	N	191 1	200	142
-----												
WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11250 - 16062												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
SMITH, A.C. WELL #: 4H RRCID -> 266850 COMPL. DATE 12/17/2011													TOTAL DEPTH	13316	PERF.13620	- 17649
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	7062	2	121	9	N	110			231		
09	7770 X	7047	-0-	-723	-0-	7027	2	20	9	N	18			249		
10	8029 X	7115	-0-	-914	-0-	6997	2	118	9	N	107	184	1	172		
11	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	6593	2	48	9	N	44			216		
12	7595 X	7125	-0-	-470	-0-	7048	2	77	9	N	70			286		
01	7285 X	7086	-0-	-199	-0-	6951	2	135	9	N	123	197	1	212		
-----																
WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012													TOTAL DEPTH	11263	PERF.11380	- 15834
08	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	1585	1	7295	2	N	545	723	1	373		
09	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	1530	1	6532	2	N	514	556	1	331		
10	9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	1585	1	7560	2	N	473	370	1	434		
11	9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	1534	1	7659	2	N	538	560	1	412		
12	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	1585	1	7754	2	N	627	778	1	261		
*01	10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	1585	1	8704	2	N	568	523	1	306		
						625	9									
-----																
BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL DEPTH	12674	PERF.13109	- 18250
08	7037 X	5893	-0-	-1144	-0-	5755	2	138	9	N	125	217	1	155		
09	6540 X	5585	-0-	-955	-0-	5456	2	129	9	N	117	190	1	82		
10	6758 X	836	-0-	-5922	-0-	794	2	42	9	N	38			120		
11	6510 X	3693	-0-	-2817	-0-	3643	2	50	9	N	45			165		
12	6510 X	5729	-0-	-781	-0-	5619	2	110	9	N	100	181	1	84		
01	5890 X	3448	-0-	-2442	-0-	3362	2	86	9	N	78			162		
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011													TOTAL DEPTH	12688	PERF.13217	- 20411
08	4960 X	4356	-0-	-604	-0-	4166	2	190	9	N	173	194	1	183		
09	4740 X	4006	-0-	-734	-0-	3826	2	180	9	N	164			347		
10	4898 X	4632	-0-	-266	-0-	4452	2	180	9	N	164	195	1	316		
11	4590 X	4277	-0-	-313	-0-	4058	2	219	9	N	199	368	1	147		
12	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4492	2	190	9	N	173			320		
01	4619 X	4117	-0-	-502	-0-	3945	2	172	9	N	156	194	1	282		
-----																
HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012													TOTAL DEPTH	12760	PERF.12561	- 17481
08	4340 X	4045	-0-	-295	-0-	3773	2	272	9	N	247	363	1	272		
09	4200 X	3450	-0-	-750	-0-	3221	2	229	9	N	208			480		
10	4185 X	2988	-0-	-1197	-0-	2779	2	209	9	N	190	383	1	287		
11	3900 X	3082	-0-	-818	-0-	2873	2	209	9	N	190	186	1	291		
12	4030 X	3571	-0-	-459	-0-	3274	2	297	9	N	270	379	1	182		
*01	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	3771	2	298	9	N	271	194	1	259		
-----																
TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011													TOTAL DEPTH	17133	PERF.12295	- 16346
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12997 - 20127														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	4779	2	275	9	Y	250	352	1	167
09	5010 X	4910	-0-	-100	-0-	4625	2	285	9	Y	259	190	1	236
10	5177 X	5044	-0-	-133	-0-	4757	2	287	9	Y	261	378	1	119
11	4920 X	4751	-0-	-169	-0-	4443	2	308	9	Y	280	191	1	208
12	5177 X	4989	-0-	-188	-0-	4661	2	328	9	Y	298	190	1	316
*01	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	4847	2	332	9	Y	302	388	1	230
-----														
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13205 - 17967														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13377 - 17801														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3519SL RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14193 PERF.14628 - 19672														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HUFF RANCH 48 WELL #: 14SL RRCID -> 267277 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12941 - 17236														
08	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	8652	2	360	9	N	327	548	1	366
09	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	8470	2	403	9	N	366	188	1	544
10	9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	8870	2	442	9	N	402	561	1	385
11	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6417	2	290	9	N	264	188	1	461
12	9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	9558	2	289	9	N	263	195	1	529
*01	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	8371	2	364	9	N	331	558	1	302
-----														
HUFF RANCH 48 SL WELL #: 15H RRCID -> 267285 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12830 - 17152														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 16SL RRCID -> 267290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13155 - 17919														
08	15438 X	13495	-0-	-1943	-0-	13118	2	377	9	N	343	371	1	374
09	14040 X	12857	-0-	-1183	-0-	12575	2	282	9	N	256	169	1	461
10	14508 X	14095	-0-	-413	-0-	13709	2	386	9	N	351	182	1	630
11	16831 X	16831	-0-	-0-	-0-	16464	2	367	9	N	334	567	1	397
12	16244 X	16244	-0-	-0-	-0-	15789	2	455	9	N	414	184	1	627
*01	16186 X	16186	-0-	-0-	-0-	15705	2	481	9	N	437	549	1	515

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13480 - 18249

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

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4415H RRCID -> 267478 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12723 - 20628

08	6231 X	6064	-0-	-167	-0-	5407	2	657	9	N	597	744	1			210
09	6030 X	5765	-0-	-265	-0-	5117	2	648	9	N	589	559	1			240
10	6107 X	5903	-0-	-204	-0-	5211	2	692	9	N	629	562	1			307
11	5910 X	5607	-0-	-303	-0-	4896	2	711	9	N	646	580	1			373
12	6076 X	5754	-0-	-322	-0-	5022	2	732	9	N	665	750	1			288
01	6076 X	5779	-0-	-297	-0-	5075	2	704	9	N	640	566	1			362

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4417H RRCID -> 267497 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12977 - 20830

08	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	8027	2	455	9	N	414	372	1			216
09	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	8182	2	490	9	N	445	366	1			295
10	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	8007	2	485	9	N	441	550	1			186
11	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	7125	2	468	9	N	425	388	1			223
12	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	6732	2	444	9	N	404	385	1			242
*01	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6123	2	458	9	N	416	574	1			84

BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13961 - 17768

08	2852 X	1768	-0-	-1084	-0-	1712	2	56	9	N	51					185
09	2820 X	2645	-0-	-175	-0-	709	1	1910	2	N	24					209
						26	9									
10	2945 X	1943	-0-	-1002	-0-	1924	2	19	9	N	17	186	1			40
11	2760 X	1406	-0-	-1354	-0-	1373	2	33	9	N	30					70
12	2728 X	1148	-0-	-1580	-0-	1148	2			N	-0-					70
01	2728 X	1670	-0-	-1058	-0-	1587	2	83	9	N	75					145

DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12189 - 16468

08	2077 X	438	-0-	-1639	-0-	435	2	3	9	N	3					135
09	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					135
10	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					135
11	14732 X	14732	-0-	-0-	-0-	14310	2	422	9	N	384	387	1			132
*12	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	2930	2	266	9	N	242	195	1			179
*01	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	5852	2	242	9	N	220	195	1			204

DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12443 - 16750

08	12482 X	12482	-0-	-0-	-0-	12170	2	312	9	N	284	367	1			191
09	12373 X	12373	-0-	-0-	-0-	12107	2	266	9	N	242	195	1			238
10	12276 X	11570	-0-	-706	-0-	11341	2	229	9	N	208	189	1			257
11	11880 X	9832	-0-	-2048	-0-	9547	2	285	9	N	259	361	1			155
12	12276 X	8692	-0-	-3584	-0-	8501	2	191	9	N	174	193	1			136
01	12276 X	8466	-0-	-3810	-0-	8260	2	206	9	N	187	193	1			130

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																		
BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012													TOTAL	DEPTH	12882	PERF.13175	-	18025
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
							CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE			
08		4402 X	4013	-0-	-389	-0-	3971 2	42 9	N		38	23 1			197			
09		4260 X	3893	-0-	-367	-0-	3878 2	15 9	N		14	58 1			153			
10		3968 X	3462	-0-	-506	-0-	3392 2	70 9	N		64				217			
11		3720 X	3089	-0-	-631	-0-	3035 2	54 9	N		49				266			
12		4123 X	3112	-0-	-1011	-0-	3046 2	66 9	N		60	188 1			138			
01		4030 X	3177	-0-	-853	-0-	3143 2	34 9	N		31				169			
-----																		
D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012													TOTAL	DEPTH	12690	PERF.12827	-	17739
08		9920 X	9569	-0-	-351	-0-	9276 2	293 9	N		266	374 1			115			
09		9390 X	9229	-0-	-161	-0-	8948 2	281 9	N		255	193 1			177			
10		9734 X	9388	-0-	-346	-0-	9105 2	283 9	N		257	184 1			250			
11		9420 X	9008	-0-	-412	-0-	8700 2	308 9	N		280	387 1			143			
12		9579 X	8170	-0-	-1409	-0-	7929 2	241 9	N		219	195 1			167			
01		9579 X	9155	-0-	-424	-0-	8851 2	304 9	N		276	191 1			252			
-----																		
D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012													TOTAL	DEPTH	12655	PERF.12487	-	17477
08		5208 X	3782	-0-	-1426	-0-	3696 2	86 9	N		78	187 1			76			
09		4770 X	4046	-0-	-724	-0-	3857 2	189 9	N		172	194 1			54			
10		4433 X	4293	-0-	-140	-0-	4015 2	278 9	N		253				307			
11		4020 X	4002	-0-	-18	-0-	3840 2	162 9	N		147	192 1			262			
12		4247 X	4160	-0-	-87	-0-	4158 3	2 9	N		2	185 1			79			
01		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			N		NO RPT				79			
-----																		
HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012													TOTAL	DEPTH	14350	PERF.14200	-	18800
08		11151 X	11151	-0-	-0-	-0-	11151 2		N		-0-				163			
09		11490 X	9962	-0-	-1528	-0-	9962 2		N		-0-				163			
10		11966 X	11783	-0-	-183	-0-	11783 2		N		-0-				163			
11		11580 X	9162	-0-	-2418	-0-	9123 2	39 9	N		35	175 1			23			
12		11160 X	11124	-0-	-36	-0-	11124 2		N		-0-				23			
01		11780 X	10054	-0-	-1726	-0-	10054 2		N		-0-				23			
-----																		
BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012													TOTAL	DEPTH	12999	PERF.14318	-	18120
08		9083 X	8461	-0-	-622	-0-	8307 2	154 9	N		140	192 1			152			
09		8400 X	8083	-0-	-317	-0-	7907 2	176 9	N		160	129 1			183			
10		8680 X	8271	-0-	-409	-0-	8108 2	163 9	N		148	181 1			150			
11		8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	8192 2	174 9	N		158				308			
12		8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	8540 2	119 9	N		108	185 1			231			
*01		8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	8406 2	162 9	N		147	196 1			182			
-----																		
MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012													TOTAL	DEPTH	14123	PERF.14243	-	19100
08		17766 X	17766	-0-	-0-	-0-	17766 2		N		-0-				47			
09		16884 X	16884	-0-	-0-	-0-	16884 2		N		-0-				47			
10		17352 X	17352	-0-	-0-	-0-	17352 2		N		-0-				47			
11		17035 X	17035	-0-	-0-	-0-	16903 2	132 9	N		120	121 1			46			
12		17351 X	17351	-0-	-0-	-0-	17351 2		N		-0-				46			
*01		17235 X	17235	-0-	-0-	-0-	17235 2		N		-0-				46			
-----																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011													TOTAL	DEPTH	13500	PERF.13068	-	19316
08		12245 X	12028	-0-	-217	-0-	12028 2		N		-0-				-0-			
09		12360 X	11613	-0-	-747	-0-	11613 2		N		-0-				-0-			
10		12772 X	11966	-0-	-806	-0-	11966 2		N		-0-				-0-			
11		12360 X	11778	-0-	-582	-0-	11778 2		N		-0-				-0-			
12		12028 X	11763	-0-	-265	-0-	11763 2		N		-0-				-0-			
01		12028 X	8387	-0-	-3641	-0-	8387 2		N		-0-				-0-			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012												TOTAL DEPTH	12948	PERF.13143	- 17347		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
08		4960 X	3778	-0-	-1182	-0-	3744	2	34	9	N	31				137	
09		5580 X	4669	-0-	-911	-0-	4408	2	261	9	N	237	181	1		193	
10		5766 X	4910	-0-	-856	-0-	4813	2	97	9	N	88	185	1		96	
11		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5209	2	180	9	N	164				260	
12		5921 X	4831	-0-	-1090	-0-	4688	2	143	9	N	130	183	1		207	
01		4898 X	4835	-0-	-63	-0-	4702	2	133	9	N	121	194	1		134	
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012												TOTAL DEPTH	12696	PERF.13096	- 17910		
08		1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1295	2	138	9	N	125	189	1		228	
09		2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	1973	2	193	9	N	175				403	
10		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2145	2	305	9	N	277	377	1		303	
11		2100 X	2034	-0-	-66	-0-	1770	2	264	9	N	240	382	1		161	
12		2263 X	2094	-0-	-169	-0-	1829	2	265	9	N	241	191	1		211	
01		2449 X	1216	-0-	-1233	-0-	989	2	227	9	N	206	189	1		228	
-----																	
HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011												TOTAL DEPTH	12412	PERF.12688	- 17028		
08		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2404	2	110	9	N	100				189	
09		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2255	2	73	9	N	66	177	1		78	
10		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2229	2	103	9	N	94				172	
11		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2197	2	74	9	N	67	96	1		143	
12		2418 N	2398	-0-	-20	-0-	2277	2	121	9	N	110				253	
01		2325 N	2157	-0-	-168	-0-	2125	2	32	9	N	29	183	1		99	
-----																	
HUFF RANCH 47 WELL #: 6H RRCID -> 269236 COMPL. DATE 01/13/2012												TOTAL DEPTH	12610	PERF.12423	- 17077		
08		4402 X	4399	-0-	-3	-0-	4191	2	208	9	N	189	194	1		321	
09		4260 X	4169	-0-	-91	-0-	3972	2	197	9	N	179	187	1		313	
10		4402 X	4389	-0-	-13	-0-	4178	2	211	9	N	192	192	1		313	
11		4260 X	3642	-0-	-618	-0-	3464	2	178	9	N	162	194	1		281	
12		4402 X	3954	-0-	-448	-0-	3830	2	124	9	N	113	188	1		206	
01		4402 X	4183	-0-	-219	-0-	4061	2	122	9	N	111	147	1		170	
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012												TOTAL DEPTH	12892	PERF.12738	- 22204		
08		5673 X	5532	-0-	-141	-0-	5097	2	435	9	N	395	537	1		258	
09		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	4897	2	425	9	N	386	380	1		264	
10		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5584	2	402	9	N	365	379	1		250	
11		5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	5432	2	444	9	N	404	526	1		128	
12		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5347	2	476	9	N	433	192	1		369	
01		5983 X	5923	-0-	-60	-0-	5405	2	518	9	N	471	576	1		264	
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010												TOTAL DEPTH	340	PERF. N/A			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
WEATHERLY SL WELL #: 701H RRCID -> 272627 COMPL. DATE 09/13/2013												TOTAL DEPTH	11452	PERF.11710	- 16272		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
DOBSON RANCH 2 WELL #: 5H RRCID -> 272836 COMPL. DATE 10/28/2013													TOTAL DEPTH	12560	PERF.12700 - 17358
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
08		5952 X	4122	-0-	-1830	-0-	3994 2	128 9	N		116	182 1		142	
09		4620 X	4095	-0-	-525	-0-	3995 2	100 9	N		91			233	
10		5301 X	4524	-0-	-777	-0-	4455 2	69 9	N		63			296	
11		5130 X	3949	-0-	-1181	-0-	3932 2	17 9	N		15	187 1		124	
12		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4453 2	53 9	N		48			172	
*01		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4560 2	70 9	N		64			236	
-----															
FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013													TOTAL DEPTH	12144	PERF.12310 - 16858
08		9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	9133 2	288 9	Y		262	227 1		168	
09		9480 X	8941	-0-	-539	-0-	8632 2	309 9	Y		281	301 1		148	
10		9021 X	8265	-0-	-756	-0-	7950 2	315 9	Y		286	230 1		204	
11		8730 X	8096	-0-	-634	-0-	7907 2	189 9	Y		172	269 1		107	
12		T. A.	8714	-0-	8714	8714	8505 2	209 9	Y		190	147 1		150	
01		T. A.	7117	-0-	7117	15831	6965 2	152 9	Y		138	238 1		50	
-----															
DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE 10/24/2013													TOTAL DEPTH	12557	PERF.12865 - 17392
08		6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-				N	207			409	
09		5850 X	3637	-0-	-2213	-0-	710 1	2920 2	N		6	167 1		248	
							7 9								
10		6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	878 1	5557 2	N		49			297	
							54 9								
11		5490 X	4898	-0-	-592	-0-	566 1	4292 2	N		36	189 1		144	
							40 9								
12		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	4961 2	101 9	N		92			236	
01		6479 X	4233	-0-	-2246	-0-	4135 2	98 9	N		89	192 1		133	
-----															
WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014													TOTAL DEPTH	11480	PERF.11736 - 16374
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012													TOTAL DEPTH	500	PERF. N/A
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
DAVIS WELL #: 3043H RRCID -> 277944 COMPL. DATE 07/15/2014													TOTAL DEPTH	12605	PERF.13334 - 17997
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64	
10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	156 1	95 2	N		17			81	
							19 9								
11		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	818 1	608 9	N		553	383 1		251	
12		922 N	922	-0-	-0-	-0-	727 1	195 9	N		177	185 1		243	
*01		803 N	803	-0-	-0-	-0-	739 1	64 9	N		58	195 1		106	



OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13134 PERF.13470 - 17688

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3615H RRCID -> 281316 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13753 - 18040

08	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8523	2	99	9	N	90					237
09	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8217	2	109	9	N	99	162	1			174
10	9672	X	8352	-0-	-1320	-0-	8246	2	106	9	N	96	124	1			146
11	9360	X	7856	-0-	-1504	-0-	7750	2	106	9	N	96	91	1			151
12	8742	X	7821	-0-	-921	-0-	7715	2	106	9	N	96					247
01	8618	X	8147	-0-	-471	-0-	8018	2	129	9	N	117	218	1			146

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501H RRCID -> 282796 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12654 - 17323

08	18817	X	15144	-0-	-3673	-0-	14988	2	156	9	N	142	186	1			103
09	17040	X	14153	-0-	-2887	-0-	14009	2	144	9	N	131	165	1			69
10	17112	X	14974	-0-	-2138	-0-	14828	2	146	9	N	133	166	1			36
11	16050	X	14379	-0-	-1671	-0-	14267	2	112	9	N	102					138
12	16461	X	14663	-0-	-1798	-0-	14505	2	158	9	N	144					282
01	15159	X	14544	-0-	-615	-0-	14365	2	179	9	N	163	374	1			71

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501H RRCID -> 283825 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12817 - 17336

08	15708	X	15708	-0-	-0-	-0-	15562	2	146	9	N	133	375	1			98
09	16200	X	14629	-0-	-1571	-0-	14491	2	138	9	N	125					223
10	16740	X	11558	-0-	-5182	-0-	11445	2	113	9	N	103	185	1			141
11	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	12618	2	108	9	N	98					239
12	16058	X	15074	-0-	-984	-0-	14917	2	157	9	N	143	195	1			187
01	15717	X	12276	-0-	-3441	-0-	12157	2	119	9	N	108	182	1			113

D. BRITT 4 WELL #: 2H RRCID -> 285095 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 12476 PERF.12724 - 17020

08	8773	X	8036	-0-	-737	-0-	7738	2	298	9	N	271	219	1			228
09	8310	X	7477	-0-	-833	-0-	7199	2	278	9	N	253	192	1			289
10	8525	X	8068	-0-	-457	-0-	7749	2	319	9	N	290	386	1			193
11	8040	X	7649	-0-	-391	-0-	7323	2	326	9	N	296	371	1			118
12	8215	X	7716	-0-	-499	-0-	7406	2	310	9	N	282	191	1			209
01	8060	X	7464	-0-	-596	-0-	7155	2	309	9	N	281	185	1			305

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719  
SALLIE WELL #: 105 RRCID -> 228629 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12168 - 12620

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

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059  
 NAOMI WELL #: 2016H RRCID -> 277999 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13878 - 15992

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1272 2	36 9	N	33			190
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1260 2	36 9	N	33			223
10	1736 N	843	-0-	-893	-0-	817 2	26 9	N	24	192 1		55
11	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1479 2	31 9	N	28			83
*12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1310 2	39 9	N	35			118
*01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1214 2	50 9	N	45			163

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942  
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 3701W RRCID -> 127562 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 4698 - 5424

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
 MILLER 2 WELL #: 2 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12654 - 13362

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

MILLER WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499

08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			69
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-			69
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-			69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

ATHERTON 69 WELL #: 3 RRCID -> 199262 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 13652 PERF.12706 - 13504

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2021 - WELL PLUGGED 12/17/21

ATHERTON 69 WELL #: 4 RRCID -> 199264 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12787 - 13579

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

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
MILLER WELL #: 203 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12717 - 13504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2			N	-0-			184
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1091 2	2 9		N	2			186
10	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2			N	-0-			186
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			186
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			186
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			186

MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 17833 PERF.12718 - 13012

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 13795 PERF.12817 - 13625

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	330				N	NO RPT			-0-

BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12767 - 13568

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

STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13984 PERF.13640 - 13650

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13747 PERF.12764 - 13555

08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
*12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2			N	-0-			86
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86

BRYANT 21 WELL #: 1 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12802 - 13598

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

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																		
ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004										TOTAL DEPTH	13636	PERF.12683	-	13517				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	205	-0-	205	205		205	2			N	-0-					42
09		14B2 EXT	212	-0-	212	417		212	2			N	-0-					42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	417						N	-0-					42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	417						N	-0-					42
*12		417 X	-0-	-0-	-417	-0-						N	-0-					42
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42
-----																		
ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004										TOTAL DEPTH	13899	PERF.12684	-	13852				
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-		139	2			N	-0-					61
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-		89	2			N	-0-					61
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
*12		201 N	201	-0-	-0-	-0-		201	2			N	-0-					61
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					61
-----																		
ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004										TOTAL DEPTH	13800	PERF.12780	-	13583				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-		260	2			N	-0-					66
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-		250	2			N	-0-					66
12		14B2 EXT	270	-0-	270	270		270	2			N	-0-					66
01		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	270		270				N	NO RPT					66
-----																		
DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004										TOTAL DEPTH	13780	PERF.12769	-	13595				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
01		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
-----																		
ATHERTON WELL #: 1D RRCID -> 208457 COMPL. DATE 03/08/2005										TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4795	-	5286				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
ATHERTON 69 WELL #: 12 RRCID -> 208945 COMPL. DATE 12/18/2004										TOTAL DEPTH	14450	PERF.12812	-	14298				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
01		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2022

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12747 - 14256																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1283	2	30	9	N	27				289	
09		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-				289	
10		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1339	2	42	9	N	38				327	
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	44	2	6	9	N	5	191	1		141	
*12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				141	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				141	
-----																	
STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12552 - 13968																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17	
-----																	
STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12738 - 13962																	
08		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	2	1	9	N	1				25	
09		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-				25	
10		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-				25	
11		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-				25	
*12		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-				25	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25	
-----																	
BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12742 - 13642																	
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				143	
09		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-				143	
10		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-				143	
11		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-				143	
*12		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-				143	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				143	
-----																	
ATHERTON WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12759 - 14200																	
08		892 N	892	-0-	-0-	-0-	883	2	9	9	N	8				79	
09		642 N	642	-0-	-0-	-0-	632	2	10	9	N	9				88	
10		700 N	700	-0-	-0-	-0-	693	2	7	9	N	6				94	
11		917 N	917	-0-	-0-	-0-	909	2	8	9	N	7				101	
*12		958 N	958	-0-	-0-	-0-	948	2	10	9	N	9				110	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				110	
-----																	
REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14308 PERF.12702 - 14257																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12509 - 14216																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12798 - 13468														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12800 - 13605														
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	908	2	20	9	N	18			171
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	855	2	15	9	N	14			185
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	882	2	17	9	N	15			200
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-	172	1	28
*12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	868	2	33	9	N	30			58
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
-----														
BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 13822														
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	823	2	19	9	N	17			154
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	830	2	10	9	N	9			163
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	809	2	15	9	N	14			177
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	786	2	13	9	N	12			189
*12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	823	2	12	9	N	11			200
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200
-----														
DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 13973														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
-----														
BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
-----														
DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 16410														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461										
STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	27
-----										
STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----										
LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970										
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----										
HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12732 - 13876										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	17
-----										
DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 16413 PERF.15280 - 16240										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----										
REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 14309										
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					17
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	17
-----										
STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214606 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12764 - 14030																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12465 - 13738																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12480 - 13692																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12654 - 14749																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*11		300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					8
*12		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					8
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
-----																	
STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15032 - 16388																	
08		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					88
09		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					88
10		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					88
11		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					88
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
-----																	
HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 16157																	
08		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-		1423	2		N	-0-					87
09		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-		1427	2		N	-0-					87
10		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-		1409	2		N	-0-					87
*11		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-		1330	2		N	-0-					87
*12		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-		1385	2		N	-0-					87
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 16569 PERF.12674 - 16347																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
-----																	
DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342																	
08		27623 X	806	-0-	-26817	-0-	806	2			N	-0-					40
09		1140 X	770	-0-	-370	-0-	770	2			N	-0-					40
10		1178 X	683	-0-	-495	-0-	683	2			N	-0-					40
11		1140 X	587	-0-	-553	-0-	587	2			N	-0-					40
12		806 X	581	-0-	-225	-0-	581	2			N	-0-					40
01		806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					40
-----																	
BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293																	
08		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-	8	1			191
09		2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					191
10		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					191
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
-----																	
STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
-----																	
BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869																	
08		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					13
09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					13
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					13
11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					13
*12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					13
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
-----																	
BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13704 PERF.12809 - 13560															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13197 - 15254															
08	2790	X	2452	-0-	-338	-0-	2449	2	3	9	N	3	12	1	205
09	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2520	2	7	9	N	6			211
10	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2590	2	1	9	N	1			212
11	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2480	2	2	9	N	2			214
*12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2517	2	6	9	N	5			219
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			219
-----															
BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529															
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
-----															
ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 16625 PERF.14926 - 16495															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
-----															
DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648															
08	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-			110
09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-			110
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			110
11	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	-0-	2848	2	29	9	N	26			136
*12	3100 N	3402	-0-	-0-	-0-	-0-	302	2	25	9	N	23			159
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	302				N	NO RPT			159
-----															
LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 15940 PERF.13170 - 15856															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
-----															
CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15390 - 16538															
08	2077 X	1669	-0-	-408	-0-	-0-	1669	2			N	-0-			-0-
09	2010 X	1544	-0-	-466	-0-	-0-	1544	2			N	-0-			-0-
10	2077 X	1518	-0-	-559	-0-	-0-	1518	2			N	-0-			-0-
*11	1890 X	1371	-0-	-519	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
*12	1736 X	1277	-0-	-459	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15247 - 16183															
08	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	-0-	2563	2	7	9	N	6			121
09	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-			121
10	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	-0-	2565	2	4	9	N	4			125
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15224 - 16354												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1662	2	6	9	N	78
09		1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1445	2	2	9	N	80
10		1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1385	2	9	9	N	88
11		1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1371	2	17	9	N	103
*12		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1369	2	9	9	N	111
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	111
LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14810 - 16186												
08		1736 X	1311	-0-	-425	-0-	1308	2	3	9	N	154
09		1680 X	638	-0-	-1042	-0-	638	2			N	154
10		1550 X	1287	-0-	-263	-0-	1281	2	6	9	N	159
11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	159
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	168
RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12625 - 12715												
08		364 X	364	-0-	-0-	-0-	363	2	1	9	N	40
09		300 X	2	-0-	-298	-0-	2	2			N	40
10		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	40
11		300 X	4	-0-	-296	-0-	4	2			N	40
*12		502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	40
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	40
DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12734 - 13884												
08		535 N	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	N	172
09		490 N	490	-0-	-0-	-0-	478	2	12	9	N	182
10		898 N	898	-0-	-0-	-0-	897	2	1	9	N	183
11		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	183
*12		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	183
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	183
REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.13003 - 17042												
08		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1620	2	3	9	N	198
09		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1526	2	2	9	N	200
10		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1486	2	1	9	N	201
11		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	201
*12		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1324	2	2	9	N	203
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	203
ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15982 - 16278												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12638 - 13421																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15080 - 16324																	
08	1240	X	555	-0-	-685	-0-	551	2	4	9	N	4					131
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	N						133
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1865	2	42	9	N	38					171
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1223	2	17	9	N	15					186
*12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1129	2	8	9	N	7					193
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193
-----																	
BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16837 PERF.13010 - 16674																	
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-	1	1			46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
-----																	
BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12786 - 13564																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
-----																	
THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12878 - 15472																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
-----																	
HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 15802 PERF.12638 - 14110																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668																	
08	3100	N	3445	-0-	345	345	3400	2	45	9	N	41					140
09	3597	X	3252	-0-	-345	-0-	3222	2	30	9	N	27	3	1			164
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3193	2	50	9	N	45					209
11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2722	2	46	9	N	42					251
*12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3019	2	45	9	N	41	1	1			291
01	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					291

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12704 - 13442												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
-----												
LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13339 - 15419												
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-	4 1	172
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-		172
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-		172
*11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-		172
*12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1292 2	1 9	N	1		173
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		173
-----												
REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12702 - 14014												
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	612 2	12 9	N	11		204
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-		204
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-		204
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	762 2	21 9	N	19		223
*12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	785 2	3 9	N	3		226
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		226
-----												
LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13340 - 16400												
08	1935 X	1831	-0-	-104	-0-	-0-	1831 2		N	-0-	3 1	204
09	960 X	951	-0-	-9	-0-	-0-	951 2		N	-0-		204
10	992 X	890	-0-	-102	-0-	-0-	890 2		N	-0-		204
*11	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	978 2	26 9	N	24		228
*12	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	1237 2	44 9	N	40		268
01	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-	-0-			N	NO RPT		268
-----												
STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737												
08	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	-0-	4898 2	47 9	N	43	24 1	144
09	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	-0-	4789 2	37 9	N	34		178
10	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	-0-	4562 2	36 9	N	33		211
11	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	-0-	4046 2	43 9	N	39		250
*12	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	-0-	4023 2	268 9	N	244	206 1	288
01	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-	-0-			N	NO RPT		288
-----												
DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12668 - 14281												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
-----												
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12682 - 16120												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1720	2	6	9	N	5					194
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1006	2	9	9	N	8	1	1			201
10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					201
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1544	2	7	9	N	6					207
*12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1593	2	8	9	N	7	1	1			213
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12677 - 13445

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

WILEY WELL #: 104 RRCID -> 231467 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13386 - 15874

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2021

MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15113 - 16128

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15165 - 16451

08	2325 X	1424	-0-	-901	-0-	1424	2			N	-0-					53
09	2250 X	1117	-0-	-1133	-0-	1117	2			N	-0-					53
10	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					53
11	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					53
*12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					53
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 16023 PERF.12552 - 15892

08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	985	2	1	9	N	1					138
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					138
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					138
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					138
*12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					138
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 15935 PERF.13038 - 15564														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1670	2	2	9	N	2	8	1	93
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1460	2	3	9	N	3			96
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	2	1	9	N	1			97
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1497	2	1	9	N	1			98
*12	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1539	2	4	9	N	4			102
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
-----														
BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.15319 - 16043														
08	2666 X	852	-0-	-1814	-0-	850	2	2	9	N	2	11	1	142
09	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2508	2	7	9	N	6			148
10	2418 X	2250	-0-	-168	-0-	2233	2	17	9	N	15			163
11	2250 X	2129	-0-	-121	-0-	2127	2	2	9	N	2			165
*12	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2225	2	6	9	N	5			170
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			170
-----														
STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15187 - 16498														
08	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-			67
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-			67
10	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			67
11	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5141	2	9	9	N	8			75
*12	9266 X	9266	-0-	-0-	-0-	9248	2	18	9	N	16			91
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
-----														
LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15140 - 16343														
08	3193 X	2813	-0-	-380	-0-	2804	2	9	9	N	8			110
09	3090 X	2632	-0-	-458	-0-	2632	2			N	-0-			110
10	2759 X	2548	-0-	-211	-0-	2548	2			N	-0-			110
11	2670 X	610	-0-	-2060	-0-	610	2			N	-0-			110
12	2821 X	720	-0-	-2101	-0-	718	2	2	9	N	2			112
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT			112
-----														
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16187 PERF.12610 - 16106														
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1137	2	11	9	N	10			144
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1148	2	3	9	N	3	1	1	146
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1019	2	7	9	N	6			152
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1031	2	3	9	N	3			155
*12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1418	2	12	9	N	11	1	1	165
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165
-----														
DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12778 - 13848														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
-----														
LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13932 - 14722														
08	3379 X	2286	-0-	-1093	-0-	2263	2	23	9	N	21	10	1	215
09	3270 X	1663	-0-	-1607	-0-	1587	2	76	9	N	69			284
10	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-			284
11	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2952	2	12	9	N	11			295
12	2449 X	2274	-0-	-175	-0-	2251	2	23	9	N	21	209	1	107
01	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			107



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12890 - 14074															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15186 - 16483															
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1448	2	4	9	N	4			31
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-			31
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1352	2	4	9	N	4			35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			40
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
-----															
ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204															
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-			22
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-			22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-			22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
-----															
BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697															
08	3131	X	1018	-0-	-2113	-0-	1018	2			N	-0-	13	1	113
09	2460	X	1090	-0-	-1370	-0-	1090	2			N	-0-			113
10	2046	X	1002	-0-	-1044	-0-	1002	2			N	-0-			113
*11	1650	X	797	-0-	-853	-0-	797	2			N	-0-			113
*12	1426	X	699	-0-	-727	-0-	699	2			N	-0-			113
01	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			113
-----															
DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 16505 PERF.15230 - 16342															
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12800 - 13930															
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	978	2	10	9	N	9			196
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	840	2	3	9	N	3			199
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			199
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	515	2	9	9	N	8			207
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1			208
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
-----															
BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4810 - 5300															
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780 2			N	-0-	63
09		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863 2			N	-0-	63
10		4185 X	3817	-0-	-368	-0-	3815 2	2 9		N	-0-	65
*11		4050 X	4040	-0-	-10	-0-	4040 2			N	-0-	65
*12		4185 X	378	-0-	-3807	-0-	378 2			N	-0-	65
01		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-				N	NO RPT	65
-----												
THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993												
08		2070 N	1723	-0-	-347	-0-	1723 2			N	-0-	94
09		2490 X	1235	-0-	-1255	-0-	1235 2			N	-0-	94
10		2573 X	1344	-0-	-1229	-0-	1344 2			N	-0-	94
11		1800 X	1314	-0-	-486	-0-	1314 2			N	-0-	94
*12		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2			N	-0-	94
01		1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	NO RPT	94
-----												
THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533												
08		2697 X	634	-0-	-2063	-0-	634 2			N	-0-	113
09		2610 X	646	-0-	-1964	-0-	646 2			N	-0-	113
10		2697 X	642	-0-	-2055	-0-	642 2			N	-0-	113
11		2610 X	612	-0-	-1998	-0-	612 2			N	-0-	113
*12		649 X	649	-0-	-0-	-0-	649 2			N	-0-	113
01		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT	113
-----												
DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	69
-----												
CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1078 2	10 9	N	9			46
09		966 N	966	-0-	-0-	-0-	964 2	2 9	N	2	1 1		47
10		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-			47
11		781 N	781	-0-	-0-	-0-	778 2	3 9	N	3			50
*12		757 N	757	-0-	-0-	-0-	749 2	8 9	N	7			57
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434													
08		505 N	505	-0-	-0-	-0-	488 2	17 9	N	15			103
09		553 N	553	-0-	-0-	-0-	536 2	17 9	N	15			118
10		544 N	544	-0-	-0-	-0-	533 2	11 9	N	10			128
11		556 N	556	-0-	-0-	-0-	530 2	26 9	N	24			152
*12		556 N	556	-0-	-0-	-0-	534 2	22 9	N	20			172
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172
THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536													
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15210 - 16509													
08		4371 X	3627	-0-	-744	-0-	3619 2	8 9	N	7			246
09		4230 X	2721	-0-	-1509	-0-	2718 2	3 9	N	3			249
10		3782 X	1885	-0-	-1897	-0-	1753 2	132 9	N	120			369
11		3690 X	2435	-0-	-1255	-0-	2435 2		N	-0-			369
12		3813 X	2764	-0-	-1049	-0-	2764 2		N	-0-			369
01		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT			369
DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15288 - 16484													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754													
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12658 - 15788													
08		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1408 2	11 9	N	10			166
09		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1235 2	8 9	N	7	1 1		172
10		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1358 2	17 9	N	15			187
11		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1236 2	10 9	N	9			196
*12		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1394 2	14 9	N	13	1 1		208
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15138 - 16514														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			129
09	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-			129
10	3100 N	3615	-0-	515	515	3612	2	3	9	N	3			132
11	3000 N	3271	-0-	271	786	3264	2	7	9	N	6			138
*12	3100 N	2413	-0-	-687	99	2407	2	6	9	N	5			143
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT			143
-----														
ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 16483 PERF.15226 - 16404														
08	3317 X	2942	-0-	-375	-0-	2942	2			N	-0-			122
09	3210 X	2445	-0-	-765	-0-	2445	2			N	-0-			122
10	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-			122
11	2910 X	2033	-0-	-877	-0-	2033	2			N	-0-			122
12	2945 X	1904	-0-	-1041	-0-	1904	2			N	-0-			122
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			122
-----														
RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15923 PERF.12650 - 15684														
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-			87
09	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-			87
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-			87
*11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			87
*12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-	4	1	83
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83
-----														
BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12628 - 15942														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			225
09	3000 N	3112	-0-	112	112	3091	2	21	9	N	19	1	1	243
10	2579 N	2467	-0-	-112	-0-	2467	2			N	-0-			243
11	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2721	2	14	9	N	13			256
*12	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1862	2	40	9	N	36			292
01	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			292
-----														
RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16060 PERF.12540 - 15920														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
-----														
BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 15940														
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1274	2	23	9	N	21			189
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1231	2	21	9	N	19	1	1	207
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1282	2	19	9	N	17			224
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1205	2	30	9	N	27	181	1	70
*12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1176	2	32	9	N	29	1	1	98
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98
-----														
DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08	1922 X	1609	-0-	-313	-0-	1600	2	9	9	N	8	180
09	1860 X	38	-0-	-1822	-0-	38	2			N	-0-	180
10	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-	180
*11	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3193	2	8	9	N	7	187
12	1612 X	537	-0-	-1075	-0-	502	2	35	9	N	32	219
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	219
-----												
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116												
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	11
-----												
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12720 - 15859												
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	919	2	12	9	N	11	145
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	898	2	9	9	N	8	152
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	670	2	11	9	N	10	162
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-	162
*12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	865	2	22	9	N	20	182
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	182
-----												
WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7
-----												
DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484												
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1396	2	2	9	N	2	98
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1875	2	12	9	N	11	109
10	3100 N	3101	-0-	1	-0-	3094	2	7	9	N	6	115
11	3000 N	3466	-0-	466	-0-	3466	2			N	-0-	115
*12	3100 N	2783	-0-	-317	-0-	150	2			N	-0-	32
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	150				N	NO RPT	32
-----												
STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 16625 PERF.15180 - 16480												
08	2852 X	2488	-0-	-364	-0-	2485	2	3	9	N	3	120
09	2760 X	2146	-0-	-614	-0-	2140	2	6	9	N	5	125
10	2666 X	1045	-0-	-1621	-0-	1045	2			N	-0-	125
11	2550 X	828	-0-	-1722	-0-	828	2			N	-0-	125
12	2635 X	722	-0-	-1913	-0-	722	2			N	-0-	125
01	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT	125
-----												
STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13107 PERF.13438 - 17372												
08	5704 X	3575	-0-	-2129	-0-	3525	2	50	9	N	45	125
09	5160 X	15	-0-	-5145	-0-	15	2			N	-0-	125
10	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	7	132
11	5700 X	1683	-0-	-4017	-0-	1653	2	30	9	N	27	159
12	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-	159
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT	159

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	7843 X	7247	-0-	-596	-0-	7157 2	90 9	N	82			250
09	7590 X	7234	-0-	-356	-0-	7115 2	119 9	N	108	175 1		183
10	7843 X	5605	-0-	-2238	-0-	5502 2	103 9	N	94			277
11	7590 X	5273	-0-	-2317	-0-	5160 2	113 9	N	103	192 1		188
12	7843 X	3814	-0-	-4029	-0-	3726 2	88 9	N	80			268
01	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-			N	NO RPT			268
-----												
REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 16400												
08	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-			N	-0-			188
09	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	9568 2	109 9	N	99			287
10	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7535 2	134 9	N	122	193 1		216
11	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6145 2	75 9	N	68			284
*12	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5743 2	57 9	N	52	194 1		142
01	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-			N	NO RPT			142
-----												
STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14915 - 16494												
08	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3094 2	19 9	N	17			139
09	2100 X	1907	-0-	-193	-0-	1907 2		N	-0-			139
10	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897 2		N	-0-			139
*11	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914 2		N	-0-			139
*12	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388 2		N	-0-			139
01	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT			139
-----												
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16062 PERF.12628 - 15856												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			56
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			56
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			58
*12	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1890 2	26 9	N	24			82
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
-----												
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12682 - 15807												
08	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1243 2	13 9	N	12	197 1		40
09	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1220 2	20 9	N	18	1 1		57
10	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1179 2	14 9	N	13			70
11	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1223 2	23 9	N	21			91
*12	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1143 2	21 9	N	19	3 1		107
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
-----												
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12697 - 15878												
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
-----												
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12645 - 15876												
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			162
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			162
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	663 2	2 9	N	2			164
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	619 2	6 9	N	5			169
*12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	830 2	9 9	N	8	1 1		176
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			176

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12634 - 15850														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			19
09	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			19
10	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			19
11	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-			19
*12	863 X	863	-0-	-0-	-0-	832	2	31	9	N	28			47
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
-----														
THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13026 - 16227														
08	4774 X	3921	-0-	-853	-0-	3827	2	94	9	N	85			304
09	4620 X	3902	-0-	-718	-0-	3830	2	72	9	N	65	190	1	179
10	4774 X	3903	-0-	-871	-0-	3796	2	107	9	N	97			276
11	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	6806	2	94	9	N	85			361
*12	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	6128	2	121	9	N	110	210	1	261
01	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT			261
-----														
STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14938 - 16514														
08	3069 X	2651	-0-	-418	-0-	2638	2	13	9	N	12			163
09	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	2979	2	64	9	N	58			221
10	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3309	2	186	9	N	169			390
11	2640 X	2516	-0-	-124	-0-	2516	2			N	-0-			390
12	2728 X	2093	-0-	-635	-0-	2093	2			N	-0-			390
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			390
-----														
BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14242 - 18543														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
-----														
BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 12563 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12726 - 15890														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
-----														
THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 14281 PERF.14500 - 18450														
08	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			Y	-0-			174
09	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			Y	-0-			174
10	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			Y	-0-			174
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			174
12	7502 X	7225	-0-	-277	-0-	7167	2	58	9	Y	53			227
01	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT			227

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 17511																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		16585 X	11183	-0-	-5402	-0-	11020	2	163	9	N	148	368	1		154	
09		15438 X	15438	-0-	-0-	-0-	15185	2	253	9	N	230	193	1		191	
10		14775 X	14775	-0-	-0-	-0-	14525	2	250	9	N	227	190	1		228	
11		13080 X	-0-	-0-	-13080	-0-					N	186	193	1		221	
12		11191 X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	159	191	1		189	
01		15965 X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					N	NO RPT				189	
-----																	
HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 4610 - 5400																	
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13107 - 17486																	
08		30062 X	30062	-0-	-0-	-0-	29602	2	460	9	N	418	375	1		568	
09		27979 X	27979	-0-	-0-	-0-	27449	2	530	9	N	482	386	1		664	
10		31686 X	31686	-0-	-0-	-0-	30813	2	873	9	N	794	573	1		885	
11		31647 X	31647	-0-	-0-	-0-	31196	2	451	9	N	410	564	1		731	
*12		32272 X	32272	-0-	-0-	-0-	31705	2	567	9	N	515	766	1		480	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				480	
-----																	
MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13055 - 17413																	
08		13485 X	13114	-0-	-371	-0-	12901	2	213	9	N	194				431	
09		13050 X	11939	-0-	-1111	-0-	11752	2	187	9	N	170	385	1		216	
10		12762 X	12762	-0-	-0-	-0-	12590	2	172	9	N	156	193	1		179	
11		12330 X	989	-0-	-11341	-0-	785	2	204	9	N	185	170	1		194	
12		13113 X	-0-	-0-	-13113	-0-					N	184				378	
01		13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT				378	
-----																	
CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13783 - 14591																	
08		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-	2	1		60	
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	N	1				61	
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-				61	
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-				61	
*12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	N	1				62	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62	
-----																	
STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13135 - 17493																	
08		4743 X	61	-0-	-4682	-0-	61	2			N	-0-				271	
09		4290 X	14	-0-	-4276	-0-	14	2			N	-0-				271	
10		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-				271	
11		990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-				271	
*12		1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1174	2	26	9	N	24				295	
01		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				295	
-----																	
DAVIS 65 WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13126 - 17483																	
08		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3464	2	56	9	N	51				170	
09		2280 X	2141	-0-	-139	-0-	2052	2	89	9	N	81				251	
10		5053 X	721	-0-	-4332	-0-	548	2	173	9	N	157	191	1		217	
11		4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	26				243	
12		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	55				298	
01		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT				298	



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
THOMAS WELL #: 1103H RRCID -> 259965 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12964 - 16555																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		3503 X	1662	-0-	-1841	-0-	1608	2	54	9	Y	49	198	1		141
09		3390 X	1424	-0-	-1966	-0-	1366	2	58	9	Y	53				194
10		934 X	934	-0-	-0-	-0-	864	2	70	9	Y	64				258
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	209	1		154
12		1674 X	1563	-0-	-111	-0-	1478	2	85	9	Y	77				231
01		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT				231
-----																
LEDBETTER 66 WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12970 - 17205																
08		4123 X	3038	-0-	-1085	-0-	2969	2	69	9	N	63				359
09		3870 X	2925	-0-	-945	-0-	2849	2	76	9	N	69	192	1		236
10		4154 X	3433	-0-	-721	-0-	3369	2	64	9	N	58				294
11		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4394	2	109	9	N	99				393
12		3038 X	585	-0-	-2453	-0-	449	2	136	9	N	124				517
01		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT				517
-----																
DAVIS 3 WELL #: 60H RRCID -> 260343 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13821 - 17850																
08		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2545	2	89	9	N	81				270
09		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2503	2	85	9	N	77	200	1		147
10		1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1726	2	74	9	N	67				214
11		1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1761	2	75	9	N	68				282
12		1395 X	1277	-0-	-118	-0-	1256	2	21	9	N	19	175	1		126
01		1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT				126
-----																
LEDBETTER 66 WELL #: 10H RRCID -> 260620 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12702 - 17035																
08		10137 X	3418	-0-	-6719	-0-	3293	2	125	9	N	114				342
09		6330 X	4694	-0-	-1636	-0-	4561	2	133	9	N	121	192	1		271
10		7750 X	5540	-0-	-2210	-0-	5430	2	110	9	N	100				371
11		7500 X	7110	-0-	-390	-0-	6818	2	292	9	N	265	392	1		244
12		3410 X	868	-0-	-2542	-0-	715	2	153	9	N	139	186	1		197
01		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT				197
-----																
RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13463 - 17376																
08		7905 X	7818	-0-	-87	-0-	7672	2	146	9	N	133				285
09		7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	7256	2	40	9	N	36				321
10		7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	7212	2	110	9	N	100				421
11		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-				421
*12		8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	2			N	-0-	211	1		210
01		7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT				210
-----																
BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.14213 - 18305																
08		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3757	2	234	9	N	213	410	1		164
09		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4100	2	267	9	N	243	194	1		213
10		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4794	2	182	9	N	165	193	1		185
11		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4187	2	45	9	N	41				226
*12		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	4647	2	460	9	N	418	401	1		243
01		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT				243
-----																
BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13564 PERF.14373 - 18233																
08		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6381	2	80	9	N	73	196	1		111
09		5760 X	5431	-0-	-329	-0-	5289	2	142	9	N	129				240
10		6882 X	5308	-0-	-1574	-0-	5175	2	133	9	N	121	196	1		165
11		6660 X	5475	-0-	-1185	-0-	5189	2	286	9	N	260	202	1		223
12		6727 X	5653	-0-	-1074	-0-	5498	2	155	9	N	141				364
01		6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT				364

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.14368 - 18373														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	6417 X	4702	-0-	-1715	-0-	4580	2	122	9	N	111			398
09	5850 X	4938	-0-	-912	-0-	4831	2	107	9	N	97			495
10	6045 X	5557	-0-	-488	-0-	5439	2	118	9	N	107	193	1	409
11	5160 X	4993	-0-	-167	-0-	4819	2	174	9	N	158	189	1	378
12	5332 X	4931	-0-	-401	-0-	4790	2	141	9	N	128	200	1	306
01	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT			306
-----														
LUKER WELL #: 503H RRCID -> 262260 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 13735 PERF.14410 - 17637														
08	9734 X	8293	-0-	-1441	-0-	8199	2	94	9	N	85			270
09	9420 X	6913	-0-	-2507	-0-	6829	2	84	9	N	76			346
10	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	6786	2	182	9	N	165	362	1	149
11	7890 X	6778	-0-	-1112	-0-	6644	2	134	9	N	122			271
12	8308 X	5196	-0-	-3112	-0-	5078	2	118	9	N	107	190	1	188
01	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT			188
-----														
DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13540 - 17503														
08	8308 X	6558	-0-	-1750	-0-	6517	2	41	9	N	37	162	1	124
09	8040 X	5642	-0-	-2398	-0-	5634	2	8	9	N	7			131
10	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	8675	2	6	9	N	5			136
11	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	7209	2	35	9	N	32			168
*12	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	8833	2	62	9	N	56			224
01	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT			224
-----														
ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13270 - 17577														
08	6851 X	5886	-0-	-965	-0-	5764	2	122	9	N	111	192	1	133
09	6060 X	4212	-0-	-1848	-0-	4123	2	89	9	N	81			214
10	5487 X	4340	-0-	-1147	-0-	4233	2	107	9	N	97	188	1	123
11	5310 X	4502	-0-	-808	-0-	4419	2	83	9	N	75			198
12	5890 X	4735	-0-	-1155	-0-	4660	2	75	9	N	68			266
01	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT			266
-----														
STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13400 - 17523														
08	7812 X	7202	-0-	-610	-0-	7009	2	193	9	N	175	184	1	117
09	7470 X	4412	-0-	-3058	-0-	4293	2	119	9	N	108	185	1	40
10	7719 X	7176	-0-	-543	-0-	6953	2	223	9	N	203			243
11	7290 X	6635	-0-	-655	-0-	6429	2	206	9	N	187	185	1	245
12	7533 X	6817	-0-	-716	-0-	6601	2	216	9	N	196	192	1	249
01	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT			249
-----														
BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13628 PERF.14209 - 17878														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			37
-----														
BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13045 - 17463														
08	11165 X	11165	-0-	-0-	-0-	11018	2	147	9	N	134	175	1	211
09	10599 X	10599	-0-	-0-	-0-	10448	2	151	9	N	137	179	1	169
10	10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	10644	2	188	9	N	171	187	1	153
11	10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	9874	2	182	9	N	165	194	1	124
*12	10580 X	10580	-0-	-0-	-0-	10406	2	174	9	N	158	189	1	93
01	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT			93

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011													TOTAL DEPTH	12939	PERF.13130	- 17427
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		389 X	389	-0-	-0-	-0-	212	2	177	9	N	161	188	1	408	
09		1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1086	2	58	9	N	53	182	1	279	
10		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	1916	2	319	9	N	290			569	
11		1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1179	2	112	9	N	102	188	1	483	
*12		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4165	2	233	9	N	212			695	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			695	
-----																
THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011													TOTAL DEPTH	13848	PERF.14170	- 18309
08		6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	6663	2	155	9	Y	141	193	1	73	
09		6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6211	2	85	9	Y	77			150	
10		7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	7450	2	67	9	Y	61			211	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83			294	
12		6820 X	5380	-0-	-1440	-0-	5241	2	139	9	Y	126	194	1	226	
01		6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT			226	
-----																
BRITT WELL #: 6034H RRCID -> 264084 COMPL. DATE 11/24/2011													TOTAL DEPTH	14473	PERF.14680	- 20052
08		17608 X	14845	-0-	-2763	-0-	14812	2	33	9	N	30	30	1	174	
09		14013 X	14013	-0-	-0-	-0-	14013	2			N	-0-			174	
10		15469 X	13829	-0-	-1640	-0-	13829	2			N	-0-			174	
*11		14970 X	11622	-0-	-3348	-0-	11622	2			N	-0-			174	
*12		14880 X	13646	-0-	-1234	-0-	13646	2			N	-0-			174	
01		14849 X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					N	NO RPT			174	
-----																
BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011													TOTAL DEPTH	12839	PERF.12974	- 17217
08		6603 X	6434	-0-	-169	-0-	6315	2	119	9	N	108	96	1	107	
09		6390 X	6366	-0-	-24	-0-	6170	2	196	9	N	178	153	1	132	
10		6603 X	6322	-0-	-281	-0-	6132	2	190	9	N	173			305	
11		6390 X	5870	-0-	-520	-0-	5660	2	210	9	N	191	193	1	303	
12		6603 X	5944	-0-	-659	-0-	5761	2	183	9	N	166	189	1	280	
01		6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT			280	
-----																
THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL DEPTH	12444	PERF.12671	- 16669
08		5983 X	5963	-0-	-20	-0-	5746	2	217	9	Y	197	382	1	106	
09		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5682	2	218	9	Y	198	194	1	110	
10		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	4956	2	182	9	Y	165			275	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	205	362	1	118	
12		5952 X	5041	-0-	-911	-0-	4806	2	235	9	Y	214	212	1	120	
01		6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT			120	
-----																
BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011													TOTAL DEPTH	13008	PERF.13440	- 17451
08		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5414	2	76	9	N	69	192	1	260	
09		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5499	2	108	9	N	98	200	1	158	
10		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5166	2	108	9	N	98			256	
11		4890 X	4540	-0-	-350	-0-	4440	2	100	9	N	91	209	1	138	
12		5053 X	2314	-0-	-2739	-0-	2281	2	33	9	N	30	5	1	163	
01		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT			163	
-----																
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012													TOTAL DEPTH	13186	PERF.13740	- 17479
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13426 - 17346																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13561 - 17221																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13428 - 17413																	
08	4774 X	88	-0-	-4686	-0-	88	2				N	-0-					227
09	4620 X	44	-0-	-4576	-0-	44	2				N	-0-	1	1			226
10	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-					226
11	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3554	2	70	9		N	64					290
*12	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1370	2	36	9		N	33	5	1			318
01	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT					318
-----																	
BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14463 - 18379																	
08	6014 X	2798	-0-	-3216	-0-	2770	2	28	9		N	25					168
09	5610 X	3804	-0-	-1806	-0-	3804	2				N	-0-					168
10	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5212	2	97	9		N	88	196	1			60
11	5370 X	4597	-0-	-773	-0-	4377	2	220	9		N	200					260
12	5549 X	3813	-0-	-1736	-0-	3768	2	45	9		N	41					301
01	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-	-0-					N	NO RPT					301
-----																	
BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13285 - 17382																	
08	15055 X	15055	-0-	-0-	-0-	14754	2	301	9		N	274					418
09	14303 X	14303	-0-	-0-	-0-	14009	2	294	9		N	267	393	1			292
10	12039 X	12039	-0-	-0-	-0-	11738	2	301	9		N	274	209	1			357
11	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	9773	2	349	9		N	317	203	1			471
*12	12301 X	12301	-0-	-0-	-0-	11918	2	383	9		N	348	428	1			391
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					391
-----																	
DOBSON RANCH 40 WELL #: 2SL RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12699 PERF.13430 - 17121																	
08	41316 X	41316	-0-	-0-	-0-	40872	2	444	9		N	404	672	1			271
09	40961 X	40961	-0-	-0-	-0-	40638	2	323	9		N	294	378	1			187
10	12776 X	12776	-0-	-0-	-0-	12396	2	380	9		N	345					532
11	21190 X	21190	-0-	-0-	-0-	20795	2	395	9		N	359	393	1			498
*12	22555 X	22555	-0-	-0-	-0-	22200	2	355	9		N	323	437	1			384
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					384
-----																	
LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13060 - 17373																	
08	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	6627	2	135	9		N	123	377	1			438
09	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	7307	2	132	9		N	120					558
10	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	6665	2	63	9		N	57					615
11	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3025	2	50	9		N	45					660
*12	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	7540	2	76	9		N	69	343	1			386
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					386

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012													TOTAL DEPTH	10715	PERF.10760	- 15101	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		12901 X	12901	-0-	-0-	-0-	12656	2	245	9	N	223	377	1		431	
09		14473 X	14473	-0-	-0-	-0-	14208	2	265	9	N	241	186	1		486	
10		15163 X	15163	-0-	-0-	-0-	14647	2	516	9	N	469	371	1		584	
11		15527 X	15527	-0-	-0-	-0-	15001	2	526	9	N	478	378	1		684	
*12		13783 X	13783	-0-	-0-	-0-	13343	2	440	9	N	400	358	1		726	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				726	
-----																	
BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011													TOTAL DEPTH	13013	PERF.13535	- 17668	
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26	
-----																	
BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011													TOTAL DEPTH	13014	PERF.13435	- 17729	
08		9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	9140	2	168	9	N	153	182	1		323	
09		9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	9548	2	164	9	N	149	189	1		283	
10		7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	7640	2	161	9	N	146	188	1		241	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				241	
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1		239	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				239	
-----																	
DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		38851 X	38851	-0-	-0-	-0-	38774	2	77	9	N	70				299	
09		38297 X	38297	-0-	-0-	-0-	38024	2	273	9	N	248	389	1		158	
10		39582 X	39582	-0-	-0-	-0-	39498	2	84	9	N	76				234	
11		10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	10052	2	111	9	N	101	200	1		135	
*12		7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7475	2	83	9	N	75	12	1		198	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				198	
-----																	
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012													TOTAL DEPTH	12701	PERF.13226	- 17522	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012													TOTAL DEPTH	13196	PERF.13240	- 17578	
08		4495 X	3489	-0-	-1006	-0-	3380	2	109	9	N	99	187	1		134	
09		4170 X	3646	-0-	-524	-0-	3544	2	102	9	N	93				227	
10		4309 X	3569	-0-	-740	-0-	3429	2	140	9	N	127	181	1		173	
11		4170 X	3078	-0-	-1092	-0-	2927	2	151	9	N	137	192	1		118	
12		4061 X	3300	-0-	-761	-0-	3150	2	150	9	N	136				254	
01		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT				254	
-----																	
STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012													TOTAL DEPTH	13165	PERF.13278	- 17406	
08		5580 X	5321	-0-	-259	-0-	5101	2	220	9	N	200	187	1		163	
09		5400 X	4999	-0-	-401	-0-	4783	2	216	9	N	196	190	1		169	
10		5425 X	4947	-0-	-478	-0-	4781	2	166	9	N	151				320	
11		5250 X	4880	-0-	-370	-0-	4477	2	403	9	N	366	364	1		322	
12		5425 X	4798	-0-	-627	-0-	4649	2	149	9	N	135	193	1		264	
01		5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT				264	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012													TOTAL DEPTH	13049	PERF.13548	- 17569	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		19244 X	19244	-0-	-0-	-0-	18708	2	536	9	N	487	587	1		373	
09		15183 X	15183	-0-	-0-	-0-	14950	2	233	9	N	212	213	1		372	
10		7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-	190	1		182	
11		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	1837	2	209	9	N	190				372	
*12		11061 X	11061	-0-	-0-	-0-	10758	2	303	9	N	275	421	1		226	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				226	
-----																	
DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012													TOTAL DEPTH	13421	PERF.13439	- 17864	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012													TOTAL DEPTH	12494	PERF.12874	- 16717	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012													TOTAL DEPTH	12859	PERF.12950	- 17643	
08		12887 X	12887	-0-	-0-	-0-	12736	2	151	9	N	137	198	1		521	
09		12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	12133	2	50	9	N	45	380	1		186	
10		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-				186	
11		11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2			N	-0-				186	
*12		11255 X	11255	-0-	-0-	-0-	10675	2	580	9	N	527	386	1		327	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				327	
-----																	
DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012													TOTAL DEPTH	13097	PERF.13497	- 17768	
08		7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	7458	2	195	9	N	177	376	1		82	
09		7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7163	2	234	9	N	213				295	
10		7998 X	7488	-0-	-510	-0-	7312	2	176	9	N	160	194	1		261	
11		7740 X	7046	-0-	-694	-0-	6835	2	211	9	N	192				453	
12		7781 X	6629	-0-	-1152	-0-	6390	2	239	9	N	217	403	1		267	
01		7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT				267	
-----																	
LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012													TOTAL DEPTH	12720	PERF.12740	- 17540	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012													TOTAL DEPTH	12711	PERF.13149	- 17245	
08		5642 X	161	-0-	-5481	-0-	160	2	1	9	N	1				102	
09		5460 X	153	-0-	-5307	-0-	153	2			N	-0-				102	
10		121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-				102	
11		114 X	114	-0-	-0-	-0-	103	2	11	9	N	10				112	
12		155 X	103	-0-	-52	-0-	102	2	1	9	N	1	2	1		111	
01		155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				111	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12825 - 17533												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		15965 X	15965	-0-	-0-	-0-	15659	2	306	9	N	294
09		14790 X	13333	-0-	-1457	-0-	13077	2	256	9	N	333
10		15252 X	12800	-0-	-2452	-0-	12672	2	128	9	N	449
11		14790 X	13875	-0-	-915	-0-	13461	2	414	9	N	442
12		15283 X	12281	-0-	-3002	-0-	12037	2	244	9	N	302
01		15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	302

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13437 - 17601												
08		9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	9536	2	168	9	N	177
09		6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6305	2	128	9	N	87
10		10346 X	10346	-0-	-0-	-0-	10184	2	162	9	N	234
11		9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	9227	2	205	9	N	105
*12		8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	8245	2	146	9	N	217
01		7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	217

BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12918 - 17746												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.13070 - 17178												
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12859 - 16970												
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13640 - 17489												
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13153 - 17499												
08		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	359
09		2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2192	2	3	9	N	183
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	183
11		14B2 EXT	2167	-0-	2167	2167	2167	2			N	183
*12		4745 X	2578	-0-	-2167	-0-	2319	2	259	9	N	224
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	224

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012													TOTAL DEPTH	12587	PERF.12871	- 16849	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012													TOTAL DEPTH	12649	PERF.13132	- 17170	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	N/A	
08	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	14760	2	168	9	N	153	384	1			225
09	13650	X	13320	-0-	-330	-0-	13178	2	142	9	N	129	35	1			319
10	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	14294	2	158	9	N	144	202	1			261
11	13680	X	11902	-0-	-1778	-0-	11751	2	151	9	N	137					398
12	14477	X	9682	-0-	-4795	-0-	9516	2	166	9	N	151	224	1			325
01	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					N	NO RPT					325
-----																	
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012													TOTAL DEPTH	13077	PERF.13632	- 17670	
08	21529	X	21529	-0-	-0-	-0-	21429	2	100	9	N	91					374
09	25842	X	25842	-0-	-0-	-0-	25688	2	154	9	N	140	191	1			323
10	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	12766	2	6	9	N	5					328
11	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13263	2	117	9	N	106					434
*12	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9392	2	106	9	N	96	190	1			340
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340
-----																	
JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	N/A	
08	20309	X	20309	-0-	-0-	-0-	20309	2			N	-0-					537
09	21181	X	21181	-0-	-0-	-0-	21181	2			N	-0-	69	1			468
10	22443	X	22443	-0-	-0-	-0-	22398	2	45	9	N	41	201	1			308
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2897	2	70	9	N	64					372
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	30	6	1			396
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					396
-----																	
STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013													TOTAL DEPTH	12739	PERF.12850	- 17557	
08	1550	X	10	-0-	-1540	-0-	10	2			N	-0-					315
09	1260	X	19	-0-	-1241	-0-	19	2			N	-0-					315
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					315
*11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					315
*12	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					315
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					315
-----																	
LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013													TOTAL DEPTH	12759	PERF.12825	- 17404	
08	9362	X	6369	-0-	-2993	-0-	6326	2	43	9	N	39	190	1			254
09	6420	X	6325	-0-	-95	-0-	6208	2	117	9	N	106	179	1			181
10	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6451	2	9	9	N	8					189
11	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5813	2	55	9	N	50					239
12	6355	X	5157	-0-	-1198	-0-	5114	2	43	9	N	39	193	1			85
01	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					85



OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013													TOTAL DEPTH	12752	PERF.12800	- 17529	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013													TOTAL DEPTH	12715	PERF.12841	- 17554	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013													TOTAL DEPTH	12843	PERF.12820	- 17469	
08	10478	X	8176	-0-	-2302	-0-	8024	2	152	9	N	138	187	1			268
09	10140	X	6910	-0-	-3230	-0-	6778	2	132	9	N	120					388
10	10478	X	9273	-0-	-1205	-0-	9090	2	183	9	N	166	190	1			364
11	10140	X	7701	-0-	-2439	-0-	7493	2	208	9	N	189	194	1			359
12	9362	X	6916	-0-	-2446	-0-	6796	2	120	9	N	109	192	1			276
01	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					276
-----																	
HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013													TOTAL DEPTH	13029	PERF.13850	- 19124	
08	105143	X	105143	-0-	-0-	-0-	104870	2	273	9	N	248					399
09	86946	X	86946	-0-	-0-	-0-	86689	2	257	9	N	234	375	1			258
10	81331	X	81331	-0-	-0-	-0-	81058	2	273	9	N	248	370	1			136
11	72079	X	72079	-0-	-0-	-0-	71802	2	277	9	N	252	177	1			211
*12	67579	X	67579	-0-	-0-	-0-	67323	2	256	9	N	233	194	1			250
01	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT					250
-----																	
BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013													TOTAL DEPTH	12722	PERF.12698	- 17284	
08	15934	X	13593	-0-	-2341	-0-	13517	2	76	9	N	69	183	1			210
09	14340	X	13638	-0-	-702	-0-	13470	2	168	9	N	153	193	1			170
10	13919	X	13737	-0-	-182	-0-	13532	2	205	9	N	186					356
11	13470	X	12376	-0-	-1094	-0-	12180	2	196	9	N	178	191	1			343
12	13578	X	12535	-0-	-1043	-0-	12380	2	155	9	N	141	195	1			289
01	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT					289
-----																	
DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013													TOTAL DEPTH	12681	PERF.12960	- 20127	
08	15283	X	14179	-0-	-1104	-0-	14006	2	173	9	N	157	184	1			173
09	14790	X	13290	-0-	-1500	-0-	13119	2	171	9	N	155	172	1			156
10	13330	X	13027	-0-	-303	-0-	12834	2	193	9	N	175	192	1			139
11	12990	X	12468	-0-	-522	-0-	12278	2	190	9	N	173	184	1			128
12	14167	X	12526	-0-	-1641	-0-	12352	2	174	9	N	158					286
01	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					N	NO RPT					286
-----																	
DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013													TOTAL DEPTH	13418	PERF.13270	- 18152	
08	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					334
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
11	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2193	2	22	9	N	20					354
*12	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	10124	2	106	9	N	96					450
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					450

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13976 - 18828																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13357 - 18225																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13721 - 13991																	
08	20170	X	20170	-0-	-0-	-0-	19808	2	362	9	N	329					728
09	18559	X	18559	-0-	-0-	-0-	18273	2	286	9	N	260	31	1			957
10	19021	X	19021	-0-	-0-	-0-	18773	2	248	9	N	225	412	1			770
11	17149	X	17149	-0-	-0-	-0-	16877	2	272	9	N	247	192	1			825
*12	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	17191	2	336	9	N	305	822	1			308
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					308
-----																	
ATHERTON 69 WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13619 - 18517																	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					221
09	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					221
10	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					221
11	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1070	2	55	9	N	50					271
*12	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	12362	2	132	9	N	120	156	1			235
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235
-----																	
ATHERTON 69 WELL #: 31H RRCID -> 274428 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13420 - 18295																	
08	143	X	143	-0-	-0-	-0-	2	2	141	9	N	128	189	1			143
09	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8590	2	109	9	N	99					242
10	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1544	2	35	9	N	32					274
11	309	X	309	-0-	-0-	-0-	280	2	29	9	N	26					300
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	229	1			78
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
-----																	
DAVIS 64 WELL #: 12SL RRCID -> 274505 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 13395 PERF.14250 - 19019																	
08	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	6935	2	152	9	N	138					547
09	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5582	2	75	9	N	68					615
10	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8406	2	73	9	N	66	185	1			496
11	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7715	2	147	9	N	134					630
*12	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	5841	2	160	9	N	145	193	1			582
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					582
-----																	
DAVIS 64 SL WELL #: 15H RRCID -> 274604 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13630 - 18354																	
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
STILES RANCH 23 WELL #: 20H RRCID -> 275139 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 12664 PERF.13410 - 17867																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		9083 X	7706	-0-	-1377	-0-	7549	2	157	9	N	143	188	1		387	
09		8460 X	7144	-0-	-1316	-0-	6978	2	166	9	N	151				538	
10		8742 X	7341	-0-	-1401	-0-	7201	2	140	9	N	127	527	1		138	
11		8130 X	6718	-0-	-1412	-0-	6550	2	168	9	N	153	192	1		99	
12		8246 X	7175	-0-	-1071	-0-	6993	2	182	9	N	165				264	
01		7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT				264	
-----																	
DAVIS 65 SL WELL #: 30H RRCID -> 275143 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13569 - 18174																	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
DAVIS 65 SL WELL #: 28H RRCID -> 275145 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13095 - 17817																	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
DAVIS 65 WELL #: 26SL RRCID -> 275154 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13020 - 17507																	
08		39115 X	39115	-0-	-0-	-0-	38338	2	777	9	N	706	1161	1		644	
09		37087 X	37087	-0-	-0-	-0-	36274	2	813	9	N	739	578	1		805	
10		37567 X	37567	-0-	-0-	-0-	36718	2	849	9	N	772	755	1		822	
11		35068 X	35068	-0-	-0-	-0-	34175	2	893	9	N	812	390	1		1244	
*12		32809 X	32809	-0-	-0-	-0-	32242	2	567	9	N	515	1108	1		651	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				651	
-----																	
DAVIS 64 WELL #: 19H RRCID -> 275157 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13608 - 18426																	
08		9827 X	8592	-0-	-1235	-0-	8447	2	145	9	N	132				256	
09		8550 X	8350	-0-	-200	-0-	8168	2	182	9	N	165	190	1		231	
10		8835 X	8455	-0-	-380	-0-	8364	2	91	9	N	83				314	
11		8460 X	8362	-0-	-98	-0-	7988	2	374	9	N	340	193	1		461	
12		8587 X	8212	-0-	-375	-0-	8133	2	79	9	N	72	186	1		347	
01		8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT				347	
-----																	
DAVIS 64 WELL #: 17H RRCID -> 275160 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13514 - 18230																	
08		4867 X	4195	-0-	-672	-0-	4164	2	31	9	N	28	192	1		84	
09		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3590	2	59	9	N	54				138	
10		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3511	2	62	9	N	56				194	
11		4740 X	3838	-0-	-902	-0-	3782	2	56	9	N	51				245	
12		4898 X	3748	-0-	-1150	-0-	3668	2	80	9	N	73	206	1		112	
01		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT				112	
-----																	
DAVIS 65 SL WELL #: 16H RRCID -> 275322 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13120 - 17686																	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
STILES RANCH 23 WELL #: 15H RRCID -> 275335 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12905 - 17128														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		7688 X	7002	-0-	-686	-0-	6862	2	140	9	N	127		200
09		6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6679	2	146	9	N	133	189	144
10		6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6627	2	141	9	N	128		272
11		7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	7061	2	164	9	N	149	194	227
*12		7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	7235	2	117	9	N	106	190	143
01		7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT		143
-----														
ARMSTRONG WELL #: 2006H RRCID -> 275384 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13449 - 18412														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
09		3000 N	20618	-0-	17618	17618	20550	2	68	9	N	62		115
10		3100 N	22675	-0-	19575	37193	22596	2	79	9	N	72		187
11		3000 N	-0-	-0-	-3000	34193					N	88		275
*12		3100 N	18912	-0-	15812	50005	18809	2	103	9	N	94	208	161
01		124 X	NO RPT	-0-	-124	49881					N	NO RPT		161
-----														
BRYANT 21 WELL #: 19H RRCID -> 275388 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12792 PERF.13021 - 17333														
08		3720 X	3163	-0-	-557	-0-	3112	2	51	9	N	46	178	217
09		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2946	2	45	9	N	41		258
10		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3001	2	47	9	N	43	193	108
11		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3309	2	59	9	N	54		162
*12		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4002	2	65	9	N	59		221
01		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT		221
-----														
ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13470 - 18282														
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.13068 - 17150														
08		5487 X	4247	-0-	-1240	-0-	4135	2	112	9	N	102	197	353
09		7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	2			N	-0-		353
10		7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-		353
11		6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	5949	2	198	9	N	180		533
*12		8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	8006	2	167	9	N	152	411	274
01		6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT		274
-----														
ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13203 - 17522														
08		11036 X	9598	-0-	-1438	-0-	9412	2	186	9	N	169	190	211
09		10860 X	9592	-0-	-1268	-0-	9410	2	182	9	N	165		376
10		11222 X	9143	-0-	-2079	-0-	9009	2	134	9	N	122	188	310
11		10290 X	6391	-0-	-3899	-0-	6296	2	95	9	N	86	190	206
*12		11019 X	11019	-0-	-0-	-0-	10866	2	153	9	N	139	194	151
01		9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT		151
-----														
ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13245 - 17664														
08		16771 X	12777	-0-	-3994	-0-	12579	2	198	9	N	180	177	427
09		16230 X	12098	-0-	-4132	-0-	11898	2	200	9	N	182	196	413
10		14136 X	12648	-0-	-1488	-0-	12469	2	179	9	N	163	183	393
11		13200 X	11391	-0-	-1809	-0-	11224	2	167	9	N	152		545
12		13206 X	10858	-0-	-2348	-0-	10664	2	194	9	N	176	411	310
01		12772 X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					N	NO RPT		310

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12974 - 17335																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		12214 X	11906	-0-	-308	-0-	11821	2	85	9	N	77				238
09		12780 X	11347	-0-	-1433	-0-	11250	2	97	9	N	88	185	1		141
10		13206 X	11708	-0-	-1498	-0-	11584	2	124	9	N	113				254
11		11790 X	3631	-0-	-8159	-0-	3598	2	33	9	N	30				284
12		12028 X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-				284
01		11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT				284
-----																
LEDBETTER 66 WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13469 - 18106																
08		6076 X	5043	-0-	-1033	-0-	4926	2	117	9	N	106				222
09		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5422	2	88	9	N	80	187	1		115
10		5518 X	3122	-0-	-2396	-0-	3102	2	20	9	N	18				133
11		5280 X	4751	-0-	-529	-0-	4576	2	175	9	N	159				292
12		5208 X	4768	-0-	-440	-0-	4696	2	72	9	N	65	300	1		57
01		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT				57
-----																
RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 0 - 18349																
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 13552 PERF.14031 - 18652																
08		15008 X	15008	-0-	-0-	-0-	14996	2	12	9	N	11				193
09		10470 X	8600	-0-	-1870	-0-	8572	2	28	9	N	25				218
10		10819 X	8039	-0-	-2780	-0-	8005	2	34	9	N	31				249
11		10470 X	-0-	-0-	-10470	-0-					N	47				296
12		10819 X	9585	-0-	-1234	-0-	9535	2	50	9	N	45				341
01		10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT				341
-----																
RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13257 - 17998																
08		42745 X	42745	-0-	-0-	-0-	42194	2	551	9	N	501	384	1		823
09		38484 X	38484	-0-	-0-	-0-	38119	2	365	9	N	332	571	1		584
10		28441 X	28441	-0-	-0-	-0-	28105	2	336	9	N	305	199	1		690
11		25662 X	25662	-0-	-0-	-0-	25313	2	349	9	N	317	596	1		411
*12		27617 X	27617	-0-	-0-	-0-	27303	2	314	9	N	285	416	1		280
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				280
-----																
RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13904 - 18707																
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
ATHERTON WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12855 - 17363																
08		22940 X	20479	-0-	-2461	-0-	20149	2	330	9	N	300	196	1		318
09		20100 X	19805	-0-	-295	-0-	19285	2	520	9	N	473	384	1		407
10		20770 X	19691	-0-	-1079	-0-	19545	2	146	9	N	133	381	1		159
11		19800 X	-0-	-0-	-19800	-0-					N	226	192	1		193
12		20491 X	19125	-0-	-1366	-0-	18829	2	296	9	N	269	192	1		270
01		20491 X	NO RPT	-0-	-20491	-0-					N	NO RPT				270

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13263 - 17799																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		4495 X	3779	-0-	-716	-0-	3717	2	62	9	N	56				151
09		4650 X	3651	-0-	-999	-0-	3603	2	48	9	N	44				195
10		4805 X	4073	-0-	-732	-0-	4014	2	59	9	N	54	194	1		55
11		4080 X	3645	-0-	-435	-0-	3571	2	74	9	N	67				122
12		4216 X	890	-0-	-3326	-0-	872	2	18	9	N	16				138
01		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT				138
-----																
STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13391 - 17877																
08		10106 X	8980	-0-	-1126	-0-	8740	2	240	9	N	218	196	1		209
09		8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	8523	2	230	9	N	209	189	1		229
10		8835 X	8086	-0-	-749	-0-	7840	2	246	9	N	224	378	1		75
11		9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	9017	2	255	9	N	232				307
12		8990 X	8448	-0-	-542	-0-	8182	2	266	9	N	242	385	1		164
01		9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT				164
-----																
BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 400 PERF. N/A																
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13433 - 16958																
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				19
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
-----																
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 5H RRCID -> 281427 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 430 PERF. N/A																
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
DAVIS 3 WELL #: 11H RRCID -> 281463 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13917 - 18000																
08		6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	5850	2	240	9	N	218	401	1		237
09		5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5552	2	365	9	N	332				569
10		6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	5769	2	435	9	N	395	191	1		773
11		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5600	2	162	9	N	147				920
12		6076 X	5870	-0-	-206	-0-	5802	2	68	9	N	62	767	1		215
01		6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT				215
-----																
DOBSON RANCH 40 WELL #: 9H RRCID -> 281873 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13380 - 17705																
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 8H RRCID -> 282010 COMPL. DATE 12/27/2014													TOTAL DEPTH	12999	PERF.12569	- 17641	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																	
ARMSTRONG WELL #: 2008HA RRCID -> 282790 COMPL. DATE 12/26/2016													TOTAL DEPTH	13430	PERF.13695	- 18199	
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	195	1	160
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52			212
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49			261
11	11306	X		11306	-0-	-0-	-0-	-0-	11214	2	92	9	N	84	190	1	155
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			175
01		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			175
-----																	
BRITT-RATHJEN WELL #: 706HC RRCID -> 282948 COMPL. DATE 06/16/2017													TOTAL DEPTH	13714	PERF.14240	- 19457	
08	43400	X		31530	-0-	-11870	-0-	-0-	31101	2	429	9	N	390	379	1	221
09	36030	X		29293	-0-	-6737	-0-	-0-	28853	2	440	9	N	400	196	1	425
10	103037	X		103037	-0-	-0-	-0-	-0-	102751	2	286	9	N	260	393	1	292
11	31380	X		28343	-0-	-3037	-0-	-0-	27945	2	398	9	N	362	387	1	267
12	31806	X		25764	-0-	-6042	-0-	-0-	25463	2	301	9	N	274	201	1	340
01	31527	X		NO RPT	-0-	-31527	-0-	-0-					N	NO RPT			340
-----																	
BRITT WELL #: 1226HA RRCID -> 283058 COMPL. DATE 12/02/2016													TOTAL DEPTH	12360	PERF.12742	- 17588	
08	20064	X		20064	-0-	-0-	-0-	-0-	19903	2	161	9	N	146	195	1	342
09	18651	X		18651	-0-	-0-	-0-	-0-	18442	2	209	9	N	190	360	1	172
10	18165	X		18165	-0-	-0-	-0-	-0-	17946	2	219	9	N	199	201	1	170
11	20370	X		17659	-0-	-2711	-0-	-0-	17417	2	242	9	N	220			390
12	21049	X		17735	-0-	-3314	-0-	-0-	17561	2	174	9	N	158	338	1	210
01	20057	X		NO RPT	-0-	-20057	-0-	-0-					N	NO RPT			210
-----																	
BRITT CALDWELL WELL #: 1015HA RRCID -> 283435 COMPL. DATE 12/14/2016													TOTAL DEPTH	12382	PERF.12892	- 17347	
08	17574	X		17574	-0-	-0-	-0-	-0-	17425	2	149	9	N	135	196	1	227
09	17820	X		16924	-0-	-896	-0-	-0-	16731	2	193	9	N	175	188	1	214
10	18414	X		17329	-0-	-1085	-0-	-0-	17169	2	160	9	N	145			359
11	17250	X		16078	-0-	-1172	-0-	-0-	15955	2	123	9	N	112	187	1	284
12	17825	X		15779	-0-	-2046	-0-	-0-	15698	2	81	9	N	74			358
01	17577	X		NO RPT	-0-	-17577	-0-	-0-					N	NO RPT			358
-----																	
MOORE SA WELL #: 302HB RRCID -> 284588 COMPL. DATE 12/16/2017													TOTAL DEPTH	12399	PERF.13006	- 17706	
08	7316	X		7180	-0-	-136	-0-	-0-	7008	2	172	9	N	156	156	1	110
09	9076	X		9076	-0-	-0-	-0-	-0-	8852	2	224	9	N	204	176	1	138
10	6820	X		4131	-0-	-2689	-0-	-0-	3897	2	234	9	N	213	201	1	150
11	5850	X		4683	-0-	-1167	-0-	-0-	4420	2	263	9	N	239	186	1	203
12	7192	X		2177	-0-	-5015	-0-	-0-	1924	2	253	9	N	230	388	1	45
01	9393	X		NO RPT	-0-	-9393	-0-	-0-					N	NO RPT			45
-----																	
ATHERTON 2X69 WELL #: 1HC RRCID -> 284851 COMPL. DATE 04/20/2018													TOTAL DEPTH	12930	PERF.13175	- 20091	
08	33015	X		30050	-0-	-2965	-0-	-0-	29580	2	470	9	N	427	389	1	447
09	28207	X		28207	-0-	-0-	-0-	-0-	27756	2	451	9	N	410	399	1	458
10	31062	X		26891	-0-	-4171	-0-	-0-	26449	2	442	9	N	402	574	1	286
11	30060	X		2259	-0-	-27801	-0-	-0-	1871	2	388	9	N	353	171	1	468
12	30659	X		-0-	-0-	-30659	-0-	-0-					N	190	192	1	466
01	30039	X		NO RPT	-0-	-30039	-0-	-0-					N	NO RPT			466

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
BRYANT 21X40C WELL #: 3H RRCID -> 285041 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13215 - 20621															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	41610 X	41610	-0-	-0-	-0-	41135	2	475	9	N	432	531	1	448	
09	38275 X	38275	-0-	-0-	-0-	37840	2	435	9	N	395	550	1	293	
10	38440 X	36210	-0-	-2230	-0-	35857	2	353	9	N	321	189	1	425	
11	39840 X	33965	-0-	-5875	-0-	33511	2	454	9	N	413	196	1	642	
12	41602 X	34239	-0-	-7363	-0-	33813	2	426	9	N	387	384	1	645	
01	41602 X	NO RPT	-0-	-41602	-0-					N	NO RPT			645	
-----															
MILLER 10 WELL #: 101HA RRCID -> 285061 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 13061 PERF.14050 - 18376															
08	18476 X	16202	-0-	-2274	-0-	15976	2	226	9	N	205	194	1	302	
09	16830 X	15332	-0-	-1498	-0-	15178	2	154	9	N	140			442	
10	17236 X	15352	-0-	-1884	-0-	15188	2	164	9	N	149	367	1	224	
11	16290 X	14668	-0-	-1622	-0-	14447	2	221	9	N	201	210	1	215	
12	16461 X	15112	-0-	-1349	-0-	14916	2	196	9	N	178	193	1	200	
01	16213 X	NO RPT	-0-	-16213	-0-					N	NO RPT			200	
-----															
MILLER WELL #: 209HA RRCID -> 285114 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13175 - 17505															
08	19561 X	17496	-0-	-2065	-0-	17226	2	270	9	N	245	189	1	186	
09	17040 X	15738	-0-	-1302	-0-	15499	2	239	9	N	217	192	1	211	
10	18073 X	16152	-0-	-1921	-0-	15900	2	252	9	N	229	192	1	248	
11	17490 X	1395	-0-	-16095	-0-	1157	2	238	9	N	216	204	1	260	
12	17484 X	1397	-0-	-16087	-0-	1134	2	263	9	N	239	186	1	313	
01	17484 X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					N	NO RPT			313	
-----															
MILLER WELL #: 210HB RRCID -> 285123 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12893 PERF.13325 - 17645															
08	21917 X	18253	-0-	-3664	-0-	17970	2	283	9	N	257	191	1	491	
09	19260 X	17174	-0-	-2086	-0-	16878	2	296	9	N	269	385	1	375	
10	19902 X	17718	-0-	-2184	-0-	17399	2	319	9	N	290	370	1	295	
11	18330 X	1553	-0-	-16777	-0-	1171	2	382	9	N	347	192	1	450	
12	18631 X	1476	-0-	-17155	-0-	1179	2	297	9	N	270	386	1	334	
01	18259 X	NO RPT	-0-	-18259	-0-					N	NO RPT			334	
-----															
MOORE WELL #: 301HA RRCID -> 285328 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12775 - 17727															
08	11594 X	10463	-0-	-1131	-0-	10103	2	360	9	N	327	394	1	70	
09	11220 X	10125	-0-	-1095	-0-	10103	2	22	9	N	20			90	
10	11594 X	1170	-0-	-10424	-0-	1164	2	6	9	N	5			95	
11	11220 X	1852	-0-	-9368	-0-	1824	2	28	9	N	25			120	
12	11594 X	-0-	-0-	-11594	-0-					N	2			122	
01	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT			122	
-----															
BRYANT 21X40A WELL #: 1H RRCID -> 285574 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 12772 PERF.13255 - 23457															
08	35836 X	31506	-0-	-4330	-0-	30881	2	625	9	N	568	760	1	146	
09	33360 X	30795	-0-	-2565	-0-	30169	2	626	9	N	569	396	1	319	
10	33697 X	30980	-0-	-2717	-0-	30349	2	631	9	N	574	593	1	300	
11	33510 X	30145	-0-	-3365	-0-	29537	2	608	9	N	553	620	1	233	
12	34627 X	32245	-0-	-2382	-0-	31409	2	836	9	N	760	614	1	379	
01	31837 X	NO RPT	-0-	-31837	-0-					N	NO RPT			379	
-----															
ARMSTRONG WELL #: 2007H RRCID -> 286875 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13207 - 17492															
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138			392	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226	185	1	433	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	272	392	1	313	
11	12529 X	12529	-0-	-0-	-0-	12242	2	287	9	N	261	181	1	393	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	338	616	1	115	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115	



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
LUKER WELL #: 803HC RRCID -> 290533 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12960 - 17473												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6520	2	297	9	N	270	172
09	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	7979	2	294	9	N	267	439
10	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	5907	2	278	9	N	253	105
11	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4514	2	283	9	N	257	160
*12	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4521	2	283	9	N	257	58
01	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT	58
-----												
BRITT-RATHJEN WELL #: 806HC RRCID -> 290888 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13040 - 18487												
08	0 W	13908	-0-	13908	234170	13167	2	741	9	N	674	274
09	246880 X	12710	-0-	-234170	-0-	11955	2	755	9	N	686	178
10	25485 X	25485	-0-	-0-	-0-	24528	2	957	9	N	870	433
11	10799 X	10799	-0-	-0-	-0-	10103	2	696	9	N	633	307
12	10850 X	8917	-0-	-1933	-0-	8419	2	498	9	N	453	136
01	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT	136
-----												
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639												
ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784												
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-	60
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-	60
10	806 N	704	-0-	-102	-0-	704	2			N	-0-	60
*11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-	60
12	806 N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-	60
*01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-	60
-----												
ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12733 - 13885												
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-	132
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-	132
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-	132
*11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-	132
*12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-	132
*01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-	132
-----												
ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12656 - 13865												
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-	447
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-	447
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-	447
*11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-	447
*12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-	447
*01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-	447
-----												
ARMSTRONG WELL #: 1020 RRCID -> 250874 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13549												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639  
 ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12800 - 13567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					43
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					43
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					43
*11	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					43
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

STILES RANCH (MORROW) 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 DAVIS WELL #: 3064 RRCID -> 119171 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 17798 PERF.17279 - 17541

08	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-
09	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			Y	-0-					-0-
10	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			Y	-0-					-0-
11	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			Y	-0-					-0-
12	3968 X	3919	-0-	-49	-0-	19	1	3900	2	Y	-0-					-0-
01	3968 X	3629	-0-	-339	-0-	124	1	3505	2	Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 DAVIS, E. T. WELL #: 1065 RRCID -> 085571 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466

08	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	47	1	2978	3	N	-0-					-0-
09	1950 X	1925	-0-	-25	-0-	45	1	1880	3	N	-0-					-0-
10	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	47	1	3206	3	N	-0-					-0-
11	2940 X	2718	-0-	-222	-0-	45	1	2673	3	N	-0-					-0-
12	3038 X	2113	-0-	-925	-0-	47	1	2066	3	N	-0-					-0-
01	3255 X	3172	-0-	-83	-0-	47	1	3125	3	N	-0-					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959  
 STILES 4 WELL #: 1A RRCID -> 077330 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 17235 PERF.16738 - 16846

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

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 102542 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 17915 PERF.17160 - 17884

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

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574  
 KELTON EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276599 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 18769 PERF. 4215 - 5900

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

STILES RANCH (MORROW)		//CONT.//		86125 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
STILES SERVICES LLC				821799											
CHAMP DAVIS				WELL #: 2056	RRCID -> 267872	COMPL. DATE 02/09/2012	TOTAL DEPTH 18989	PERF. 4806	- 6053						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					CNTY: WHEELER						
DAVIS, E.T.				WELL #: 1	RRCID -> 092225	COMPL. DATE 04/08/1980	TOTAL DEPTH 18400	PERF.17422	- 17689						
08	12276 X	12266	-0-	-10	-0-	12247 2	19 9	N	17						109
09	11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	11650 2	6 9	N	5						114
10	12276 X	11599	-0-	-677	-0-	11593 2	6 9	N	5						119
11	11880 X	10673	-0-	-1207	-0-	10652 2	21 9	N	19						138
12	12276 X	12001	-0-	-275	-0-	11975 2	26 9	N	24						162
01	12276 X	NO RPT	-0-	-12276	-0-			N	NO RPT						162

BRITT				WELL #: 7026	RRCID -> 214205	COMPL. DATE 12/18/2005	TOTAL DEPTH 16837	PERF.16273	- 16674	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRITT 27				WELL #: 3027	RRCID -> 218941	COMPL. DATE 07/31/2006	TOTAL DEPTH 17200	PERF.16292	- 17042	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PURYEAR				WELL #: 4027L	RRCID -> 228169	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH 17200	PERF.16226	- 16820	
08	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877 2		N	-0-	5
09	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104 2		N	-0-	5
10	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431 2		N	-0-	5
11	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198 2		N	-0-	5
*12	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2		N	-0-	5
01	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	5

MORRISON				WELL #: 4033	RRCID -> 233210	COMPL. DATE 08/29/2007	TOTAL DEPTH 17200	PERF.16058	- 16668	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO)													86127 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
PETRO-HUNT, L.L.C.													660043										
DAVIS, G.C.													WELL #: 161		RRCID -> 093037		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 18500 PERF.17722 - 17800		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
0				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE										
08	7099 #	6872	-0-	-227	-0-	1029 1	5843 2		N	-0-			307										
09	6810 #	6618	-0-	-192	-0-	981 1	5637 2		N	-0-			307										
10	7037 #	6764	-0-	-273	-0-	1029 1	5735 2		N	-0-			307										
11	6720 #	6516	-0-	-204	-0-	996 1	5520 2		N	-0-			307										
12	6913 #	6727	-0-	-186	-0-	1016 1	5711 2		N	-0-			307										
*01	7008 R	7008	-0-	-0-	-0-	859 1	6149 2		N	-0-			307										
-----																							
STRAT LAND (MORROW LOWER)													86490 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY													825420										
OWENS													WELL #: 1		RRCID -> 116207		COMPL. DATE 01/02/1985		TOTAL DEPTH 11075		PERF.10913 - 10948		
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2			N	-0-			-0-										
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2			N	-0-			-0-										
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2			N	-0-			-0-										
11	780 N	659	-0-	-121	-0-	659 2			N	-0-			-0-										
12	682 N	585	-0-	-97	-0-	585 2			N	-0-			-0-										
01	713 N	596	-0-	-117	-0-	596 2			N	-0-			-0-										
-----																							
STRATFORD (CISCO LIME)													86494 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
DAVIS, TRAVIS H. GAS													206850										
STRATFORD GAS UNIT #6													WELL #: 1		RRCID -> 022730		COMPL. DATE 12/10/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3297 - 3523		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-			-0-										
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2			N	-0-			-0-										
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-			-0-										
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2			N	-0-			-0-										
*01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2			N	-0-			-0-										
-----																							
STRATFORD GAS UNIT #7													WELL #: 1		RRCID -> 022731		COMPL. DATE 05/20/1957		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3306 - 3462		
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2			N	-0-			-0-										
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2			N	-0-			-0-										
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2			N	-0-			-0-										
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2			N	-0-			-0-										
*12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2			N	-0-			-0-										
*01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2			N	-0-			-0-										
-----																							
STRATFORD (RED CAVE)													86494 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
BARBOUR ENERGY CORPORATION													049155										
HABANERO													WELL #: 1027		RRCID -> 229371		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 1741		PERF. 1690 - 1701		
08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2			N	-0-			-0-										
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2			N	-0-			-0-										
10	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2			N	-0-			-0-										
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2			N	-0-			-0-										
*12	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2			N	-0-			-0-										
*01	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2			N	-0-			-0-										
-----																							
PETRO-SMITH OPERATING LLC													660313										
W. C. LAND AND CATTLE COMPANY													WELL #: 1		RRCID -> 191274		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 1744		PERF. 1700 - 1744		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
STRATFORD (RED CAVE)		//CONT.//		86494	750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313								
MCBRIDE FARM, LTD.		WELL #:		1079		RRCID ->	195392	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	1705	PERF. 1666 - 1705
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
WCL & C "60"		WELL #:		1060		RRCID ->	195580	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	1720	PERF. 1672 - 1720
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
WCL & C "44"		WELL #:		1044		RRCID ->	197534	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	1741	PERF. 1676 - 1741
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
STUART RANCH (MORROW LOWER)		86800		500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757										
STEWART RANCH		WELL #:		4		RRCID ->	087885	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	9373	PERF. 9154 - 9162
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49	
-----												
STUART RANCH -B-		WELL #:		8		RRCID ->	092068	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 9114 - 9147
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	51	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	51	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	51	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	51	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	51	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	51	
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099				NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
INGLE		WELL #:		1		RRCID ->	100601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9297 - 9305
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE)		86800 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC		040205										
WYNN		WELL #: 1		RRCID -> 120388		COMPL. DATE 01/23/1986		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8924 - 8929		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10

  

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
STUART RANCH -B-		WELL #: 13		RRCID -> 110132		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8838 - 9030		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

  

TANNER (LOWER MORROW)		88313 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471										
SCHNEIDER UNIT		WELL #: 1L		RRCID -> 171592		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 8002		PERF. 7881 - 7892		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

  

SCHNEIDER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 172795		COMPL. DATE 04/22/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7906 - 7920		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

  

TEPE SLAVIN (DOUGLAS)		88843 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL				
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.		169785										
WILMETH SWD		WELL #: 1		RRCID -> 264641		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 6407		PERF. 4286 - 6310		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

  

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL				
FLOWERS, B. H.		WELL #: 1		RRCID -> 205874		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 9199		PERF. 7908 - 7924		
08	0 N	2023	-0-	2023 B	-9095	2011	2	12	9	N	11	130
09	0 N	1939	-0-	1939 B	-7156	1939	2			N	-0-	130
10	0 N	1977	-0-	1977 B	-5179	1977	2			N	-0-	130
11	0 N	2043	-0-	2043 B	-3136	2043	2			N	-0-	130
12	1612 N	1880	-0-	268 B	-2868	1880	2			N	-0-	130
01	1612 N	1864	-0-	252 B	-2616	1864	2			N	-0-	130

TEPE SLAVIN (DOUGLAS)		//CONT.// 88843 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL										
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084																
SINGER STRIP		WELL #: 1		RRCID -> 205875		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8050 - 8148								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					10
TEXAS HUGOTON		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN										
BAR L PRODUCERS		049748																
BRADLEY		WELL #: 1		RRCID -> 028016		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A								
08	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	40	2				N	-0-					-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2				N	-0-					-0-
10	31 N	10	-0-	-21	B	-0-	10	2				N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-						N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-						N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-						N	-0-					-0-
BRADLEY		WELL #: 2		RRCID -> 028017		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A								
08	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	175	2				N	-0-					-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2				N	-0-					-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2				N	-0-					-0-
11	180 N	165	-0-	-15	B	-0-						N	-0-					-0-
12	217 N	170	-0-	-47	B	-0-						N	-0-					-0-
01	186 N	167	-0-	-19	B	-0-						N	-0-					-0-
MCCLOY		WELL #: 2		RRCID -> 146362		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2968 - 3146								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
BATTON OIL & GAS, LLC		056384		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN										
SHEFFY		WELL #: 1		RRCID -> 072243		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 2792		PERF. 2713 - 2753								
08	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	20	2				N	-0-					-0-
09	30 N	29	-0-	-1	B	-0-	29	2				N	-0-					-0-
10	31 N	15	-0-	-16	B	-0-	15	2				N	-0-					-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2				N	-0-					-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN										
CHIPPERFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 027359		COMPL. DATE 07/01/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
HART, H. B.		WELL #:		1UT	RRCID ->	040980	COMPL. DATE	11/04/1966	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 3072 - 4878	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2438 N	2438	-0-	-0-	B	-0-	2438	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2362 N	2362	-0-	-0-	B	-0-	2362	3	N	-0-		-0-
10	2109 N	2109	-0-	-0-	B	-0-	2109	3	N	-0-		-0-
11	2370 N	2202	-0-	-168	B	-0-	2202	3	N	-0-		-0-
12	2449 N	1348	-0-	-1101	B	-0-	1348	3	N	-0-		-0-
*01	1902 N	1902	-0-	-0-	B	-0-	1902	3	N	-0-		-0-
-----												
DIANE & ONNA		WELL #:		1	RRCID ->	042055	COMPL. DATE	05/03/1983	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3450 - 3450	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HAVENER, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	062745	COMPL. DATE	06/27/1972	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 3058 - 3070	
08	1116 N	1075	-0-	-41	B	-0-	1075	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1050 N	900	-0-	-150	B	-0-	900	3	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	1148 N	1148	-0-	-0-	B	-0-	1148	3	N	-0-		-0-
*12	1122 N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1122	3	N	-0-		-0-
*01	1066 N	1066	-0-	-0-	B	-0-	1066	3	N	-0-		-0-
-----												
LIEB, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	062747	COMPL. DATE	04/19/1973	TOTAL DEPTH	3127	PERF. 3026 - 3127	
08	651 N	522	-0-	-129	B	-0-	522	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	630 N	480	-0-	-150	B	-0-	480	3	N	-0-		-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3	N	-0-		-0-
11	510 N	125	-0-	-385	B	-0-	125	3	N	-0-		-0-
12	496 N	196	-0-	-300	B	-0-	196	3	N	-0-		-0-
*01	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3	N	-0-		-0-
-----												
SPIVEY -165-		WELL #:		3	RRCID ->	062748	COMPL. DATE	09/28/1974	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2064 - 3042	
08	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3	N	-0-		-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3	N	-0-		-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3	N	-0-		-0-
*12	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3	N	-0-		-0-
*01	1454 N	1454	-0-	-0-	B	-0-	1454	3	N	-0-		-0-
-----												
PITTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	086482	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3328 - 3368	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-



-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
DIANE & ONNA		WELL #:		1		RRCID -> 106382		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3388 PERF. 3015 - 3033
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		1208 N	1208	-0-	-0-	B	-0-	1208	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1543 N	1543	-0-	-0-	B	-0-	1543	3	N	-0-	-0-
10		1628 N	1628	-0-	-0-	B	-0-	1628	3	N	-0-	-0-
11		1580 N	1580	-0-	-0-	B	-0-	1580	3	N	-0-	-0-
*12		1590 N	1590	-0-	-0-	B	-0-	1590	3	N	-0-	-0-
*01		1623 N	1623	-0-	-0-	B	-0-	1623	3	N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS		WELL #:		1 R		RRCID -> 128317		COMPL. DATE 07/07/1988		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3202 - 3212		
08		1116 N	1104	-0-	-12	B	-0-	1104	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1061 N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1061	3	N	-0-	-0-
10		1095 N	1095	-0-	-0-	B	-0-	1095	3	N	-0-	-0-
11		1080 N	-0-	-0-	-1080	B	-0-			N	-0-	-0-
*12		1108 N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108	3	N	-0-	-0-
*01		1088 N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1088	3	N	-0-	-0-
-----												
KIMMIE		WELL #:		1		RRCID -> 128329		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 3343 PERF. 3116 - 3120		
08		503 N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		563 N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	3	N	-0-	-0-
10		664 N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	3	N	-0-	-0-
11		644 N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	3	N	-0-	-0-
*12		1411 N	1411	-0-	-0-	B	-0-	1411	3	N	-0-	-0-
*01		772 N	772	-0-	-0-	B	-0-	772	3	N	-0-	-0-
-----												
SEALY-SMITH		WELL #:		2		RRCID -> 129295		COMPL. DATE 12/05/1988		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3115 - 3139		
08		837 N	826	-0-	-11	B	-0-	826	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		742 N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	3	N	-0-	-0-
10		806 N	741	-0-	-65	B	-0-	741	3	N	-0-	-0-
11		810 N	792	-0-	-18	B	-0-	792	3	N	-0-	-0-
12		775 N	631	-0-	-144	B	-0-	631	3	N	-0-	-0-
*01		570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	3	N	-0-	-0-
-----												
HOLT, EVA		WELL #:		2		RRCID -> 148991		COMPL. DATE 03/18/1994		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3027 - 3146		
08		31 N	7	-0-	-24	B	-0-	7	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3	N	-0-	-0-
10		339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3	N	-0-	-0-
11		372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3	N	-0-	-0-
*12		494 N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	3	N	-0-	-0-
*01		541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3	N	-0-	-0-
-----												
SPIVEY		WELL #:		4		RRCID -> 151460		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3086 - 3144		
08		1023 N	920	-0-	-103	B	-0-	920	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		804 N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	3	N	-0-	-0-
10		948 N	948	-0-	-0-	B	-0-	948	3	N	-0-	-0-
11		938 N	938	-0-	-0-	B	-0-	938	3	N	-0-	-0-
*12		930 N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	3	N	-0-	-0-
*01		953 N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
RATTLESNAKE		WELL #:		1 R	RRCID ->	165552	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3064 - 3162
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581 3	N	-0-		-0-		
10	1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580 3	N	-0-		-0-		
11	1620 N	1487	-0-	-133 B	-0-	1487 3	N	-0-		-0-		
*12	3100 N	6134	-0-	3034 B	3034	6134 3	N	-0-		-0-		
*01	3100 N	1350	-0-	-1750 B	1284	1350 3	N	-0-		-0-		
-----												
PITTMAN		WELL #:		8R	RRCID ->	172793	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	3363	PERF.	3158 - 3181
08	3741 N	3741	-0-	-0- B	-0-	3741 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3044 N	3044	-0-	-0- B	-0-	3044 3	N	-0-		-0-		
10	2485 N	2485	-0-	-0- B	-0-	2485 3	N	-0-		-0-		
11	3630 N	2069	-0-	-1561 B	-0-	2069 3	N	-0-		-0-		
12	3131 N	1665	-0-	-1466 B	-0-	1665 3	N	-0-		-0-		
*01	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765 3	N	-0-		-0-		
-----												
SEALY & SMITH #2		WELL #:		2	RRCID ->	172935	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	3245	PERF.	3092 - 3164
08	2319 N	2319	-0-	-0- B	-0-	2319 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076 3	N	-0-		-0-		
10	2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	2285 3	N	-0-		-0-		
11	2666 N	2666	-0-	-0- B	-0-	2666 3	N	-0-		-0-		
*12	2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595 3	N	-0-		-0-		
*01	2567 N	2567	-0-	-0- B	-0-	2567 3	N	-0-		-0-		
-----												
CLUCK		WELL #:		1 R	RRCID ->	213139	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	3010 - 3070
08	1953 N	1849	-0-	-104 B	-0-	1849 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1860 N	1395	-0-	-465 B	-0-	1395 3	N	-0-		-0-		
10	1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991 3	N	-0-		-0-		
11	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814 3	N	-0-		-0-		
*12	1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829 3	N	-0-		-0-		
*01	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584 3	N	-0-		-0-		
-----												
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		136042										
STRATFORD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	087334	COMPL. DATE	12/08/1978	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	2850 - 2860
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
CLAY PETROLEUM		158936										
BIVINS		WELL #:		1013	RRCID ->	120190	COMPL. DATE	01/21/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	3004 - 3078
08	1110 N	223	-0-	-887 B	-0-	223 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-		-0-		
10	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-		-0-		
11	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-		-0-		
*12	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-		-0-		
*01	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	N	-0-		-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
ROY				WELL #: 1	RRCID -> 042505	COMPL. DATE 04/03/1964	TOTAL DEPTH 3206	PERF. 3100	- 3172			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	62 1	1333 2	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1230 N	453	-0-	-777 B	-0-	16 1	437 2	N	-0-		-0-
10		1333 N	1084	-0-	-249 B	-0-	44 1	1040 2	N	-0-		-0-
11		1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	60 1	1453 2	N	-0-		-0-
12		1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	62 1	1355 2	N	-0-		-0-
*01		1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	62 1	1291 2	N	-0-		-0-
-----												
CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE				186540								
CRAIG				WELL #: 1	RRCID -> 100835	COMPL. DATE 04/19/1982	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 3138	- 3234			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> 6508										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT		-0-
-----												
W. C. PARTNERSHIP				WELL #: 1	RRCID -> 149728	COMPL. DATE 04/01/1994	TOTAL DEPTH 3367	PERF. 3144	- 3297			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CRAIG				WELL #: 2	RRCID -> 228127	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3035	- 3250			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DACO, INC.				196940								
ALEXANDER				WELL #: 1	RRCID -> 047186	COMPL. DATE 11/11/1968	TOTAL DEPTH 2948	PERF. 2816	- 2874			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CRABTREE				WELL #: 1	RRCID -> 104902	COMPL. DATE 03/02/1983	TOTAL DEPTH 3020	PERF. 2787	- 3000			
08		847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847 2		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		N	-0-		-0-
10		767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 2		N	-0-		-0-
*11		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 2		N	-0-		-0-
*12		865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 2		N	-0-		-0-
*01		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005							
LASLEY, WALTER				WELL #: B 1	RRCID -> 027834	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1303 N	1303	-0-	-0-	B	-0-	1303	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1260 N	705	-0-	-555	B	-0-	705	2	N	-0-	-0-
10	1465 N	1465	-0-	-0-	B	-0-	1465	2	N	-0-	-0-
11	1317 N	1317	-0-	-0-	B	-0-	1317	2	N	-0-	-0-
*12	1326 N	1326	-0-	-0-	B	-0-	1326	2	N	-0-	-0-
*01	1210 N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210	2	N	-0-	-0-
-----											
PUGH				WELL #: A 1	RRCID -> 027839	COMPL. DATE 09/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	1240 N	1228	-0-	-12	B	-0-	1228	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1200 N	666	-0-	-534	B	-0-	666	2	N	-0-	-0-
10	1419 N	1419	-0-	-0-	B	-0-	1419	2	N	-0-	-0-
11	1274 N	1274	-0-	-0-	B	-0-	1274	2	N	-0-	-0-
*12	1199 N	1199	-0-	-0-	B	-0-	1199	2	N	-0-	-0-
*01	1236 N	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236	2	N	-0-	-0-
-----											
PUGH				WELL #: A 2	RRCID -> 027840	COMPL. DATE 09/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	93 N	82	-0-	-11	B	-0-	82	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	90 N	35	-0-	-55	B	-0-	35	2	N	-0-	-0-
10	93 N	92	-0-	-1	B	-0-	92	2	N	-0-	-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2	N	-0-	-0-
*12	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2	N	-0-	-0-
*01	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2	N	-0-	-0-
-----											
PUGH				WELL #: B 1	RRCID -> 027842	COMPL. DATE 11/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	962 N	962	-0-	-0-	B	-0-	962	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	930 N	372	-0-	-558	B	-0-	372	2	N	-0-	-0-
10	973 N	973	-0-	-0-	B	-0-	973	2	N	-0-	-0-
11	930 N	928	-0-	-2	B	-0-	928	2	N	-0-	-0-
*12	965 N	965	-0-	-0-	B	-0-	965	2	N	-0-	-0-
*01	985 N	985	-0-	-0-	B	-0-	985	2	N	-0-	-0-
-----											
RUSTERHOLTZ				WELL #: 1	RRCID -> 027844	COMPL. DATE 10/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	1290 N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1290	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1260 N	718	-0-	-542	B	-0-	718	2	N	-0-	-0-
10	1415 N	1415	-0-	-0-	B	-0-	1415	2	N	-0-	-0-
11	1291 N	1291	-0-	-0-	B	-0-	1291	2	N	-0-	-0-
*12	1283 N	1283	-0-	-0-	B	-0-	1283	2	N	-0-	-0-
*01	1249 N	1249	-0-	-0-	B	-0-	1249	2	N	-0-	-0-
-----											
WHORTON				WELL #: A 1	RRCID -> 027848	COMPL. DATE 08/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
WHORTON		WELL #:		A 2	RRCID ->	027849	COMPL. DATE	08/29/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	881 N	881	-0-	-0-	B	-0-	881 2		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	840 N	620	-0-	-220	B	-0-	620 2		N	-0-		-0-
10	951 N	951	-0-	-0-	B	-0-	951 2		N	-0-		-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	B	-0-	871 2		N	-0-		-0-
*12	877 N	877	-0-	-0-	B	-0-	877 2		N	-0-		-0-
*01	859 N	859	-0-	-0-	B	-0-	859 2		N	-0-		-0-
-----												
WHORTON		WELL #:		A 3	RRCID ->	027850	COMPL. DATE	09/07/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	930 N	765	-0-	-165	B	-0-	765 2		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	870 N	541	-0-	-329	B	-0-	541 2		N	-0-		-0-
10	961 N	875	-0-	-86	B	-0-	875 2		N	-0-		-0-
11	916 N	916	-0-	-0-	B	-0-	916 2		N	-0-		-0-
*12	900 N	900	-0-	-0-	B	-0-	900 2		N	-0-		-0-
*01	898 N	898	-0-	-0-	B	-0-	898 2		N	-0-		-0-
-----												
WHORTON		WELL #:		C 1	RRCID ->	027852	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2		N	-0-		-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149 2		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*01	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12 2		N	-0-		-0-
-----												
PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	069821	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 3080 - 3164	
08	969 N	969	-0-	-0-	B	-0-	969 2		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	960 N	932	-0-	-28	B	-0-	932 2		N	-0-		-0-
10	961 N	953	-0-	-8	B	-0-	953 2		N	-0-		-0-
11	930 N	924	-0-	-6	B	-0-	924 2		N	-0-		-0-
*12	951 N	951	-0-	-0-	B	-0-	951 2		N	-0-		-0-
*01	948 N	948	-0-	-0-	B	-0-	948 2		N	-0-		-0-
-----												
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489										
FUENTES		WELL #:		1104	RRCID ->	081946	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2692 - 2820	
08	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343 2		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	330 N	323	-0-	-7	B	-0-	323 2		N	-0-		-0-
10	341 N	340	-0-	-1	B	-0-	340 2		N	-0-		-0-
11	330 N	329	-0-	-1	B	-0-	329 2		N	-0-		-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347 2		N	-0-		-0-
*01	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393 2		N	-0-		-0-
-----												
ESTATE OF JEROME B. HERRMANN		254448										
WITTER		WELL #:		1	RRCID ->	158634	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2870 - 2995	
08	2836 N	2836	-0-	-0-	B	-0-	2836 2		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	2700 N	267	-0-	-2433	B	-0-	267 2		N	-0-		-0-
10	3038 N	1810	-0-	-1228	B	-0-	1810 2		N	-0-		-0-
11	2730 N	1726	-0-	-1004	B	-0-	1726 2		N	-0-		-0-
12	2187 N	2187	-0-	-0-	B	-0-	2187 2		N	-0-		-0-
*01	2169 N	2169	-0-	-0-	B	-0-	2169 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
ESTATE OF JEROME B. HERRMANN		//CONT.//		254448							
PROP		WELL #:		1	RRCID ->	163626	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2820 - 2930
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	660 N	174	-0-	-486 B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
10	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 2	N	-0-			-0-
11	690 N	502	-0-	-188 B	-0-	502 2	N	-0-			-0-
12	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 2	N	-0-			-0-
01	806 N	772	-0-	-34 B	-0-	772 2	N	-0-			-0-
-----											
GREEN, WES		WELL #:		1	RRCID ->	165662	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2860 - 2990
08	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	99	-0-	-201 B	-0-	99 2	N	-0-			-0-
10	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2	N	-0-			-0-
11	300 N	230	-0-	-70 B	-0-	230 2	N	-0-			-0-
12	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-			-0-
01	372 N	313	-0-	-59 B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
-----											
MANN		WELL #:		1	RRCID ->	167584	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2850 - 2950
08	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	68	-0-	-292 B	-0-	68 2	N	-0-			-0-
10	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-			-0-
11	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 2	N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
FORTAY, INC.		277925			RRCID ->	183618	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2770 - 2914
RACHEL		WELL #:		1							
08	2077 N	1142	-0-	-935 B	-0-	1142 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2100 N	994	-0-	-1106 B	-0-	994 2	N	-0-			-0-
10	2086 N	2086	-0-	-0- B	-0-	2086 2	N	-0-			-0-
11	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507 2	N	-0-			-0-
12	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512 2	N	-0-			-0-
*01	2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090 2	N	-0-			-0-
-----											
KELSEY		WELL #:		1	RRCID ->	228556	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	6242	PERF. 3136 - 3295
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
RACHEL		WELL #:		2	RRCID ->	252667	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	2958	PERF. 2730 - 2903
08	558 N	423	-0-	-135 B	-0-	423 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2	N	-0-			-0-
10	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937 2	N	-0-			-0-
11	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 2	N	-0-			-0-
12	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 2	N	-0-			-0-
*01	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION				278842										
RENTIE				WELL #:	1	RRCID ->	247633	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2905 - 2950	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	515 N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	510 N	453	-0-	-57	B	-0-	453	3		N	-0-			-0-
10	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3		N	-0-			-0-
11	510 N	494	-0-	-16	B	-0-	494	3		N	-0-			-0-
*12	494 N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	3		N	-0-			-0-
01	527 N	518	-0-	-9	B	-0-	518	3		N	-0-			-0-
-----														
GILLISPIE, INC.				306349										
LOEBER				WELL #:	1	RRCID ->	027270	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3116 - 3290	
08	0 N	1016	-0-	1016	B	-726792	1016	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-321203	CANCELLED UNDERAGE ->		-405589								
09	930 N	1104	-0-	174	B	-321029	1104	2		N	-0-			-0-
10	DELQ PR	1012	-0-	1012	B	-320017	1012	2		N	-0-			-0-
11	990 N	1016	-0-	26	B	-319991	1016	2		N	-0-			-0-
12	1147 N	1016	-0-	-131	B	-319991	1016	2		N	-0-			-0-
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	B	-319991				N	NO RPT			-0-
-----														
HRF EXPLORATION & PRODUCTION, LLC				341528										
HUDSON				WELL #:	1	RRCID ->	195523	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3140 - 3250	
08	1240 N	1217	-0-	-23	B	-0-	110	1	1107	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	1148 N	1148	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1045	3	N	-0-		-0-
10	1085 N	882	-0-	-203	B	-0-	79	1	803	3	N	-0-		-0-
11	1179 N	1179	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1073	3	N	-0-		-0-
12	1268 N	1268	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1154	3	N	-0-		-0-
*01	1242 N	1242	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1130	3	N	-0-		-0-
-----														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847										
LACY, MEEK				WELL #:	1	RRCID ->	027281	COMPL. DATE	03/10/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	3422 N	3422	-0-	-0-	B	-0-	3422	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	3348 N	3348	-0-	-0-	B	-0-	3348	3		N	-0-			-0-
10	3410 N	2993	-0-	-417	B	-0-	2993	3		N	-0-			-0-
11	3327 N	3327	-0-	-0-	B	-0-	3327	3		N	-0-			-0-
12	3472 N	3421	-0-	-51	B	-0-	3421	3		N	-0-			-0-
*01	3403 N	3403	-0-	-0-	B	-0-	3403	3		N	-0-			-0-
-----														
LACY, MEEK B				WELL #:	2	RRCID ->	027282	COMPL. DATE	09/16/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
JOINER				WELL #:	1	RRCID ->	027829	COMPL. DATE	08/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
11	120 N	45	-0-	-75	B	-0-	45	3		N	-0-			-0-
12	155 N	4	-0-	-151	B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
01	155 N	9	-0-	-146	B	-0-	9	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
WELLS, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	028014	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	795 N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1059 N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059	3	N	-0-	-0-
10	1194 N	1194	-0-	-0-	B	-0-	1194	3	N	-0-	-0-
11	798 N	798	-0-	-0-	B	-0-	798	3	N	-0-	-0-
12	1094 N	1094	-0-	-0-	B	-0-	1094	3	N	-0-	-0-
01	1209 N	925	-0-	-284	B	-0-	925	3	N	-0-	-0-
-----											
CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	028188	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	806 N	755	-0-	-51	B	-0-	755	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	740 N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	3	N	-0-	-0-
10	744 N	483	-0-	-261	B	-0-	483	3	N	-0-	-0-
11	811 N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	3	N	-0-	-0-
12	788 N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	3	N	-0-	-0-
*01	757 N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	3	N	-0-	-0-
-----											
HARGIS, F. D.		WELL #:		1	RRCID ->	028190	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 2883 - 3292
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
HUNTER OIL CORPORATION		418953									
CHARLOTTE		WELL #:		1	RRCID ->	027804	COMPL. DATE	08/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2785 N	2785	-0-	-0-	B	-0-	2785	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2785 N	2785	-0-	-0-	B	-0-	2785	3	N	-0-	-0-
*10	2779 N	2779	-0-	-0-	B	-0-	2779	3	N	-0-	-0-
11	2700 N	2672	-0-	-28	B	-0-	2672	3	N	-0-	-0-
12	2883 N	2613	-0-	-270	B	-0-	2613	3	N	-0-	-0-
*01	2656 N	2656	-0-	-0-	B	-0-	2656	3	N	-0-	-0-
-----											
COY HOLT		WELL #:		1	RRCID ->	027805	COMPL. DATE	03/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1209 N	1108	-0-	-101	B	-0-	1108	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1108 N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108	3	N	-0-	-0-
*10	1305 N	1305	-0-	-0-	B	-0-	1305	3	N	-0-	-0-
*11	1218 N	1218	-0-	-0-	B	-0-	1218	3	N	-0-	-0-
*12	1234 N	1234	-0-	-0-	B	-0-	1234	3	N	-0-	-0-
*01	1223 N	1223	-0-	-0-	B	-0-	1223	3	N	-0-	-0-
-----											
LELA		WELL #:		1	RRCID ->	027806	COMPL. DATE	06/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1178 N	1117	-0-	-61	B	-0-	1117	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1117 N	1117	-0-	-0-	B	-0-	1117	3	N	-0-	-0-
*10	1288 N	1288	-0-	-0-	B	-0-	1288	3	N	-0-	-0-
*11	1107 N	1107	-0-	-0-	B	-0-	1107	3	N	-0-	-0-
12	1147 N	1074	-0-	-73	B	-0-	1074	3	N	-0-	-0-
*01	1101 N	1101	-0-	-0-	B	-0-	1101	3	N	-0-	-0-



-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
HUNTER OIL CORPORATION		//CONT.//		418953								
PEGGY		WELL #:		1	RRCID ->	027807	COMPL. DATE	05/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		1488 N	1352	-0-	-136 B	-0-	1352	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	3	N	-0-		-0-
*10		1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618	3	N	-0-		-0-
*11		1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	3	N	-0-		-0-
*12		1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	3	N	-0-		-0-
*01		1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	3	N	-0-		-0-
-----												
J-BREX COMPANY				427513								
PRICE		WELL #:		1278	RRCID ->	131303	COMPL. DATE	04/19/1989	TOTAL DEPTH	5258	PERF. 2856 -	3448
-----												
08		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		210 N	110	-0-	-100 B	-0-	110	2	N	-0-		-0-
10		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2	N	-0-		-0-
11		270 N	142	-0-	-128 B	-0-	142	2	N	-0-		-0-
12		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2	N	-0-		-0-
01		341 N	197	-0-	-144 B	-0-	197	2	N	-0-		-0-
-----												
WIN		WELL #:		1	RRCID ->	134530	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2952 -	3160
-----												
08		682 N	323	-0-	-359 B	-0-	323	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2	N	-0-		-0-
10		558 N	402	-0-	-156 B	-0-	402	2	N	-0-		-0-
11		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2	N	-0-		-0-
12		800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2	N	-0-		-0-
*01		801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2	N	-0-		-0-
-----												
LESLIE		WELL #:		1	RRCID ->	146031	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	6964	PERF. 2904 -	3012
-----												
08		853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		840 N	465	-0-	-375 B	-0-	465	2	N	-0-		-0-
10		943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2	N	-0-		-0-
11		840 N	832	-0-	-8 B	-0-	832	2	N	-0-		-0-
12		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2	N	-0-		-0-
01		930 N	825	-0-	-105 B	-0-	825	2	N	-0-		-0-
-----												
GUILD		WELL #:		1	RRCID ->	157874	COMPL. DATE	05/00/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3144 -	3164
-----												
08		155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2	N	-0-		-0-
10		124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2	N	-0-		-0-
11		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2	N	-0-		-0-
12		124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2	N	-0-		-0-
01		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2	N	-0-		-0-
-----												
CLUCK		WELL #:		1	RRCID ->	161343	COMPL. DATE	11/00/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3140 -	3170
-----												
08		279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2	N	-0-		-0-
10		279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254	2	N	-0-		-0-
11		270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	2	N	-0-		-0-
12		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2	N	-0-		-0-
*01		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513									
CLUCK		WELL #:		1A	RRCID ->	167381	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	5525	PERF.	3130 - 5525	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	589 N	581	-0-	-8 B	-0-	581 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	559	-0-	-11 B	-0-	559 2			N	-0-			-0-
10	589 N	549	-0-	-40 B	-0-	549 2			N	-0-			-0-
11	570 N	561	-0-	-9 B	-0-	561 2			N	-0-			-0-
12	589 N	458	-0-	-131 B	-0-	458 2			N	-0-			-0-
01	558 N	375	-0-	-183 B	-0-	375 2			N	-0-			-0-
-----													
J. W. RESOURCES INC.				427974									
GREEN & PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	027357	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2799 - 2950	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BRADY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027484	COMPL. DATE	12/23/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ELLIOTT -D-		WELL #:		1	RRCID ->	027549	COMPL. DATE	12/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SHIRK		WELL #:		1	RRCID ->	027744	COMPL. DATE	12/29/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DON		WELL #:		1	RRCID ->	027814	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	837 N	784	-0-	-53 B	-0-	784 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	283	-0-	-527 B	-0-	283 2			N	-0-			-0-
10	806 N	791	-0-	-15 B	-0-	791 2			N	-0-			-0-
11	750 N	617	-0-	-133 B	-0-	617 2			N	-0-			-0-
12	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 2			N	-0-			-0-
*01	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 2			N	-0-			-0-

-----													
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974									
BECKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 027920			COMPL. DATE 01/29/1958			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1110 N	503	-0-	-607 B	-0-	503	2	N	-0-			-0-
10		1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	2	N	-0-			-0-
11		1140 N	1135	-0-	-5 B	-0-	1135	2	N	-0-			-0-
12		1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	2	N	-0-			-0-
01		1271 N	1018	-0-	-253 B	-0-	1018	2	N	-0-			-0-
-----													
ECK		WELL #:		1	RRCID -> 031327			COMPL. DATE 06/16/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HART -A-		WELL #:		1	RRCID -> 083448			COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2640 - 2752	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MEGAN		WELL #:		1	RRCID -> 157433			COMPL. DATE 01/09/1996			TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2932 - 3248		
08		2976 N	1987	-0-	-989 B	-0-	1987	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3000 N	3077	-0-	77 B	77	3077	3	N	-0-			-0-
10		2356 N	2066	-0-	-290 B	-0-	2066	3	N	-0-			-0-
11		2746 N	2746	-0-	-0- B	-0-	2746	3	N	-0-			-0-
12		3193 #	2565	-0-	-628 B	-628	2565	3	N	-0-			-0-
01		3193 #	2087	-0-	-1106 B	-1734	2087	3	N	-0-			-0-
-----													
CATOR, MARSHALL		WELL #:		2082	RRCID -> 161577			COMPL. DATE 01/30/1997			TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3164 - 3252		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DOC		WELL #:		2051	RRCID -> 162878			COMPL. DATE 03/06/1997			TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3148 - 3216		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974							
DOOLEY		WELL #:		2070R	RRCID ->	163081	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	3410	PERF. 3172 - 3256
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
BERK		WELL #:		1	RRCID ->	181132	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	7197	PERF. 2904 - 2936
08	2077 N	2028	-0-	-49	B	-0-	2028	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1740 N	784	-0-	-956	B	-0-	784	3	N	-0-	-0-
10	2245 N	2245	-0-	-0-	B	-0-	2245	3	N	-0-	-0-
11	1950 N	1699	-0-	-251	B	-0-	1699	3	N	-0-	-0-
12	1699 N	1699	-0-	-0-	B	-0-	1699	3	N	-0-	-0-
01	2232 N	2010	-0-	-222	B	-0-	2010	3	N	-0-	-0-
-----											
LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		2	RRCID ->	181846	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2803 - 2935
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
BIVINS -33-		WELL #:		1	RRCID ->	181868	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2994 - 3072
08	2294 N	2290	-0-	-4	B	-0-	2290	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2220 N	605	-0-	-1615	B	-0-	605	3	N	-0-	-0-
10	3100 N	3231	-0-	131	B	131	3231	3	N	-0-	-0-
11	2742 N	2611	-0-	-131	B	-0-	2611	3	N	-0-	-0-
12	2614 N	2614	-0-	-0-	B	-0-	2614	3	N	-0-	-0-
01	3224 #	2616	-0-	-608	B	-608	2616	3	N	-0-	-0-
-----											
BIVINS -B-		WELL #:		7	RRCID ->	181959	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3039 - 3094
08	2697 N	1875	-0-	-822	B	-2236	1875	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2236											
09	2370 N	903	-0-	-1467	B	-0-	903	3	N	-0-	-0-
10	2464 N	2464	-0-	-0-	B	-0-	2464	3	N	-0-	-0-
11	2265 N	2265	-0-	-0-	B	-0-	2265	3	N	-0-	-0-
12	2136 N	2136	-0-	-0-	B	-0-	2136	3	N	-0-	-0-
*01	2881 N	2881	-0-	-0-	B	-0-	2881	3	N	-0-	-0-
-----											
WHORTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	186536	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2852 - 2988
08	1553 N	1553	-0-	-0-	B	-0-	1553	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1470 N	528	-0-	-942	B	-0-	528	3	N	-0-	-0-
10	1582 N	1582	-0-	-0-	B	-0-	1582	3	N	-0-	-0-
11	1535 N	1535	-0-	-0-	B	-0-	1535	3	N	-0-	-0-
12	1576 N	1576	-0-	-0-	B	-0-	1576	3	N	-0-	-0-
01	1581 N	1237	-0-	-344	B	-0-	1237	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974								
BIVINS 12		WELL #:		1	RRCID ->	186893	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3047 - 3186
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	450 N	149	-0-	-301 B	-0-	149	3	N	-0-			-0-
10	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3	N	-0-			-0-
11	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3	N	-0-			-0-
12	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3	N	-0-			-0-
01	527 N	464	-0-	-63 B	-0-	464	3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS 39		WELL #:		1	RRCID ->	189603	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3122 - 3172
08	930 N	833	-0-	-97 B	-0-	833	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	720 N	259	-0-	-461 B	-0-	259	3	N	-0-			-0-
10	744 N	607	-0-	-137 B	-0-	607	3	N	-0-			-0-
11	810 N	680	-0-	-130 B	-0-	680	3	N	-0-			-0-
12	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3	N	-0-			-0-
*01	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS "56"		WELL #:		1	RRCID ->	193490	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2954 - 3096
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
-----												
BIVINS 42		WELL #:		1	RRCID ->	194447	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	3148 - 3215
08	1271 N	1041	-0-	-230 B	-0-	1041	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	1260 N	149	-0-	-1111 B	-0-	149	3	N	-0-			-0-
10	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	3	N	-0-			-0-
11	1020 N	987	-0-	-33 B	-0-	987	3	N	-0-			-0-
12	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	3	N	-0-			-0-
01	1302 N	1153	-0-	-149 B	-0-	1153	3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS 52		WELL #:		2	RRCID ->	194732	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	3024 - 3100
08	1302 N	1246	-0-	-56 B	-0-	1246	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	1200 N	562	-0-	-638 B	-0-	562	3	N	-0-			-0-
10	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	3	N	-0-			-0-
11	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3	N	-0-			-0-
12	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3	N	-0-			-0-
01	1457 N	1253	-0-	-204 B	-0-	1253	3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS 53		WELL #:		1	RRCID ->	198644	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3100 - 3182
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2021												

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN								
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.// 427974		WELL #: 1831		RRCID -> 201034		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2988 - 3092				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
AVERIE		WELL #: 1541		RRCID -> 202486		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 3216		PERF. 2886 - 3010						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
DEBRA		WELL #: 179		RRCID -> 204974		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2922 - 3032						
08	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3		N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	420 N	185	-0-	-235	B	-0-	185	3		N	-0-					-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3		N	-0-					-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3		N	-0-					-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3		N	-0-					-0-
01	434 N	412	-0-	-22	B	-0-	412	3		N	-0-					-0-
-----																
GREEN		WELL #: 170		RRCID -> 209305		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 3130		PERF. 2758 - 2920						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BIVINS "C"		WELL #: 8R		RRCID -> 228187		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 0 - 3051						
08	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
WW		WELL #: 1		RRCID -> 245361		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 2878		PERF. 2620 - 2794						
08	786 N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	3		N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	807 N	807	-0-	-0-	B	-0-	807	3		N	-0-					-0-
10	930 N	550	-0-	-380	B	-0-	550	3		N	-0-					-0-
11	843 N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	3		N	-0-					-0-
12	837 N	788	-0-	-49	B	-0-	788	3		N	-0-					-0-
*01	788 N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	3		N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.// 427974									
LASLEY, BERTHA E.		WELL #: 3		RRCID -> 250139		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 3006		PERF. 2786 - 2900	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
-----											
BIVINS 30		WELL #: 1		RRCID -> 264094		COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL DEPTH 3185		PERF. 2984 - 3012	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
-----											
MCADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 269035		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3295 - 3302	
08	2015 N	1838	-0-	-177	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	1860 N	931	-0-	-929	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	2105 N	2105	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	1855 N	1855	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	1922 N	1922	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	2108 N	1830	-0-	-278	B	-0-	N	-0-		-0-	
-----											
GLENN		WELL #: 1		RRCID -> 279845		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2748 - 2818	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
-----											
KISMET PROPERTIES, INC.		469866		RRCID -> 121089		COMPL. DATE 03/07/1986		TOTAL DEPTH 3476		PERF. 2748 - 2874	
BILL		WELL #: 1									
08	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	30 N	1	-0-	-29	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	30 N	1	-0-	-29	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	N	-0-		-0-	
-----											
LASATER & CO, INC.		487415		RRCID -> 027287		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
WHITTINGTON-NEEL		WELL #: 1									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415								
WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	027288	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1302 N	7	-0-	-1295 B	-0-	7	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	2	N	-0-			-0-
10	1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	1930	2	N	-0-			-0-
11	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	2	N	-0-			-0-
12	1891 N	1761	-0-	-130 B	-0-	1761	2	N	-0-			-0-
01	1922 N	1330	-0-	-592 B	-0-	1330	2	N	-0-			-0-
-----												
ERLIS		WELL #:		1	RRCID ->	027291	COMPL. DATE	08/00/1951	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2992 -	3170
08	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2	N	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2	N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2	N	-0-			-0-
12	744 N	148	-0-	-596 B	-0-	148	2	N	-0-			-0-
01	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67	2	N	-0-			-0-
-----												
BULLINGTON		WELL #:		1120	RRCID ->	028019	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1200 N	894	-0-	-306 B	-0-	894	2	N	-0-			-0-
10	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	2	N	-0-			-0-
11	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	2	N	-0-			-0-
*12	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	2	N	-0-			-0-
01	1891 N	1732	-0-	-159 B	-0-	1732	2	N	-0-			-0-
-----												
LUNT		WELL #:		1	RRCID ->	028024	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	2108	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1350 N	1173	-0-	-177 B	-0-	1173	2	N	-0-			-0-
10	2263 N	2210	-0-	-53 B	-0-	2210	2	N	-0-			-0-
11	2040 N	1905	-0-	-135 B	-0-	1905	2	N	-0-			-0-
*12	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	2	N	-0-			-0-
01	2201 N	1871	-0-	-330 B	-0-	1871	2	N	-0-			-0-
-----												
TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #:		1	RRCID ->	028204	COMPL. DATE	12/25/2021	TOTAL DEPTH	3077	PERF. 2726 -	3077
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MOSS		WELL #:		1	RRCID ->	098281	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 3260 -	3345
08	590 S	590	-0-	-0- B	-0-	590	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	572 S	572	-0-	-0- B	-0-	572	2	N	-0-			-0-
10	628 S	628	-0-	-0- B	-0-	628	2	N	-0-			-0-
11	592 S	592	-0-	-0- B	-0-	592	2	N	-0-			-0-
*12	590 S	590	-0-	-0- B	-0-	590	2	N	-0-			-0-
01	620 S	546	-0-	-74 B	-0-	546	2	N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415							
BONNIE -B-		WELL #:		3	RRCID ->	153043	COMPL. DATE	12/29/1994	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 3036 - 3162
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	930 N	907	-0-	-23 B	-0-	907	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	870 N	472	-0-	-398 B	-0-	472	2		N	-0-	-0-
10	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2		N	-0-	-0-
11	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2		N	-0-	-0-
*12	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2		N	-0-	-0-
01	961 N	887	-0-	-74 B	-0-	887	2		N	-0-	-0-
-----											
TEXAS HUGOTON -GU- 12		WELL #:		2	RRCID ->	236246	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	3104	PERF. 2712 - 3104
08	2790 N	2691	-0-	-99 B	-0-	2691	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2809 N	2809	-0-	-0- B	-0-	2809	2		N	-0-	-0-
10	2790 N	2077	-0-	-713 B	-0-	2077	2		N	-0-	-0-
11	2711 N	2711	-0-	-0- B	-0-	2711	2		N	-0-	-0-
12	2914 N	2642	-0-	-272 B	-0-	2642	2		N	-0-	-0-
*01	2857 N	2857	-0-	-0- B	-0-	2857	2		N	-0-	-0-
-----											
COFFEE		WELL #:		1R	RRCID ->	268694	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 3074 - 3265
08	1426 N	1156	-0-	-270 B	-0-	1156	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2		N	-0-	-0-
10	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	2		N	-0-	-0-
11	1110 N	1099	-0-	-11 B	-0-	1099	2		N	-0-	-0-
12	1147 N	1137	-0-	-10 B	-0-	1137	2		N	-0-	-0-
*01	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	2		N	-0-	-0-
-----											
TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #:		1R	RRCID ->	271457	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	3345	PERF. 2728 - 3335
08	2246 N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2100 N	1428	-0-	-672 B	-0-	1428	2		N	-0-	-0-
10	2232 N	1700	-0-	-532 B	-0-	1700	2		N	-0-	-0-
11	2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	2		N	-0-	-0-
*12	2593 N	2593	-0-	-0- B	-0-	2593	2		N	-0-	-0-
*01	2337 N	2337	-0-	-0- B	-0-	2337	2		N	-0-	-0-
-----											
LILLIS, MICHAEL D. PUGH		WELL #:		500740	RRCID ->	112150	COMPL. DATE	11/10/1983	TOTAL DEPTH	3685	PERF. 2828 - 3050
08	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2		N	-0-	-0-
10	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-	-0-
11	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2		N	-0-	-0-
*12	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2		N	-0-	-0-
*01	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-	-0-
-----											
MAREXCO, INC. COLLIER		WELL #:		525915	RRCID ->	166848	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 2772 - 2880
08	3627 N	3556	-0-	-71 B	-0-	3556	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3450 N	3095	-0-	-355 B	-0-	3095	2		N	-0-	-0-
10	3768 N	3768	-0-	-0- B	-0-	3768	2		N	-0-	-0-
11	3570 N	3570	-0-	-0- B	-0-	3570	2		N	-0-	-0-
*12	3674 N	3674	-0-	-0- B	-0-	3674	2		N	-0-	-0-
01	3782 N	3643	-0-	-139 B	-0-	3643	2		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
MAREXCO, INC.		//CONT.//		525915									
HITCH LAND & CATTLE CO.		WELL #:		1039	RRCID ->	168275	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2800 - 2922	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		420 N	370	-0-	-50 B	-0-	370	2	N	-0-			-0-
10		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2	N	-0-			-0-
11		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2	N	-0-			-0-
12		372 N	237	-0-	-135 B	-0-	237	2	N	-0-			-0-
01		372 N	205	-0-	-167 B	-0-	205	2	N	-0-			-0-
-----													
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652			CNTY: SHERMAN						
APOLLO JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	077747	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	3408 - 3470	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
NORTH COUNTRY ENERGY LLC				613782			CNTY: SHERMAN						
NUSBAUM, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	027809	COMPL. DATE	02/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		690 N	464	-0-	-226 B	-0-	464	3	N	-0-			-0-
10		917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3	N	-0-			-0-
11		840 N	824	-0-	-16 B	-0-	824	3	N	-0-			-0-
12		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3	N	-0-			-0-
01		930 N	841	-0-	-89 B	-0-	841	3	N	-0-			-0-
-----													
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005			CNTY: SHERMAN						
BLACKSTEN		WELL #:		1	RRCID ->	027822	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		480 N	206	-0-	-274 B	-0-	206	2	N	-0-			-0-
10		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2	N	-0-			-0-
11		480 N	473	-0-	-7 B	-0-	473	2	N	-0-			-0-
12		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2	N	-0-			-0-
01		496 N	434	-0-	-62 B	-0-	434	2	N	-0-			-0-
-----													
CRISMON				617005			CNTY: SHERMAN						
WELL #:		1		RRCID ->	027825	COMPL. DATE	07/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08		403 N	348	-0-	-55 B	-0-	348	2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		360 N	197	-0-	-163 B	-0-	197	2	N	-0-			-0-
10		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2	N	-0-			-0-
11		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2	N	-0-			-0-
12		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2	N	-0-			-0-
01		403 N	337	-0-	-66 B	-0-	337	2	N	-0-			-0-
-----													
HAILE				617005			CNTY: SHERMAN						
WELL #:		1		RRCID ->	027826	COMPL. DATE	10/24/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		420 N	142	-0-	-278 B	-0-	142	2	N	-0-			-0-
10		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2	N	-0-			-0-
11		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2	N	-0-			-0-
12		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2	N	-0-			-0-
01		465 N	365	-0-	-100 B	-0-	365	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		//CONT.//		617005								
HAMILTON RENTIE		WELL #:		1	RRCID ->	027828	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	65	-0-	-55	B	-0-	65	2	N	-0-		-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2	N	-0-		-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2	N	-0-		-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2	N	-0-		-0-
01	155 N	148	-0-	-7	B	-0-	148	2	N	-0-		-0-
-----												
LASLEY-HAYS		WELL #:		1	RRCID ->	027831	COMPL. DATE	03/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	223	-0-	-497	B	-0-	223	2	N	-0-		-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	B	-0-	717	2	N	-0-		-0-
11	780 N	729	-0-	-51	B	-0-	729	2	N	-0-		-0-
12	788 N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	2	N	-0-		-0-
01	713 N	656	-0-	-57	B	-0-	656	2	N	-0-		-0-
-----												
LASLEY, SAM		WELL #:		1	RRCID ->	027832	COMPL. DATE	08/20/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
LASLEY, WALTER		WELL #:		A 1	RRCID ->	027833	COMPL. DATE	11/03/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	581 N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	312	-0-	-258	B	-0-	312	2	N	-0-		-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	2	N	-0-		-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	2	N	-0-		-0-
12	587 N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	2	N	-0-		-0-
01	620 N	597	-0-	-23	B	-0-	597	2	N	-0-		-0-
-----												
OLDAKER, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	027837	COMPL. DATE	11/25/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	279 N	256	-0-	-23	B	-0-	256	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	127	-0-	-143	B	-0-	127	2	N	-0-		-0-
10	248 N	237	-0-	-11	B	-0-	237	2	N	-0-		-0-
11	240 N	215	-0-	-25	B	-0-	215	2	N	-0-		-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2	N	-0-		-0-
*01	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2	N	-0-		-0-
-----												
WEATHERFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	027846	COMPL. DATE	09/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	279 N	266	-0-	-13	B	-0-	266	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	107	-0-	-163	B	-0-	107	2	N	-0-		-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2	N	-0-		-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	2	N	-0-		-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	2	N	-0-		-0-
*01	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2	N	-0-		-0-

-----																	
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN						
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		//CONT.//		617005													
WEATHERFORD		WELL #:		B 1	RRCID -> 027847			COMPL. DATE 11/16/1949			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		300 N	271	-0-	-29 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10		310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11		300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12		295 N	295	-0-	-0 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01		310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
-----																	
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS				620573													
SLOAN GAS UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID -> 138746			COMPL. DATE 04/08/1991			TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3187 - 3318						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	6	-0-	6 B	6	6	3			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	6	6				N	NO RPT					-0-
-----																	
STEEL				WELL #:	2	RRCID -> 150984			COMPL. DATE 08/05/1994			TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3130 - 3462					
08		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
10		1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
11		840 N	515	-0-	-325 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*12		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TERRELL				WELL #:	A 1	RRCID -> 162222			COMPL. DATE 11/20/1996			TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3220 - 3376					
08		1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
10		1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
11		1650 N	1600	-0-	-50 B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
*12		1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
NATHAN				WELL #:	1	RRCID -> 169771			COMPL. DATE 02/21/1998			TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2720 - 2920					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PALO DURO RESOURCES LLC				637389													
PRONGER		WELL #:		1	RRCID -> 111022			COMPL. DATE 04/25/1984			TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2974 - 3211						
08		279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PALO DURO RESOURCES LLC		//CONT.//		637389									
DAHL		WELL #:		105	RRCID ->	136578	COMPL. DATE	09/28/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	2758 - 2912	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	244	-0-	-446 B	-0-	244	2		N	-0-			-0-
10	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2		N	-0-			-0-
11	720 N	706	-0-	-14 B	-0-	706	2		N	-0-			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	806 N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PANTERA ENERGY COMPANY				638486			CNTY: SHERMAN						
BENNETT		WELL #:		A 1	RRCID ->	027259	COMPL. DATE	07/00/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	131	1	1983	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	124	1	1884	3	N	-0-		-0-
10	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	87	1	1445	3	N	-0-		-0-
11	2040 N	1501	-0-	-539 B	-0-	87	1	1414	3	N	-0-		-0-
12	2077 N	1517	-0-	-560 B	-0-	72	1	1445	3	N	-0-		-0-
*01	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	60	1	1622	3	N	-0-		-0-
-----													
ELGIN		WELL #:		1	RRCID ->	027264	COMPL. DATE	08/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-	128	1	1939	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2003 N	2003	-0-	-0- B	-0-	123	1	1880	3	N	-0-		-0-
10	2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	121	1	2001	3	N	-0-		-0-
11	2010 N	1832	-0-	-178 B	-0-	106	1	1726	3	N	-0-		-0-
12	2077 N	1935	-0-	-142 B	-0-	92	1	1843	3	N	-0-		-0-
*01	2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	82	1	2213	3	N	-0-		-0-
-----													
EMMA		WELL #:		1	RRCID ->	027265	COMPL. DATE	05/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	111	1	1688	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	107	1	1625	3	N	-0-		-0-
10	1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	103	1	1710	3	N	-0-		-0-
11	1740 N	1573	-0-	-167 B	-0-	91	1	1482	3	N	-0-		-0-
12	1798 N	1358	-0-	-440 B	-0-	65	1	1293	3	N	-0-		-0-
01	1798 N	1276	-0-	-522 B	-0-	45	1	1231	3	N	-0-		-0-
-----													
GILLESPIE		WELL #:		1	RRCID ->	027266	COMPL. DATE	05/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
KILL		WELL #:		1	RRCID ->	027269	COMPL. DATE	03/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	107	1	1625	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	102	1	1561	3	N	-0-		-0-
10	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	96	1	1591	3	N	-0-		-0-
11	1680 N	1450	-0-	-230 B	-0-	84	1	1366	3	N	-0-		-0-
12	1705 N	1541	-0-	-164 B	-0-	73	1	1468	3	N	-0-		-0-
*01	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	64	1	1732	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
NEEL		WELL #:		1	RRCID ->	027271	COMPL. DATE	09/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	24	1	368	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	24	1	359	3	N	-0-		-0-
10	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	23	1	380	3	N	-0-		-0-
11	390 N	350	-0-	-40 B	-0-	20	1	330	3	N	-0-		-0-
12	403 N	378	-0-	-25 B	-0-	18	1	360	3	N	-0-		-0-
*01	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	22	1	588	3	N	-0-		-0-
-----													
OREM		WELL #:		1	RRCID ->	027272	COMPL. DATE	09/24/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	74	1	1126	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	71	1	1076	3	N	-0-		-0-
10	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	69	1	1144	3	N	-0-		-0-
11	1170 N	1050	-0-	-120 B	-0-	61	1	989	3	N	-0-		-0-
12	1178 N	1101	-0-	-77 B	-0-	52	1	1049	3	N	-0-		-0-
*01	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	45	1	1230	3	N	-0-		-0-
-----													
POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	027273	COMPL. DATE	05/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	42	1	646	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	45	1	684	3	N	-0-		-0-
10	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	43	1	706	3	N	-0-		-0-
11	660 N	628	-0-	-32 B	-0-	36	1	592	3	N	-0-		-0-
12	744 N	623	-0-	-121 B	-0-	30	1	593	3	N	-0-		-0-
01	744 N	690	-0-	-54 B	-0-	25	1	665	3	N	-0-		-0-
-----													
REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	027274	COMPL. DATE	12/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	100	1	1512	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	102	1	1557	3	N	-0-		-0-
10	1209 N	712	-0-	-497 B	-0-	41	1	671	3	N	-0-		-0-
11	1560 N	1545	-0-	-15 B	-0-	90	1	1455	3	N	-0-		-0-
12	1705 N	1590	-0-	-115 B	-0-	76	1	1514	3	N	-0-		-0-
*01	1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	68	1	1853	3	N	-0-		-0-
-----													
TANDY		WELL #:		1	RRCID ->	027276	COMPL. DATE	05/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	88	1	1332	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	83	1	1269	3	N	-0-		-0-
10	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	82	1	1355	3	N	-0-		-0-
11	1380 N	1265	-0-	-115 B	-0-	73	1	1192	3	N	-0-		-0-
12	1395 N	1342	-0-	-53 B	-0-	64	1	1278	3	N	-0-		-0-
*01	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	57	1	1555	3	N	-0-		-0-
-----													
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	027366	COMPL. DATE	08/13/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	899 N	802	-0-	-97 B	-0-	802	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	870 N	341	-0-	-529 B	-0-	341	3			N	-0-		-0-
10	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-		-0-
11	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3			N	-0-		-0-
12	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			N	-0-		-0-
01	1023 N	981	-0-	-42 B	-0-	981	3			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ELMER		WELL #:		1	RRCID ->	027386	COMPL. DATE	06/10/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3983 N	3983	-0-	-0-	B	-0-	3983	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3688 N	3688	-0-	-0-	B	-0-	3688	3	N	-0-		-0-
10	3511 N	3511	-0-	-0-	B	-0-	3511	3	N	-0-		-0-
11	3840 N	2860	-0-	-980	B	-0-	2860	3	N	-0-		-0-
12	4175 N	4175	-0-	-0-	B	-0-	4175	3	N	-0-		-0-
*01	3742 N	3742	-0-	-0-	B	-0-	3742	3	N	-0-		-0-
-----												
FLORENCE		WELL #:		1	RRCID ->	027389	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3052 - 3231
08	310 N	147	-0-	-163	B	-0-	147	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	199	-0-	-251	B	-0-	199	3	N	-0-		-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3	N	-0-		-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3	N	-0-		-0-
12	217 N	199	-0-	-18	B	-0-	199	3	N	-0-		-0-
01	217 N	193	-0-	-24	B	-0-	193	3	N	-0-		-0-
-----												
FOERSTERLING		WELL #:		1	RRCID ->	027391	COMPL. DATE	11/03/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2266 N	2266	-0-	-0-	B	-0-	2266	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2118 N	2118	-0-	-0-	B	-0-	2118	3	N	-0-		-0-
10	2108 N	1949	-0-	-159	B	-0-	1949	3	N	-0-		-0-
11	2190 N	1788	-0-	-402	B	-0-	1788	3	N	-0-		-0-
12	2543 N	2543	-0-	-0-	B	-0-	2543	3	N	-0-		-0-
*01	2197 N	2197	-0-	-0-	B	-0-	2197	3	N	-0-		-0-
-----												
GORE		WELL #:		1	RRCID ->	027394	COMPL. DATE	04/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1199 N	1199	-0-	-0-	B	-0-	1199	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1170 N	1170	-0-	-0-	B	-0-	1170	3	N	-0-		-0-
10	1192 N	1192	-0-	-0-	B	-0-	1192	3	N	-0-		-0-
11	1170 N	1081	-0-	-89	B	-0-	1081	3	N	-0-		-0-
12	1209 N	1147	-0-	-62	B	-0-	1147	3	N	-0-		-0-
01	1178 N	1147	-0-	-31	B	-0-	1147	3	N	-0-		-0-
-----												
HUDNER		WELL #:		1	RRCID ->	027397	COMPL. DATE	09/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1352 N	1352	-0-	-0-	B	-0-	1352	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1226 N	1226	-0-	-0-	B	-0-	1226	3	N	-0-		-0-
10	1284 N	1284	-0-	-0-	B	-0-	1284	3	N	-0-		-0-
11	1320 N	935	-0-	-385	B	-0-	935	3	N	-0-		-0-
12	1359 N	1359	-0-	-0-	B	-0-	1359	3	N	-0-		-0-
01	1271 N	1072	-0-	-199	B	-0-	1072	3	N	-0-		-0-
-----												
HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	027398	COMPL. DATE	08/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2520 N	2520	-0-	-0-	B	-0-	2520	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2357 N	2357	-0-	-0-	B	-0-	2357	3	N	-0-		-0-
10	2243 N	2243	-0-	-0-	B	-0-	2243	3	N	-0-		-0-
11	2430 N	1788	-0-	-642	B	-0-	1788	3	N	-0-		-0-
12	2668 N	2668	-0-	-0-	B	-0-	2668	3	N	-0-		-0-
*01	2391 N	2391	-0-	-0-	B	-0-	2391	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
PERCY		WELL #:	1	RRCID ->	027415	COMPL. DATE	10/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-	2186 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	2122 3	N	-0-		-0-
10	2237 N	2237	-0-	-0- B	-0-	2237 3	N	-0-		-0-
11	2130 N	2115	-0-	-15 B	-0-	2115 3	N	-0-		-0-
12	2436 N	2436	-0-	-0- B	-0-	2436 3	N	-0-		-0-
01	2232 N	2106	-0-	-126 B	-0-	2106 3	N	-0-		-0-
-----										
PRYMECK		WELL #:	1	RRCID ->	027416	COMPL. DATE	10/30/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	3813 N	3740	-0-	-73 B	-0-	3740 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3630 N	1709	-0-	-1921 B	-0-	1709 3	N	-0-		-0-
10	4332 N	4332	-0-	-0- B	-0-	4332 3	N	-0-		-0-
11	3739 N	3739	-0-	-0- B	-0-	3739 3	N	-0-		-0-
12	3804 N	3804	-0-	-0- B	-0-	3804 3	N	-0-		-0-
01	4340 N	3696	-0-	-644 B	-0-	3696 3	N	-0-		-0-
-----										
SCHUMACHER		WELL #:	1	RRCID ->	027419	COMPL. DATE	12/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722 3	N	-0-		-0-
10	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397 3	N	-0-		-0-
11	1860 N	1139	-0-	-721 B	-0-	1139 3	N	-0-		-0-
12	2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255 3	N	-0-		-0-
*01	1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734 3	N	-0-		-0-
-----										
SPUR		WELL #:	1	RRCID ->	027420	COMPL. DATE	12/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2483 N	2483	-0-	-0- B	-0-	2483 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309 3	N	-0-		-0-
10	2170 N	2135	-0-	-35 B	-0-	2135 3	N	-0-		-0-
11	2400 N	1832	-0-	-568 B	-0-	1832 3	N	-0-		-0-
12	2659 N	2659	-0-	-0- B	-0-	2659 3	N	-0-		-0-
*01	2290 N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290 3	N	-0-		-0-
-----										
SPURLOCK		WELL #:	1	RRCID ->	027421	COMPL. DATE	12/01/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2876 N	2876	-0-	-0- B	-0-	2876 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2664 N	2664	-0-	-0- B	-0-	2664 3	N	-0-		-0-
10	2542 N	2415	-0-	-127 B	-0-	2415 3	N	-0-		-0-
11	2790 N	2055	-0-	-735 B	-0-	2055 3	N	-0-		-0-
12	3218 N	3218	-0-	-0- B	-0-	3218 3	N	-0-		-0-
*01	2771 N	2771	-0-	-0- B	-0-	2771 3	N	-0-		-0-
-----										
HOLT -ET- -AL-		WELL #:	A 1	RRCID ->	027818	COMPL. DATE	02/05/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1680 N	826	-0-	-854 B	-0-	826 3	N	-0-		-0-
10	1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982 3	N	-0-		-0-
11	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754 3	N	-0-		-0-
12	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776 3	N	-0-		-0-
01	1984 N	1725	-0-	-259 B	-0-	1725 3	N	-0-		-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
STROTHER, W. B.		WELL #:		1	RRCID ->	027819	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BRADLEY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027855	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
CROWE, M.		WELL #:		1	RRCID ->	027856	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2071 N	2071	-0-	-0-	B	-0-	2071	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2034 N	2034	-0-	-0-	B	-0-	2034	3	N	-0-	-0-
10	2019 N	2019	-0-	-0-	B	-0-	2019	3	N	-0-	-0-
11	2010 N	1742	-0-	-268	B	-0-	1742	3	N	-0-	-0-
12	2108 N	1680	-0-	-428	B	-0-	1680	3	N	-0-	-0-
01	2015 N	1476	-0-	-539	B	-0-	1476	3	N	-0-	-0-
-----											
ENNIS-LACY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027857	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	3	N	-0-	-0-
10	767 N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	3	N	-0-	-0-
11	660 N	236	-0-	-424	B	-0-	236	3	N	-0-	-0-
12	1356 N	1356	-0-	-0-	B	-0-	1356	3	N	-0-	-0-
*01	1033 N	1033	-0-	-0-	B	-0-	1033	3	N	-0-	-0-
-----											
EVERETT, R. K.		WELL #:		1	RRCID ->	027858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	6971 N	6971	-0-	-0-	B	-0-	6971	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	6787 N	6787	-0-	-0-	B	-0-	6787	3	N	-0-	-0-
10	6890 N	6890	-0-	-0-	B	-0-	6890	3	N	-0-	-0-
11	6750 N	6676	-0-	-74	B	-0-	6676	3	N	-0-	-0-
12	7006 N	6602	-0-	-404	B	-0-	6602	3	N	-0-	-0-
01	6882 N	6126	-0-	-756	B	-0-	6126	3	N	-0-	-0-
-----											
HARRIS, C.		WELL #:		1	RRCID ->	027859	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2746 - 3251
08	2208 N	2208	-0-	-0-	B	-0-	2208	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1680 N	870	-0-	-810	B	-0-	870	3	N	-0-	-0-
10	1769 N	1769	-0-	-0-	B	-0-	1769	3	N	-0-	-0-
11	2130 N	1112	-0-	-1018	B	-0-	1112	3	N	-0-	-0-
12	899 N	655	-0-	-244	B	-0-	655	3	N	-0-	-0-
01	1767 N	-0-	-0-	-1767	B	-0-			N	-0-	-0-

-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PHILLIPS-FERN UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 027862		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179 3	N	-0-			-0-
10		1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270 3	N	-0-			-0-
11		1050 N	987	-0-	-63 B	-0-	987 3	N	-0-			-0-
12		1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 3	N	-0-			-0-
01		1271 N	1087	-0-	-184 B	-0-	1087 3	N	-0-			-0-
-----												
ROYAL PENDLETON		WELL #:		1	RRCID -> 027863		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		2263 N	2193	-0-	-70 B	-0-	2193 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2306 N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306 3	N	-0-			-0-
10		1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535 3	N	-0-			-0-
11		2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327 3	N	-0-			-0-
12		2387 N	2140	-0-	-247 B	-0-	2140 3	N	-0-			-0-
*01		1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627 3	N	-0-			-0-
-----												
TRIPLETT -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027864		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1740 N	1420	-0-	-320 B	-0-	1420 3	N	-0-			-0-
10		1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858 3	N	-0-			-0-
11		1950 N	1512	-0-	-438 B	-0-	1512 3	N	-0-			-0-
12		2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	2072 3	N	-0-			-0-
*01		1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891 3	N	-0-			-0-
-----												
BASKIN GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027866		COMPL. DATE 10/03/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3000 N	3019	-0-	19 B	19	3019 3	N	-0-			-0-
10		2800 N	2781	-0-	-19 B	-0-	2781 3	N	-0-			-0-
11		2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201 3	N	-0-			-0-
12		3131 #	2836	-0-	-295 B	-295	2836 3	N	-0-			-0-
01		3131 #	2720	-0-	-411 B	-706	2720 3	N	-0-			-0-
-----												
BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID -> 027867		COMPL. DATE 10/10/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		1643 N	1621	-0-	-22 B	-0-	1621 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1620 N	1379	-0-	-241 B	-0-	1379 3	N	-0-			-0-
10		1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368 3	N	-0-			-0-
11		1560 N	1171	-0-	-389 B	-0-	1171 3	N	-0-			-0-
12		1426 N	1360	-0-	-66 B	-0-	1360 3	N	-0-			-0-
01		1364 N	1158	-0-	-206 B	-0-	1158 3	N	-0-			-0-
-----												
BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:		1	RRCID -> 027868		COMPL. DATE 06/22/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2638 N	2638	-0-	-0- B	-0-	2638 3	N	-0-			-0-
10		2637 N	2637	-0-	-0- B	-0-	2637 3	N	-0-			-0-
11		1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681 3	N	-0-			-0-
12		2728 N	2645	-0-	-83 B	-0-	2645 3	N	-0-			-0-
*01		2672 N	2672	-0-	-0- B	-0-	2672 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
BUCKLES				WELL #:	1	RRCID ->	027869	COMPL. DATE	04/18/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CARTRITE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	027871	COMPL. DATE	03/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	2145 N	2145	-0-	-0-	B	-0-	2145	3		N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	2026 N	2026	-0-	-0-	B	-0-	2026	3		N	-0-					-0-
10	1984 N	1960	-0-	-24	B	-0-	1960	3		N	-0-					-0-
11	2070 N	1732	-0-	-338	B	-0-	1732	3		N	-0-					-0-
12	2236 N	2236	-0-	-0-	B	-0-	2236	3		N	-0-					-0-
*01	2018 N	2018	-0-	-0-	B	-0-	2018	3		N	-0-					-0-
-----																
CLARK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	027872	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	414 N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3		N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	390 N	186	-0-	-204	B	-0-	186	3		N	-0-					-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3		N	-0-					-0-
11	390 N	121	-0-	-269	B	-0-	121	3		N	-0-					-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3		N	-0-					-0-
*01	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3		N	-0-					-0-
-----																
DAVIS GAS UNIT -C-				WELL #:	1	RRCID ->	027874	COMPL. DATE	04/10/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3		N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	450 N	217	-0-	-233	B	-0-	217	3		N	-0-					-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3		N	-0-					-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3		N	-0-					-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3		N	-0-					-0-
01	496 N	468	-0-	-28	B	-0-	468	3		N	-0-					-0-
-----																
ELLISON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	027875	COMPL. DATE	07/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	2328 N	2328	-0-	-0-	B	-0-	2328	3		N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	2258 N	2258	-0-	-0-	B	-0-	2258	3		N	-0-					-0-
10	1737 N	1737	-0-	-0-	B	-0-	1737	3		N	-0-					-0-
11	2250 N	1425	-0-	-825	B	-0-	1425	3		N	-0-					-0-
12	2325 N	1874	-0-	-451	B	-0-	1874	3		N	-0-					-0-
*01	1971 N	1971	-0-	-0-	B	-0-	1971	3		N	-0-					-0-
-----																
FIRST ST BANK OF STRATFORD -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027876	COMPL. DATE	10/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

-----														
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-		WELL #:		2	RRCID -> 027877			COMPL. DATE 11/14/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		1645 N	1645	-0-	-0-	B	-0-	1645	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2057 N	2057	-0-	-0-	B	-0-	2057	3	N	-0-			-0-
10		1037 N	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037	3	N	-0-			-0-
11		1590 N	629	-0-	-961	B	-0-	629	3	N	-0-			-0-
12		2139 N	1282	-0-	-857	B	-0-	1282	3	N	-0-			-0-
*01		1321 N	1321	-0-	-0-	B	-0-	1321	3	N	-0-			-0-
-----														
FIRST ST BANK OF STRATFORD -C-		WELL #:		1	RRCID -> 027878			COMPL. DATE 01/07/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		589 N	579	-0-	-10	B	-0-	579	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		570 N	559	-0-	-11	B	-0-	559	3	N	-0-			-0-
10		586 N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3	N	-0-			-0-
11		570 N	530	-0-	-40	B	-0-	530	3	N	-0-			-0-
12		589 N	573	-0-	-16	B	-0-	573	3	N	-0-			-0-
01		589 N	586	-0-	-3	B	-0-	586	3	N	-0-			-0-
-----														
FLYR GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027879			COMPL. DATE 05/09/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		2398 N	2398	-0-	-0-	B	-0-	2398	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2340 N	2296	-0-	-44	B	-0-	2296	3	N	-0-			-0-
10		2325 N	2206	-0-	-119	B	-0-	2206	3	N	-0-			-0-
11		2310 N	1966	-0-	-344	B	-0-	1966	3	N	-0-			-0-
12		2553 N	2553	-0-	-0-	B	-0-	2553	3	N	-0-			-0-
*01		2380 N	2380	-0-	-0-	B	-0-	2380	3	N	-0-			-0-
-----														
FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID -> 027880			COMPL. DATE 05/09/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		2954 N	2954	-0-	-0-	B	-0-	2954	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2550 N	2550	-0-	-0-	B	-0-	2550	3	N	-0-			-0-
10		2542 N	2053	-0-	-489	B	-0-	2053	3	N	-0-			-0-
11		2850 N	1572	-0-	-1278	B	-0-	1572	3	N	-0-			-0-
12		2860 N	2860	-0-	-0-	B	-0-	2860	3	N	-0-			-0-
*01		2429 N	2429	-0-	-0-	B	-0-	2429	3	N	-0-			-0-
-----														
FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 027881			COMPL. DATE 07/15/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1011 N	1011	-0-	-0-	B	-0-	1011	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		830 N	830	-0-	-0-	B	-0-	830	3	N	-0-			-0-
10		812 N	812	-0-	-0-	B	-0-	812	3	N	-0-			-0-
11		990 N	401	-0-	-589	B	-0-	401	3	N	-0-			-0-
12		1474 N	1474	-0-	-0-	B	-0-	1474	3	N	-0-			-0-
*01		1099 N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1099	3	N	-0-			-0-
-----														
FOREMAN, A. D.		WELL #:		1	RRCID -> 027882			COMPL. DATE 01/15/1953			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

-----														
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
FOSTER, WM. J.		WELL #:		1	RRCID ->	027883	COMPL. DATE	02/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		1519 N	1473	-0-	-46 B	-0-	1473	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1470 N	1432	-0-	-38 B	-0-	1432	3		N	-0-			-0-
10		1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3		N	-0-			-0-
11		1440 N	1356	-0-	-84 B	-0-	1356	3		N	-0-			-0-
12		1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	3		N	-0-			-0-
01		1488 N	1453	-0-	-35 B	-0-	1453	3		N	-0-			-0-
-----														
HUDSON GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027891	COMPL. DATE	08/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08		1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3		N	-0-			-0-
10		1581 N	1540	-0-	-41 B	-0-	1540	3		N	-0-			-0-
11		1680 N	1320	-0-	-360 B	-0-	1320	3		N	-0-			-0-
12		1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	3		N	-0-			-0-
*01		1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3		N	-0-			-0-
-----														
HUISMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027893	COMPL. DATE	05/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		840 N	345	-0-	-495 B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
10		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3		N	-0-			-0-
11		879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3		N	-0-			-0-
12		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3		N	-0-			-0-
01		992 N	845	-0-	-147 B	-0-	845	3		N	-0-			-0-
-----														
MCCORMAC GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027896	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2744 -	3300		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
NORTON GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027898	COMPL. DATE	02/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		570 N	242	-0-	-328 B	-0-	242	3		N	-0-			-0-
10		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3		N	-0-			-0-
11		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3		N	-0-			-0-
12		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3		N	-0-			-0-
01		651 N	582	-0-	-69 B	-0-	582	3		N	-0-			-0-
-----														
NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027900	COMPL. DATE	05/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		630 N	305	-0-	-325 B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
10		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3		N	-0-			-0-
11		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3		N	-0-			-0-
12		655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3		N	-0-			-0-
01		682 N	651	-0-	-31 B	-0-	651	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE, L. M. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027902	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	150 N	65	-0-	-85 B	-0-	65	3	N	-0-			-0-
10	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3	N	-0-			-0-
11	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110	3	N	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3	N	-0-			-0-
*01	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE, L. M. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027903	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2670 N	2670	-0-	-0- B	-0-	2670	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2417 N	2417	-0-	-0- B	-0-	2417	3	N	-0-			-0-
10	2545 N	2545	-0-	-0- B	-0-	2545	3	N	-0-			-0-
11	2580 N	2299	-0-	-281 B	-0-	2299	3	N	-0-			-0-
12	2511 N	2235	-0-	-276 B	-0-	2235	3	N	-0-			-0-
01	2542 N	2176	-0-	-366 B	-0-	2176	3	N	-0-			-0-
-----												
RANSELL, MARY E.		WELL #:		1	RRCID ->	027905	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SCHAFFER, R. D.		WELL #:		1	RRCID ->	027906	COMPL. DATE	04/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	930 N	289	-0-	-641 B	-0-	289	3	N	-0-			-0-
10	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3	N	-0-			-0-
11	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960	3	N	-0-			-0-
12	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3	N	-0-			-0-
01	961 N	926	-0-	-35 B	-0-	926	3	N	-0-			-0-
-----												
SHOUP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027909	COMPL. DATE	09/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SIMPSON-REES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027910	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1240 N	1083	-0-	-157 B	-0-	1083	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1170 N	998	-0-	-172 B	-0-	998	3	N	-0-			-0-
10	1085 N	894	-0-	-191 B	-0-	894	3	N	-0-			-0-
11	1050 N	841	-0-	-209 B	-0-	841	3	N	-0-			-0-
12	1023 N	887	-0-	-136 B	-0-	887	3	N	-0-			-0-
01	899 N	837	-0-	-62 B	-0-	837	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
SPURLOCK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027912	COMPL. DATE	02/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1710 N	518	-0-	-1192 B	-0-	518 3		N	-0-			-0-
10		1674 N	7	-0-	-1667 B	-0-	7 3		N	-0-			-0-
11		1980 N	-0-	-0-	-1980 B	-0-			N	-0-			-0-
12		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WHORTON, W. A. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027915	COMPL. DATE	01/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		720 N	365	-0-	-355 B	-0-	365 3		N	-0-			-0-
10		863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 3		N	-0-			-0-
11		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 3		N	-0-			-0-
12		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 3		N	-0-			-0-
01		868 N	741	-0-	-127 B	-0-	741 3		N	-0-			-0-
-----													
WOHLFORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027917	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		720 N	698	-0-	-22 B	-0-	698 3		N	-0-			-0-
10		1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025 3		N	-0-			-0-
11		900 N	175	-0-	-725 B	-0-	175 3		N	-0-			-0-
12		1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769 3		N	-0-			-0-
*01		1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245 3		N	-0-			-0-
-----													
WRIGHT, ALVA B.		WELL #:		1	RRCID ->	027918	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955 3		N	-0-			-0-
10		2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156 3		N	-0-			-0-
11		2040 N	1996	-0-	-44 B	-0-	1996 3		N	-0-			-0-
12		2015 N	1213	-0-	-802 B	-0-	1213 3		N	-0-			-0-
01		2170 N	1759	-0-	-411 B	-0-	1759 3		N	-0-			-0-
-----													
BAER -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028041	COMPL. DATE	03/00/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BRADDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	028048	COMPL. DATE	07/25/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		570 N	194	-0-	-376 B	-0-	194 3		N	-0-			-0-
10		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 3		N	-0-			-0-
11		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 3		N	-0-			-0-
12		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 3		N	-0-			-0-
01		837 N	646	-0-	-191 B	-0-	646 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRADDOCK -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028049	COMPL. DATE	01/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	899 N	398	-0-	-501 B	-0-	398	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3	N	-0-			-0-
10	713 N	492	-0-	-221 B	-0-	492	3	N	-0-			-0-
11	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3	N	-0-			-0-
12	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3	N	-0-			-0-
*01	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3	N	-0-			-0-
-----												
BRANNAN		WELL #:		C 1	RRCID ->	028052	COMPL. DATE	04/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1147 N	726	-0-	-421 B	-0-	726	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3	N	-0-			-0-
10	992 N	723	-0-	-269 B	-0-	723	3	N	-0-			-0-
11	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3	N	-0-			-0-
12	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	3	N	-0-			-0-
*01	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3	N	-0-			-0-
-----												
BURRUS		WELL #:		1	RRCID ->	028053	COMPL. DATE	06/01/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3	N	-0-			-0-
10	1767 N	1113	-0-	-654 B	-0-	1113	3	N	-0-			-0-
11	1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	3	N	-0-			-0-
12	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3	N	-0-			-0-
*01	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	3	N	-0-			-0-
-----												
BYWATERS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	028055	COMPL. DATE	12/23/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CAMERON-WALLS		WELL #:		1	RRCID ->	028056	COMPL. DATE	03/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	930 N	723	-0-	-207 B	-0-	723	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3	N	-0-			-0-
10	868 N	729	-0-	-139 B	-0-	729	3	N	-0-			-0-
11	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3	N	-0-			-0-
12	930 N	892	-0-	-38 B	-0-	892	3	N	-0-			-0-
*01	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3	N	-0-			-0-
-----												
CARTER -ET- -AL-		WELL #:		A 1	RRCID ->	028059	COMPL. DATE	10/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	390 N	32	-0-	-358 B	-0-	32	3	N	-0-			-0-
10	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3	N	-0-			-0-
11	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3	N	-0-			-0-
12	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3	N	-0-			-0-
*01	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3	N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CHEATHAM		WELL #:		1	RRCID ->	028061	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1550 S	1368	-0-	-182 B	-0-	1368	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1500 S	1326	-0-	-174 B	-0-	1326	3	N	-0-			-0-
10	1364 S	833	-0-	-531 B	-0-	833	3	N	-0-			-0-
11	1320 S	1218	-0-	-102 B	-0-	1218	3	N	-0-			-0-
12	1364 S	1067	-0-	-297 B	-0-	1067	3	N	-0-			-0-
*01	1476 S	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3	N	-0-			-0-
-----												
COFFEE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	028064	COMPL. DATE	07/27/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DAWELL		WELL #:		1	RRCID ->	028065	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1891 N	1830	-0-	-61 B	-0-	1830	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1710 N	1707	-0-	-3 B	-0-	1707	3	N	-0-			-0-
10	1767 N	1047	-0-	-720 B	-0-	1047	3	N	-0-			-0-
11	1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	1938	3	N	-0-			-0-
12	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	3	N	-0-			-0-
*01	1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	3	N	-0-			-0-
-----												
DONELSON, B. A.		WELL #:		1	RRCID ->	028066	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2756 - 2899	
08	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3	N	-0-			-0-
10	186 N	125	-0-	-61 B	-0-	125	3	N	-0-			-0-
11	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3	N	-0-			-0-
12	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3	N	-0-			-0-
*01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3	N	-0-			-0-
-----												
DOOLEY		WELL #:		1	RRCID ->	028067	COMPL. DATE	09/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	3069 N	2495	-0-	-574 B	-0-	2495	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2790 N	2388	-0-	-402 B	-0-	2388	3	N	-0-			-0-
10	2542 N	1483	-0-	-1059 B	-0-	1483	3	N	-0-			-0-
11	2400 N	2382	-0-	-18 B	-0-	2382	3	N	-0-			-0-
12	2480 N	2344	-0-	-136 B	-0-	2344	3	N	-0-			-0-
*01	2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323	3	N	-0-			-0-
-----												
DOOLEY		WELL #:		4	RRCID ->	028070	COMPL. DATE	10/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2400 N	1880	-0-	-520 B	-0-	1880	3	N	-0-			-0-
10	2108 N	1193	-0-	-915 B	-0-	1193	3	N	-0-			-0-
11	2047 N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047	3	N	-0-			-0-
12	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	3	N	-0-			-0-
*01	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ELLISON		WELL #:		1	RRCID ->	028071	COMPL. DATE	09/13/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1690 N	1690	-0-	-0-	B	-0-	1690	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1533 N	1533	-0-	-0-	B	-0-	1533	3	N	-0-		-0-
10	1499 N	1499	-0-	-0-	B	-0-	1499	3	N	-0-		-0-
11	1650 N	1132	-0-	-518	B	-0-	1132	3	N	-0-		-0-
12	1996 N	1996	-0-	-0-	B	-0-	1996	3	N	-0-		-0-
*01	1676 N	1676	-0-	-0-	B	-0-	1676	3	N	-0-		-0-
-----												
FEDRIC		WELL #:		1	RRCID ->	028072	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	837 N	797	-0-	-40	B	-0-	797	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	829 N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	3	N	-0-		-0-
10	837 N	569	-0-	-268	B	-0-	569	3	N	-0-		-0-
11	912 N	912	-0-	-0-	B	-0-	912	3	N	-0-		-0-
12	868 N	852	-0-	-16	B	-0-	852	3	N	-0-		-0-
*01	812 N	812	-0-	-0-	B	-0-	812	3	N	-0-		-0-
-----												
FISHER		WELL #:		1	RRCID ->	028073	COMPL. DATE	11/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	279 N	220	-0-	-59	B	-0-	220	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3	N	-0-		-0-
10	434 N	227	-0-	-207	B	-0-	227	3	N	-0-		-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3	N	-0-		-0-
12	310 N	298	-0-	-12	B	-0-	298	3	N	-0-		-0-
*01	426 N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3	N	-0-		-0-
-----												
FLORES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	028074	COMPL. DATE	06/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1426 N	1393	-0-	-33	B	-0-	1393	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1337 N	1337	-0-	-0-	B	-0-	1337	3	N	-0-		-0-
10	1395 N	986	-0-	-409	B	-0-	986	3	N	-0-		-0-
11	1466 N	1466	-0-	-0-	B	-0-	1466	3	N	-0-		-0-
12	1445 N	1445	-0-	-0-	B	-0-	1445	3	N	-0-		-0-
*01	1449 N	1449	-0-	-0-	B	-0-	1449	3	N	-0-		-0-
-----												
FLORES		WELL #:		1	RRCID ->	028075	COMPL. DATE	03/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	880 N	880	-0-	-0-	B	-0-	880	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	649 N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	3	N	-0-		-0-
10	930 N	419	-0-	-511	B	-0-	419	3	N	-0-		-0-
11	850 N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	3	N	-0-		-0-
12	902 N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	3	N	-0-		-0-
*01	878 N	878	-0-	-0-	B	-0-	878	3	N	-0-		-0-
-----												
FLORES		WELL #:		4	RRCID ->	028078	COMPL. DATE	10/29/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1581 N	1575	-0-	-6	B	-0-	1575	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1485 N	1485	-0-	-0-	B	-0-	1485	3	N	-0-		-0-
10	1488 N	1091	-0-	-397	B	-0-	1091	3	N	-0-		-0-
11	1726 N	1726	-0-	-0-	B	-0-	1726	3	N	-0-		-0-
12	1690 N	1690	-0-	-0-	B	-0-	1690	3	N	-0-		-0-
*01	1672 N	1672	-0-	-0-	B	-0-	1672	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		5	RRCID ->	028079	COMPL. DATE	09/02/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1891 N	1785	-0-	-106 B	-0-	1785	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	3	N	-0-		-0-	
10	1581 N	793	-0-	-788 B	-0-	793	3	N	-0-		-0-	
11	1740 N	1591	-0-	-149 B	-0-	1591	3	N	-0-		-0-	
12	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922	3	N	-0-		-0-	
*01	1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	3	N	-0-		-0-	
-----												
FLORES		WELL #:		6	RRCID ->	028080	COMPL. DATE	07/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	3	N	-0-		-0-	
10	1953 N	1625	-0-	-328 B	-0-	1625	3	N	-0-		-0-	
11	2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-	2186	3	N	-0-		-0-	
12	2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061	3	N	-0-		-0-	
*01	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	3	N	-0-		-0-	
-----												
FLORES		WELL #:		7	RRCID ->	028081	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	3387	PERF. 3045 - 3330	
08	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3	N	-0-		-0-	
10	651 N	373	-0-	-278 B	-0-	373	3	N	-0-		-0-	
11	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3	N	-0-		-0-	
12	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3	N	-0-		-0-	
*01	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3	N	-0-		-0-	
-----												
FLORES		WELL #:		8	RRCID ->	028082	COMPL. DATE	06/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1054 N	975	-0-	-79 B	-0-	975	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3	N	-0-		-0-	
10	744 N	451	-0-	-293 B	-0-	451	3	N	-0-		-0-	
11	930 N	818	-0-	-112 B	-0-	818	3	N	-0-		-0-	
12	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3	N	-0-		-0-	
*01	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3	N	-0-		-0-	
-----												
FLORES		WELL #:		9	RRCID ->	028083	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3065 - 3320	
08	1953 N	1944	-0-	-9 B	-0-	1944	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	3	N	-0-		-0-	
10	1891 N	1517	-0-	-374 B	-0-	1517	3	N	-0-		-0-	
11	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	3	N	-0-		-0-	
12	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963	3	N	-0-		-0-	
*01	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	3	N	-0-		-0-	
-----												
FLORES		WELL #:		10	RRCID ->	028084	COMPL. DATE	04/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2170 N	2067	-0-	-103 B	-0-	2067	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960	3	N	-0-		-0-	
10	1891 N	1386	-0-	-505 B	-0-	1386	3	N	-0-		-0-	
11	2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3	N	-0-		-0-	
12	2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	3	N	-0-		-0-	
*01	2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-	2216	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		11	RRCID ->	028085	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3		N	-0-			-0-
10	434 N	241	-0-	-193 B	-0-	241 3		N	-0-			-0-
11	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3		N	-0-			-0-
12	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3		N	-0-			-0-
*01	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3		N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		12	RRCID ->	028086	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 3		N	-0-			-0-
10	744 N	458	-0-	-286 B	-0-	458 3		N	-0-			-0-
11	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 3		N	-0-			-0-
12	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3		N	-0-			-0-
*01	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 3		N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		14	RRCID ->	028088	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320 3		N	-0-			-0-
10	1333 N	843	-0-	-490 B	-0-	843 3		N	-0-			-0-
11	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510 3		N	-0-			-0-
12	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475 3		N	-0-			-0-
*01	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368 3		N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		15	RRCID ->	028089	COMPL. DATE	08/12/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1674 N	1626	-0-	-48 B	-0-	1626 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550 3		N	-0-			-0-
10	1581 N	1180	-0-	-401 B	-0-	1180 3		N	-0-			-0-
11	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669 3		N	-0-			-0-
12	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674 3		N	-0-			-0-
*01	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664 3		N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		16	RRCID ->	028090	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1271 N	1239	-0-	-32 B	-0-	1239 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172 3		N	-0-			-0-
10	1209 N	893	-0-	-316 B	-0-	893 3		N	-0-			-0-
11	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237 3		N	-0-			-0-
12	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248 3		N	-0-			-0-
*01	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288 3		N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		17	RRCID ->	028091	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1643 N	1566	-0-	-77 B	-0-	1566 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490 3		N	-0-			-0-
10	1550 N	1109	-0-	-441 B	-0-	1109 3		N	-0-			-0-
11	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593 3		N	-0-			-0-
12	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602 3		N	-0-			-0-
*01	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		18	RRCID ->	028092	COMPL. DATE	10/13/2002	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 3091 - 3371	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1685 N	1685	-0-	-0-	B	-0-	1685 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	1540 N	1540	-0-	-0-	B	-0-	1540 3	N	-0-			-0-
10	1457 N	1116	-0-	-341	B	-0-	1116 3	N	-0-			-0-
11	1620 N	1609	-0-	-11	B	-0-	1609 3	N	-0-			-0-
12	1590 N	1590	-0-	-0-	B	-0-	1590 3	N	-0-			-0-
*01	1584 N	1584	-0-	-0-	B	-0-	1584 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		19	RRCID ->	028093	COMPL. DATE	11/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	465 N	429	-0-	-36	B	-0-	429 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	420 N	410	-0-	-10	B	-0-	410 3	N	-0-			-0-
10	434 N	413	-0-	-21	B	-0-	413 3	N	-0-			-0-
11	420 N	400	-0-	-20	B	-0-	400 3	N	-0-			-0-
12	434 N	410	-0-	-24	B	-0-	410 3	N	-0-			-0-
*01	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		21	RRCID ->	028095	COMPL. DATE	11/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
10	341 N	86	-0-	-255	B	-0-	86 3	N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-		N	-0-			-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324 3	N	-0-			-0-
*01	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		22	RRCID ->	028096	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3054 - 3375	
08	620 N	586	-0-	-34	B	-0-	586 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	473 3	N	-0-			-0-
10	527 N	339	-0-	-188	B	-0-	339 3	N	-0-			-0-
11	570 N	491	-0-	-79	B	-0-	491 3	N	-0-			-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	B	-0-	716 3	N	-0-			-0-
*01	624 N	624	-0-	-0-	B	-0-	624 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		23	RRCID ->	028097	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1147 N	1079	-0-	-68	B	-0-	1079 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	1011 N	1011	-0-	-0-	B	-0-	1011 3	N	-0-			-0-
10	961 N	638	-0-	-323	B	-0-	638 3	N	-0-			-0-
11	1105 N	1105	-0-	-0-	B	-0-	1105 3	N	-0-			-0-
12	1170 N	1170	-0-	-0-	B	-0-	1170 3	N	-0-			-0-
*01	1369 N	1369	-0-	-0-	B	-0-	1369 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		24	RRCID ->	028098	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2573 N	2481	-0-	-92	B	-0-	2481 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	2349 N	2349	-0-	-0-	B	-0-	2349 3	N	-0-			-0-
10	2108 N	1395	-0-	-713	B	-0-	1395 3	N	-0-			-0-
11	2519 N	2519	-0-	-0-	B	-0-	2519 3	N	-0-			-0-
12	2695 N	2695	-0-	-0-	B	-0-	2695 3	N	-0-			-0-
*01	2614 N	2614	-0-	-0-	B	-0-	2614 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		25	RRCID ->	028099	COMPL. DATE	11/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1147 N	1120	-0-	-27 B	-0-	1120	3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3		N	-0-	-0-	
10	1116 N	685	-0-	-431 B	-0-	685	3		N	-0-	-0-	
11	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	3		N	-0-	-0-	
12	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3		N	-0-	-0-	
*01	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3		N	-0-	-0-	
-----												
FLORES		WELL #:		26	RRCID ->	028100	COMPL. DATE	11/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1767 N	1696	-0-	-71 B	-0-	1696	3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626	3		N	-0-	-0-	
10	1674 N	1107	-0-	-567 B	-0-	1107	3		N	-0-	-0-	
11	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805	3		N	-0-	-0-	
12	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	3		N	-0-	-0-	
*01	1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	3		N	-0-	-0-	
-----												
FLORES		WELL #:		27	RRCID ->	028101	COMPL. DATE	11/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	3689 N	3580	-0-	-109 B	-0-	3580	3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	3371 N	3371	-0-	-0- B	-0-	3371	3		N	-0-	-0-	
10	3534 N	2216	-0-	-1318 B	-0-	2216	3		N	-0-	-0-	
11	3903 N	3903	-0-	-0- B	-0-	3903	3		N	-0-	-0-	
12	3829 N	3829	-0-	-0- B	-0-	3829	3		N	-0-	-0-	
*01	3782 N	3782	-0-	-0- B	-0-	3782	3		N	-0-	-0-	
-----												
HAILE		WELL #:		1	RRCID ->	028103	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	744 N	31	-0-	-713 B	-0-	31	3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3		N	-0-	-0-	
10	558 N	363	-0-	-195 B	-0-	363	3		N	-0-	-0-	
11	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3		N	-0-	-0-	
12	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3		N	-0-	-0-	
*01	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3		N	-0-	-0-	
-----												
HAILE, MRS. Z. T.		WELL #:		1	RRCID ->	028104	COMPL. DATE	01/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
HARRISON		WELL #:		A 1	RRCID ->	028105	COMPL. DATE	04/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	589 N	435	-0-	-154 B	-0-	435	3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	540 N	394	-0-	-146 B	-0-	394	3		N	-0-	-0-	
10	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3		N	-0-	-0-	
11	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3		N	-0-	-0-	
12	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3		N	-0-	-0-	
01	527 N	460	-0-	-67 B	-0-	460	3		N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HARRISON		WELL #:		B 1	RRCID ->	028106	COMPL. DATE	11/08/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HORNER		WELL #:		1	RRCID ->	028112	COMPL. DATE	01/15/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HUBER -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028113	COMPL. DATE	12/27/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2201 N	2019	-0-	-182	B	-0-	2019	3	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1920 N	1917	-0-	-3	B	-0-	1917	3	N	-0-		-0-
10	1984 N	1183	-0-	-801	B	-0-	1183	3	N	-0-		-0-
11	2208 N	2208	-0-	-0-	B	-0-	2208	3	N	-0-		-0-
12	2078 N	2078	-0-	-0-	B	-0-	2078	3	N	-0-		-0-
*01	2085 N	2085	-0-	-0-	B	-0-	2085	3	N	-0-		-0-
-----												
HUBER ET AL 96		WELL #:		2	RRCID ->	028114	COMPL. DATE	01/02/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1395 N	1353	-0-	-42	B	-0-	1353	3	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1291 N	1291	-0-	-0-	B	-0-	1291	3	N	-0-		-0-
10	1333 N	808	-0-	-525	B	-0-	808	3	N	-0-		-0-
11	1446 N	1446	-0-	-0-	B	-0-	1446	3	N	-0-		-0-
12	1391 N	1391	-0-	-0-	B	-0-	1391	3	N	-0-		-0-
*01	1388 N	1388	-0-	-0-	B	-0-	1388	3	N	-0-		-0-
-----												
HUBER -ET- -AL-		WELL #:		3	RRCID ->	028115	COMPL. DATE	01/10/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2914 N	2693	-0-	-221	B	-0-	2693	3	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2760 N	2618	-0-	-142	B	-0-	2618	3	N	-0-		-0-
10	2821 N	1676	-0-	-1145	B	-0-	1676	3	N	-0-		-0-
11	2934 N	2934	-0-	-0-	B	-0-	2934	3	N	-0-		-0-
12	2729 N	2729	-0-	-0-	B	-0-	2729	3	N	-0-		-0-
*01	2726 N	2726	-0-	-0-	B	-0-	2726	3	N	-0-		-0-
-----												
JOHNSON CLAY		WELL #:		A 1	RRCID ->	028116	COMPL. DATE	09/10/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1014 N	1014	-0-	-0-	B	-0-	1014	3	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1479 N	1479	-0-	-0-	B	-0-	1479	3	N	-0-		-0-
10	1050 N	1050	-0-	-0-	B	-0-	1050	3	N	-0-		-0-
11	1712 N	1712	-0-	-0-	B	-0-	1712	3	N	-0-		-0-
12	1846 N	1846	-0-	-0-	B	-0-	1846	3	N	-0-		-0-
*01	1894 N	1894	-0-	-0-	B	-0-	1894	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JUDD		WELL #:		1	RRCID ->	028117	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	496 N	482	-0-	-14 B	-0-	482 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	450 N	164	-0-	-286 B	-0-	164 3		N	-0-			-0-
10	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3		N	-0-			-0-
11	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3		N	-0-			-0-
12	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3		N	-0-			-0-
01	620 N	618	-0-	-2 B	-0-	618 3		N	-0-			-0-
-----												
PHILLIPS, KATHLEEN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	028120	COMPL. DATE	09/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KEENER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	028121	COMPL. DATE	08/12/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KLEKAMP		WELL #:		1	RRCID ->	028122	COMPL. DATE	04/07/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1984 N	1846	-0-	-138 B	-0-	1846 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817 3		N	-0-			-0-
10	1891 N	1890	-0-	-1 B	-0-	1890 3		N	-0-			-0-
11	1800 N	1774	-0-	-26 B	-0-	1774 3		N	-0-			-0-
12	1891 N	1730	-0-	-161 B	-0-	1730 3		N	-0-			-0-
01	1891 N	1537	-0-	-354 B	-0-	1537 3		N	-0-			-0-
-----												
LANE, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	028123	COMPL. DATE	05/20/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2542 N	2419	-0-	-123 B	-0-	2419 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2298 N	2298	-0-	-0- B	-0-	2298 3		N	-0-			-0-
10	2387 N	1679	-0-	-708 B	-0-	1679 3		N	-0-			-0-
11	2340 N	2065	-0-	-275 B	-0-	2065 3		N	-0-			-0-
12	2387 N	2123	-0-	-264 B	-0-	2123 3		N	-0-			-0-
*01	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140 3		N	-0-			-0-
-----												
LOWE		WELL #:		1	RRCID ->	028125	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 3		N	-0-			-0-
10	341 N	151	-0-	-190 B	-0-	151 3		N	-0-			-0-
11	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3		N	-0-			-0-
12	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3		N	-0-			-0-
*01	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3		N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MCMURRY		WELL #:		2	RRCID ->	028129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3322	PERF. 3133 - 3240
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1147 N	861	-0-	-286 B	-0-	861	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	960 N	825	-0-	-135 B	-0-	825	3	N	-0-	-0-	
10	868 N	519	-0-	-349 B	-0-	519	3	N	-0-	-0-	
11	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3	N	-0-	-0-	
12	868 N	859	-0-	-9 B	-0-	859	3	N	-0-	-0-	
*01	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3	N	-0-	-0-	
-----											
POLLAN		WELL #:		1	RRCID ->	028133	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	3224 N	3058	-0-	-166 B	-0-	3058	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2972 N	2972	-0-	-0- B	-0-	2972	3	N	-0-	-0-	
10	3007 N	1923	-0-	-1084 B	-0-	1923	3	N	-0-	-0-	
11	3222 N	3222	-0-	-0- B	-0-	3222	3	N	-0-	-0-	
12	3148 N	3148	-0-	-0- B	-0-	3148	3	N	-0-	-0-	
*01	3134 N	3134	-0-	-0- B	-0-	3134	3	N	-0-	-0-	
-----											
PRICE		WELL #:		B 1	RRCID ->	028134	COMPL. DATE	06/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1364 N	416	-0-	-948 B	-0-	416	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1530 N	976	-0-	-554 B	-0-	976	3	N	-0-	-0-	
10	930 N	725	-0-	-205 B	-0-	725	3	N	-0-	-0-	
11	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3	N	-0-	-0-	
12	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3	N	-0-	-0-	
*01	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	3	N	-0-	-0-	
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 1	RRCID ->	028136	COMPL. DATE	06/20/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	651 N	45	-0-	-606 B	-0-	45	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	510 N	235	-0-	-275 B	-0-	235	3	N	-0-	-0-	
10	589 N	300	-0-	-289 B	-0-	300	3	N	-0-	-0-	
11	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3	N	-0-	-0-	
12	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3	N	-0-	-0-	
*01	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3	N	-0-	-0-	
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 2	RRCID ->	028137	COMPL. DATE	09/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	837 N	755	-0-	-82 B	-0-	755	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3	N	-0-	-0-	
10	806 N	501	-0-	-305 B	-0-	501	3	N	-0-	-0-	
11	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3	N	-0-	-0-	
12	837 N	810	-0-	-27 B	-0-	810	3	N	-0-	-0-	
*01	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3	N	-0-	-0-	
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 3	RRCID ->	028138	COMPL. DATE	11/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	775 N	693	-0-	-82 B	-0-	693	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3	N	-0-	-0-	
10	744 N	460	-0-	-284 B	-0-	460	3	N	-0-	-0-	
11	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3	N	-0-	-0-	
12	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3	N	-0-	-0-	
*01	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 4		RRCID -> 028139		COMPL. DATE 10/18/1946		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
08	1643 N	1043	-0-	-600 B	-0-	1043 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612 3	N	-0-	-0-	
10	1457 N	1166	-0-	-291 B	-0-	1166 3	N	-0-	-0-	
11	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709 3	N	-0-	-0-	
12	1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766 3	N	-0-	-0-	
*01	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642 3	N	-0-	-0-	
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 5		RRCID -> 028140		COMPL. DATE 04/20/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	651 N	402	-0-	-249 B	-0-	402 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3	N	-0-	-0-	
10	527 N	424	-0-	-103 B	-0-	424 3	N	-0-	-0-	
11	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 3	N	-0-	-0-	
12	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076 3	N	-0-	-0-	
*01	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 3	N	-0-	-0-	
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 6		RRCID -> 028141		COMPL. DATE 05/23/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1302 N	788	-0-	-514 B	-0-	788 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1110 N	975	-0-	-135 B	-0-	975 3	N	-0-	-0-	
10	1085 N	567	-0-	-518 B	-0-	567 3	N	-0-	-0-	
11	750 N	204	-0-	-546 B	-0-	204 3	N	-0-	-0-	
12	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-		N	-0-	-0-	
01	558 N	3	-0-	-555 B	-0-	3 3	N	-0-	-0-	
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 7		RRCID -> 028142		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH	4584	PERF. 3179 - 4585
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 8		RRCID -> 028143		COMPL. DATE 06/27/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	930 N	748	-0-	-182 B	-0-	748 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856 3	N	-0-	-0-	
10	837 N	669	-0-	-168 B	-0-	669 3	N	-0-	-0-	
11	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947 3	N	-0-	-0-	
12	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 3	N	-0-	-0-	
*01	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 3	N	-0-	-0-	
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 9		RRCID -> 028144		COMPL. DATE 06/05/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1612 N	1468	-0-	-144 B	-0-	1468 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579 3	N	-0-	-0-	
10	1581 N	972	-0-	-609 B	-0-	972 3	N	-0-	-0-	
11	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688 3	N	-0-	-0-	
12	1643 N	1618	-0-	-25 B	-0-	1618 3	N	-0-	-0-	
*01	1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633 3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 12	RRCID -> 028147	COMPL. DATE 05/04/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 13	RRCID -> 028148	COMPL. DATE 05/19/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	744 N	539	-0-	-205	B	-0-	539	3		N	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	953 N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	3		N	-0-
10	806 N	584	-0-	-222	B	-0-	584	3		N	-0-
11	983 N	983	-0-	-0-	B	-0-	983	3		N	-0-
12	992 N	973	-0-	-19	B	-0-	973	3		N	-0-
*01	902 N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	3		N	-0-
-----											
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 14	RRCID -> 028149	COMPL. DATE 08/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	1240 N	273	-0-	-967	B	-0-	273	3		N	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1110 N	900	-0-	-210	B	-0-	900	3		N	-0-
10	992 N	570	-0-	-422	B	-0-	570	3		N	-0-
11	1143 N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1143	3		N	-0-
12	1181 N	1181	-0-	-0-	B	-0-	1181	3		N	-0-
*01	1121 N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1121	3		N	-0-
-----											
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 15	RRCID -> 028150	COMPL. DATE 03/09/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	1829 N	167	-0-	-1662	B	-0-	167	3		N	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1770 N	1443	-0-	-327	B	-0-	1443	3		N	-0-
10	1519 N	910	-0-	-609	B	-0-	910	3		N	-0-
11	1817 N	1817	-0-	-0-	B	-0-	1817	3		N	-0-
12	1923 N	1923	-0-	-0-	B	-0-	1923	3		N	-0-
*01	1653 N	1653	-0-	-0-	B	-0-	1653	3		N	-0-
-----											
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 16	RRCID -> 028151	COMPL. DATE 04/20/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	1085 N	912	-0-	-173	B	-0-	912	3		N	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1020 N	1020	-0-	-0-	B	-0-	1020	3		N	-0-
10	1023 N	599	-0-	-424	B	-0-	599	3		N	-0-
11	1156 N	1156	-0-	-0-	B	-0-	1156	3		N	-0-
12	1084 N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084	3		N	-0-
*01	1015 N	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015	3		N	-0-
-----											
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 18	RRCID -> 028153	COMPL. DATE 02/18/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
*01	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 19	RRCID ->	028154	COMPL. DATE	02/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1891 N	1646	-0-	-245 B	-0-	1646	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865	3	N	-0-			-0-
10	1829 N	1162	-0-	-667 B	-0-	1162	3	N	-0-			-0-
11	2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094	3	N	-0-			-0-
12	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	3	N	-0-			-0-
*01	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 21	RRCID ->	028156	COMPL. DATE	09/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1147 N	948	-0-	-199 B	-0-	948	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3	N	-0-			-0-
10	1085 N	885	-0-	-200 B	-0-	885	3	N	-0-			-0-
11	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3	N	-0-			-0-
12	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3	N	-0-			-0-
*01	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 22	RRCID ->	028157	COMPL. DATE	05/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	480 N	468	-0-	-12 B	-0-	468	3	N	-0-			-0-
10	465 N	415	-0-	-50 B	-0-	415	3	N	-0-			-0-
11	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3	N	-0-			-0-
12	496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481	3	N	-0-			-0-
*01	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3	N	-0-			-0-
PRICE		WELL #:		D 25	RRCID ->	028160	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1364 N	868	-0-	-496 B	-0-	868	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3	N	-0-			-0-
10	1209 N	909	-0-	-300 B	-0-	909	3	N	-0-			-0-
11	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	3	N	-0-			-0-
12	1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	3	N	-0-			-0-
*01	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 26	RRCID ->	028161	COMPL. DATE	05/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1178 N	993	-0-	-185 B	-0-	993	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	3	N	-0-			-0-
10	1147 N	904	-0-	-243 B	-0-	904	3	N	-0-			-0-
11	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3	N	-0-			-0-
12	1271 N	1248	-0-	-23 B	-0-	1248	3	N	-0-			-0-
*01	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3	N	-0-			-0-
PRICE "D"-KELLEY 50		WELL #:		27	RRCID ->	028162	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1209 N	819	-0-	-390 B	-0-	819	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	3	N	-0-			-0-
10	1085 N	767	-0-	-318 B	-0-	767	3	N	-0-			-0-
11	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3	N	-0-			-0-
12	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	3	N	-0-			-0-
*01	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 28	RRCID ->	028163	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	806 N	705	-0-	-101 B	-0-	705 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 3	N	-0-		-0-	
10	775 N	508	-0-	-267 B	-0-	508 3	N	-0-		-0-	
11	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 3	N	-0-		-0-	
12	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 3	N	-0-		-0-	
*01	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 3	N	-0-		-0-	
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 29	RRCID ->	028164	COMPL. DATE	06/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1674 N	1537	-0-	-137 B	-0-	1537 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645 3	N	-0-		-0-	
10	1643 N	1037	-0-	-606 B	-0-	1037 3	N	-0-		-0-	
11	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810 3	N	-0-		-0-	
12	1705 N	1692	-0-	-13 B	-0-	1692 3	N	-0-		-0-	
*01	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666 3	N	-0-		-0-	
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 31	RRCID ->	028166	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1271 N	1120	-0-	-151 B	-0-	1120 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291 3	N	-0-		-0-	
10	1271 N	885	-0-	-386 B	-0-	885 3	N	-0-		-0-	
11	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445 3	N	-0-		-0-	
12	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407 3	N	-0-		-0-	
*01	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380 3	N	-0-		-0-	
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 32	RRCID ->	028167	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2201 N	1832	-0-	-369 B	-0-	1832 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136 3	N	-0-		-0-	
10	2108 N	1609	-0-	-499 B	-0-	1609 3	N	-0-		-0-	
11	2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257 3	N	-0-		-0-	
12	2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-	2320 3	N	-0-		-0-	
*01	2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203 3	N	-0-		-0-	
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 33	RRCID ->	028168	COMPL. DATE	07/17/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	713 N	695	-0-	-18 B	-0-	695 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	690 N	673	-0-	-17 B	-0-	673 3	N	-0-		-0-	
10	713 N	522	-0-	-191 B	-0-	522 3	N	-0-		-0-	
11	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 3	N	-0-		-0-	
12	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3	N	-0-		-0-	
*01	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 3	N	-0-		-0-	
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 34	RRCID ->	028169	COMPL. DATE	05/19/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2976 N	2384	-0-	-592 B	-2610	2384 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-2610						
09	2831 N	2831	-0-	-0- B	-0-	2831 3	N	-0-		-0-	
10	1860 N	1765	-0-	-95 B	-0-	1765 3	N	-0-		-0-	
11	3000 N	3011	-0-	11 B	11	3011 3	N	-0-		-0-	
12	2917 N	2906	-0-	-11 B	-0-	2906 3	N	-0-		-0-	
*01	2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PRICE "D"-W.N. PRICE 8		WELL #:		D 35	RRCID ->	028170	COMPL. DATE	06/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		589 N	545	-0-	-44 B	-0-	545 3		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		570 N	518	-0-	-52 B	-0-	518 3		N	-0-			-0-
10		558 N	380	-0-	-178 B	-0-	380 3		N	-0-			-0-
11		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3		N	-0-			-0-
12		527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511 3		N	-0-			-0-
*01		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3		N	-0-			-0-
-----													
PRICE "D" SWENY		WELL #:		D 36	RRCID ->	028171	COMPL. DATE	05/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PRYOR		WELL #:		1	RRCID ->	028172	COMPL. DATE	02/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3		N	-0-			-0-
10		434 N	245	-0-	-189 B	-0-	245 3		N	-0-			-0-
11		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3		N	-0-			-0-
12		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3		N	-0-			-0-
*01		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3		N	-0-			-0-
-----													
SAFRANKO		WELL #:		1	RRCID ->	028173	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SWENY 13		WELL #:		1	RRCID ->	028175	COMPL. DATE	08/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		1891 N	1730	-0-	-161 B	-0-	1730 3		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828 3		N	-0-			-0-
10		1674 N	1302	-0-	-372 B	-0-	1302 3		N	-0-			-0-
11		1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994 3		N	-0-			-0-
12		1891 N	1886	-0-	-5 B	-0-	1886 3		N	-0-			-0-
*01		1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817 3		N	-0-			-0-
-----													
WATSON		WELL #:		1	RRCID ->	028178	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		1674 N	1652	-0-	-22 B	-0-	1652 3		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557 3		N	-0-			-0-
10		1488 N	1178	-0-	-310 B	-0-	1178 3		N	-0-			-0-
11		1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601 3		N	-0-			-0-
12		1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744 3		N	-0-			-0-
*01		1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
WILLIAMSON -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028179	COMPL. DATE	07/23/1952	TOTAL DEPTH	3505	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	434 N	344	-0-	-90 B	-0-	344 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	390 N	315	-0-	-75 B	-0-	315 3	N	-0-			-0-
10	372 N	220	-0-	-152 B	-0-	220 3	N	-0-			-0-
11	330 N	304	-0-	-26 B	-0-	304 3	N	-0-			-0-
12	341 N	278	-0-	-63 B	-0-	278 3	N	-0-			-0-
*01	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-			-0-
-----											
WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028180	COMPL. DATE	10/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
WISEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	028181	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3	N	-0-			-0-
10	310 N	227	-0-	-83 B	-0-	227 3	N	-0-			-0-
11	330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325 3	N	-0-			-0-
12	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3	N	-0-			-0-
*01	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3	N	-0-			-0-
-----											
WOODS		WELL #:		1	RRCID ->	028185	COMPL. DATE	01/26/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	806 N	726	-0-	-80 B	-0-	726 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3	N	-0-			-0-
10	651 N	267	-0-	-384 B	-0-	267 3	N	-0-			-0-
11	690 N	542	-0-	-148 B	-0-	542 3	N	-0-			-0-
12	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 3	N	-0-			-0-
*01	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 3	N	-0-			-0-
-----											
CLARK, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	028189	COMPL. DATE	09/16/1947	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2733 - 3100
08	1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650 3	N	-0-			-0-
10	1488 N	1267	-0-	-221 B	-0-	1267 3	N	-0-			-0-
11	1770 N	1674	-0-	-96 B	-0-	1674 3	N	-0-			-0-
12	1705 N	1624	-0-	-81 B	-0-	1624 3	N	-0-			-0-
*01	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419 3	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS ESTATE		WELL #:		1014	RRCID ->	037037	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BIVINS ESTATE		WELL #:		1068	RRCID ->	040877	COMPL. DATE	07/01/1966	TOTAL DEPTH	3236	PERF. 3084 - 3222
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	961 N	940	-0-	-21 B	-0-	940	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	930 N	465	-0-	-465 B	-0-	465	3	N	-0-	-0-	
10	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3	N	-0-	-0-	
11	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3	N	-0-	-0-	
12	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3	N	-0-	-0-	
01	1085 N	964	-0-	-121 B	-0-	964	3	N	-0-	-0-	
-----											
STILLWELL		WELL #:		1 A	RRCID ->	044979	COMPL. DATE	10/09/1968	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3134 - 3213
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
BOULWARE		WELL #:		2 A	RRCID ->	055639	COMPL. DATE	06/01/1973	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3215 - 3280
08	2333 N	2333	-0-	-0- B	-0-	144	1	2189	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	136	1	2082	3	N	-0-
10	2316 N	2316	-0-	-0- B	-0-	132	1	2184	3	N	-0-
11	2250 N	1961	-0-	-289 B	-0-	114	1	1847	3	N	-0-
12	2294 N	2037	-0-	-257 B	-0-	97	1	1940	3	N	-0-
01	2325 N	2318	-0-	-7 B	-0-	82	1	2236	3	N	-0-
-----											
MACY		WELL #:		1 A	RRCID ->	068071	COMPL. DATE	09/01/1976	TOTAL DEPTH	3191	PERF. 3002 - 3191
08	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	630 N	547	-0-	-83 B	-0-	547	3			N	-0-
10	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-
11	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-
12	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-
*01	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 38	RRCID ->	078052	COMPL. DATE	07/07/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3079 - 3207
08	527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500	3			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	480 N	478	-0-	-2 B	-0-	478	3			N	-0-
10	496 N	384	-0-	-112 B	-0-	384	3			N	-0-
11	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-
12	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-
*01	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-
-----											
CARLANDER		WELL #:		2	RRCID ->	078181	COMPL. DATE	08/16/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3225 - 3248
08	589 N	514	-0-	-75 B	-0-	514	3			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-
10	806 N	515	-0-	-291 B	-0-	515	3			N	-0-
11	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-
12	837 N	549	-0-	-288 B	-0-	549	3			N	-0-
*01	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MCMURRY		WELL #:		3	RRCID ->	080435	COMPL. DATE	01/26/1979	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3117 - 3268	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2015 N	1622	-0-	-393 B	-0-	1622	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1800 N	1745	-0-	-55 B	-0-	1745	3	N	-0-			-0-
10	1674 N	1306	-0-	-368 B	-0-	1306	3	N	-0-			-0-
11	2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377	3	N	-0-			-0-
12	2296 N	2296	-0-	-0- B	-0-	2296	3	N	-0-			-0-
*01	2317 N	2317	-0-	-0- B	-0-	2317	3	N	-0-			-0-
-----												
GOCHNAUR		WELL #:		M 1	RRCID ->	081520	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3142 - 3300	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CARTER -ET- -AL-		WELL #:		2	RRCID ->	082386	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2833 - 2978	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ATHA		WELL #:		2	RRCID ->	083511	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2851 - 2915	
08	589 N	448	-0-	-141 B	-0-	448	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3	N	-0-			-0-
10	682 N	441	-0-	-241 B	-0-	441	3	N	-0-			-0-
11	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3	N	-0-			-0-
12	744 N	730	-0-	-14 B	-0-	730	3	N	-0-			-0-
*01	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3	N	-0-			-0-
-----												
VERNA -A-		WELL #:		1	RRCID ->	087890	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3176 - 3210	
08	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	117	1	1783	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	111	1	1695	3	N	-0-	-0-
10	1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	108	1	1783	3	N	-0-	-0-
11	1830 N	1609	-0-	-221 B	-0-	93	1	1516	3	N	-0-	-0-
12	1860 N	1644	-0-	-216 B	-0-	78	1	1566	3	N	-0-	-0-
*01	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	71	1	1927	3	N	-0-	-0-
-----												
PRICE, W. N.		WELL #:		2	RRCID ->	089632	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	3412	PERF. 3172 - 3308	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	099503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3345	PERF. 1157 - 1167
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
LASLEY, WALTER		WELL #:		2	RRCID ->	102541	COMPL. DATE	09/16/1982	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 2938 - 5558
08	852 N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	810 N	384	-0-	-426	B	-0-	384	3	N	-0-	-0-
10	907 N	907	-0-	-0-	B	-0-	907	3	N	-0-	-0-
11	813 N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	3	N	-0-	-0-
12	823 N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	3	N	-0-	-0-
01	899 N	811	-0-	-88	B	-0-	811	3	N	-0-	-0-
-----											
CMF CORPORATION		WELL #:		171	RRCID ->	102544	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 3051 - 3118
08	2325 N	1555	-0-	-770	B	-0-	1555	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2040 N	853	-0-	-1187	B	-0-	853	3	N	-0-	-0-
10	2356 N	2255	-0-	-101	B	-0-	2255	3	N	-0-	-0-
11	2198 N	2198	-0-	-0-	B	-0-	2198	3	N	-0-	-0-
12	1978 N	1978	-0-	-0-	B	-0-	1978	3	N	-0-	-0-
01	2263 N	1901	-0-	-362	B	-0-	1901	3	N	-0-	-0-
-----											
WISEMAN		WELL #:		2 R	RRCID ->	106381	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3253 - 3362
08	1023 N	1007	-0-	-16	B	-0-	1007	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	963 N	963	-0-	-0-	B	-0-	963	3	N	-0-	-0-
10	961 N	598	-0-	-363	B	-0-	598	3	N	-0-	-0-
11	1010 N	1010	-0-	-0-	B	-0-	1010	3	N	-0-	-0-
12	992 N	986	-0-	-6	B	-0-	986	3	N	-0-	-0-
*01	976 N	976	-0-	-0-	B	-0-	976	3	N	-0-	-0-
-----											
SCHROETER		WELL #:		1 R	RRCID ->	116441	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH	3646	PERF. 3148 - 3218
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
PRICE		WELL #:		D 37	RRCID ->	117435	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	6905	PERF. 1300 - 1320
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
FLORES		WELL #:	2	RRCID ->	117444	COMPL. DATE	09/03/1964	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1040 - 1170			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
SHERMAN COUNTY		WELL #:	1012	RRCID ->	117444	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	1355	PERF.	1150 - 1170			
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
BLAKE		WELL #:	1	RRCID ->	117445	COMPL. DATE	04/02/1963	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	1080 - 1170			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
ATCHESON		WELL #:	3	RRCID ->	119771	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3188 - 3212			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	120005	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1032 - 1052			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
HUDSON GAS UNIT -B-		WELL #:	2A	RRCID ->	120722	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	3003 - 3330			
08		279 N	58	-0-	-221	B	-0-	58	3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		270 N	30	-0-	-240	B	-0-	30	3	N	-0-			-0-
10		186 N	101	-0-	-85	B	-0-	101	3	N	-0-			-0-
11		118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3	N	-0-			-0-
12		369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3	N	-0-			-0-
*01		390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CARTRITE, J. A.		WELL #:		2	RRCID ->	123560	COMPL. DATE	12/29/1986	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 3130 - 3328	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
FLORES		WELL #:		30	RRCID ->	124521	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3401	PERF. 3110 - 3302	
08	2294 N	2266	-0-	-28	B	-0-	2266	3	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2142 N	2142	-0-	-0-	B	-0-	2142	3	N	-0-	-0-	
10	2232 N	1770	-0-	-462	B	-0-	1770	3	N	-0-	-0-	
11	2321 N	2321	-0-	-0-	B	-0-	2321	3	N	-0-	-0-	
12	2297 N	2297	-0-	-0-	B	-0-	2297	3	N	-0-	-0-	
*01	2263 N	2263	-0-	-0-	B	-0-	2263	3	N	-0-	-0-	
-----												
BOULWARE A		WELL #:		1R	RRCID ->	136509	COMPL. DATE	09/14/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3148 - 3330	
08	341 N	325	-0-	-16	B	-0-	20	1	305	3	N	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	19	1	295	3	N	-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	18	1	306	3	N	-0-
11	300 N	276	-0-	-24	B	-0-	16	1	260	3	N	-0-
12	310 N	292	-0-	-18	B	-0-	14	1	278	3	N	-0-
*01	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	12	1	337	3	N	-0-
-----												
BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	137302	COMPL. DATE	02/03/1991	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2856 - 3212	
08	2673 N	2673	-0-	-0-	B	-0-	2673	3	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2480 N	2480	-0-	-0-	B	-0-	2480	3	N	-0-	-0-	
10	2235 N	2235	-0-	-0-	B	-0-	2235	3	N	-0-	-0-	
11	2580 N	1555	-0-	-1025	B	-0-	1555	3	N	-0-	-0-	
12	2573 N	2373	-0-	-200	B	-0-	2373	3	N	-0-	-0-	
01	2232 N	1729	-0-	-503	B	-0-	1729	3	N	-0-	-0-	
-----												
FLORES		WELL #:		31	RRCID ->	148064	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	3428	PERF. 3080 - 3230	
08	2728 N	2703	-0-	-25	B	-0-	2703	3	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2553 N	2553	-0-	-0-	B	-0-	2553	3	N	-0-	-0-	
10	2666 N	1526	-0-	-1140	B	-0-	1526	3	N	-0-	-0-	
11	2867 N	2867	-0-	-0-	B	-0-	2867	3	N	-0-	-0-	
12	2766 N	2766	-0-	-0-	B	-0-	2766	3	N	-0-	-0-	
*01	2655 N	2655	-0-	-0-	B	-0-	2655	3	N	-0-	-0-	
-----												
HARRIS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	153753	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2890 - 3274	
08	1447 N	1447	-0-	-0-	B	-0-	1447	3	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1260 N	566	-0-	-694	B	-0-	566	3	N	-0-	-0-	
10	1470 N	1470	-0-	-0-	B	-0-	1470	3	N	-0-	-0-	
11	1410 N	1287	-0-	-123	B	-0-	1287	3	N	-0-	-0-	
12	1124 N	1124	-0-	-0-	B	-0-	1124	3	N	-0-	-0-	
01	1457 N	1299	-0-	-158	B	-0-	1299	3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
CLUCK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	158471	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3080 - 3220
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2666 N	1725	-0-	-941 B	-0-	1725	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2490 N	1610	-0-	-880 B	-0-	1610	3	N	-0-		-0-
10	2108 N	1111	-0-	-997 B	-0-	1111	3	N	-0-		-0-
11	1680 N	1566	-0-	-114 B	-0-	1566	3	N	-0-		-0-
12	1674 N	1374	-0-	-300 B	-0-	1374	3	N	-0-		-0-
01	1116 N	1050	-0-	-66 B	-0-	1050	3	N	-0-		-0-
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 39	RRCID ->	158564	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2832 - 3200
08	1488 N	1052	-0-	-436 B	-0-	1052	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	3	N	-0-		-0-
10	1333 N	990	-0-	-343 B	-0-	990	3	N	-0-		-0-
11	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	3	N	-0-		-0-
12	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	3	N	-0-		-0-
*01	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3	N	-0-		-0-
-----											
FLORES		WELL #:		32	RRCID ->	158566	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3031 - 3300
08	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3	N	-0-		-0-
10	1271 N	800	-0-	-471 B	-0-	800	3	N	-0-		-0-
11	1350 N	1305	-0-	-45 B	-0-	1305	3	N	-0-		-0-
12	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	3	N	-0-		-0-
*01	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	3	N	-0-		-0-
-----											
WISEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	158968	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 3226 - 3390
08	1550 N	1544	-0-	-6 B	-0-	1544	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	3	N	-0-		-0-
10	1457 N	850	-0-	-607 B	-0-	850	3	N	-0-		-0-
11	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	3	N	-0-		-0-
12	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	3	N	-0-		-0-
*01	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	3	N	-0-		-0-
-----											
MCKENZIE		WELL #:		2	RRCID ->	162131	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2782 - 3328
08	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780	3	N	-0-		-0-
10	1860 N	837	-0-	-1023 B	-0-	837	3	N	-0-		-0-
11	2070 N	1720	-0-	-350 B	-0-	1720	3	N	-0-		-0-
12	1829 N	1379	-0-	-450 B	-0-	1379	3	N	-0-		-0-
*01	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	3	N	-0-		-0-
-----											
MORRIS		WELL #:		2	RRCID ->	162133	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2715 - 3350
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-		-0-
10	155 N	35	-0-	-120 B	-0-	35	3	N	-0-		-0-
11	1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	3	N	-0-		-0-
12	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3	N	-0-		-0-
*01	2606 N	2606	-0-	-0- B	-0-	2606	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
HOLT, ET AL				WELL #: 109	RRCID -> 163561	COMPL. DATE 03/05/1965	TOTAL DEPTH 1569	PERF. 1360	- 1450		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
DOOLEY				WELL #: 5068	RRCID -> 163920	COMPL. DATE 03/21/1997	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3070	- 3320		
08	687 N	687	-0-	-0-	B	-0-	687 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	665 N	665	-0-	-0-	B	-0-	665 3	N	-0-		-0-
10	682 N	467	-0-	-215	B	-0-	467 3	N	-0-		-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	B	-0-	728 3	N	-0-		-0-
12	703 N	703	-0-	-0-	B	-0-	703 3	N	-0-		-0-
*01	727 N	727	-0-	-0-	B	-0-	727 3	N	-0-		-0-
-----											
FLORES				WELL #: 33	RRCID -> 164689	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2931	- 3300		
08	925 N	925	-0-	-0-	B	-0-	925 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	674 N	674	-0-	-0-	B	-0-	674 3	N	-0-		-0-
10	558 N	409	-0-	-149	B	-0-	409 3	N	-0-		-0-
11	900 N	647	-0-	-253	B	-0-	647 3	N	-0-		-0-
12	1084 N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084 3	N	-0-		-0-
*01	1225 N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225 3	N	-0-		-0-
-----											
FEDRIC				WELL #: 2	RRCID -> 164702	COMPL. DATE 06/25/1997	TOTAL DEPTH 3301	PERF. 2875	- 3301		
08	1302 N	1148	-0-	-154	B	-0-	1148 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1277 N	1277	-0-	-0-	B	-0-	1277 3	N	-0-		-0-
10	1240 N	822	-0-	-418	B	-0-	822 3	N	-0-		-0-
11	1414 N	1414	-0-	-0-	B	-0-	1414 3	N	-0-		-0-
12	1335 N	1335	-0-	-0-	B	-0-	1335 3	N	-0-		-0-
*01	1284 N	1284	-0-	-0-	B	-0-	1284 3	N	-0-		-0-
-----											
FLORES				WELL #: 35	RRCID -> 164731	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 2915	- 3325		
08	1225 N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1113 N	1113	-0-	-0-	B	-0-	1113 3	N	-0-		-0-
10	868 N	453	-0-	-415	B	-0-	453 3	N	-0-		-0-
11	1200 N	1070	-0-	-130	B	-0-	1070 3	N	-0-		-0-
12	1271 N	1271	-0-	-0-	B	-0-	1271 3	N	-0-		-0-
*01	1282 N	1282	-0-	-0-	B	-0-	1282 3	N	-0-		-0-
-----											
HARRISON "A"				WELL #: 2	RRCID -> 165754	COMPL. DATE 03/05/1997	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 3189	- 3654		
08	1395 N	927	-0-	-468	B	-0-	927 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1500 N	858	-0-	-642	B	-0-	858 3	N	-0-		-0-
10	1279 N	1279	-0-	-0-	B	-0-	1279 3	N	-0-		-0-
11	1589 N	1589	-0-	-0-	B	-0-	1589 3	N	-0-		-0-
12	1587 N	1587	-0-	-0-	B	-0-	1587 3	N	-0-		-0-
01	1271 N	1208	-0-	-63	B	-0-	1208 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FLORES		WELL #:		34	RRCID ->	166531	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3050 - 3320
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	806 N	799	-0-	-7 B	-0-	799 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 3	N	-0-			-0-
10	775 N	555	-0-	-220 B	-0-	555 3	N	-0-			-0-
11	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3	N	-0-			-0-
12	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 3	N	-0-			-0-
*01	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 3	N	-0-			-0-
-----											
DOOLEY		WELL #:		669	RRCID ->	166907	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3124 - 3300
08	1922 N	1835	-0-	-87 B	-0-	1835 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1830 N	1765	-0-	-65 B	-0-	1765 3	N	-0-			-0-
10	1860 N	1285	-0-	-575 B	-0-	1285 3	N	-0-			-0-
11	1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	1933 3	N	-0-			-0-
12	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842 3	N	-0-			-0-
*01	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811 3	N	-0-			-0-
-----											
PRICE "D" SWENY		WELL #:		D 40	RRCID ->	168154	COMPL. DATE	02/02/1998	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2880 - 3280
08	2077 N	2013	-0-	-64 B	-0-	2013 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998 3	N	-0-			-0-
10	2046 N	1896	-0-	-150 B	-0-	1896 3	N	-0-			-0-
11	2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098 3	N	-0-			-0-
12	2175 N	2175	-0-	-0- B	-0-	2175 3	N	-0-			-0-
*01	2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158 3	N	-0-			-0-
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 41	RRCID ->	168156	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2796 - 3300
08	1643 N	1401	-0-	-242 B	-0-	1401 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624 3	N	-0-			-0-
10	1581 N	1005	-0-	-576 B	-0-	1005 3	N	-0-			-0-
11	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818 3	N	-0-			-0-
12	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702 3	N	-0-			-0-
*01	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639 3	N	-0-			-0-
-----											
BRADDOCK		WELL #:		2	RRCID ->	168727	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2611 - 3002
08	217 N	101	-0-	-116 B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	73	-0-	-137 B	-0-	73 3	N	-0-			-0-
10	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
12	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
01	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 3	N	-0-			-0-
-----											
FLORES		WELL #:		36	RRCID ->	169067	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2851 - 3273
08	6138 N	5960	-0-	-178 B	-0-	5960 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	5911 N	5911	-0-	-0- B	-0-	5911 3	N	-0-			-0-
10	4619 N	4142	-0-	-477 B	-0-	4142 3	N	-0-			-0-
11	5760 N	5580	-0-	-180 B	-0-	5580 3	N	-0-			-0-
12	6107 N	5572	-0-	-535 B	-0-	5572 3	N	-0-			-0-
01	4154 N	3478	-0-	-676 B	-0-	3478 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486				TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2990 - 3200
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 42	RRCID ->	169541	COMPL. DATE	03/11/1998		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1302 N	1169	-0-	-133 B	-0-	1169	3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3		N	-0-
10	1271 N	1046	-0-	-225 B	-0-	1046	3		N	-0-
11	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	3		N	-0-
12	1333 N	1295	-0-	-38 B	-0-	1295	3		N	-0-
*01	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3		N	-0-
-----										
FISHER		WELL #:		2	RRCID ->	169548	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	3000
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
-----										
PAULSEN		WELL #:		2	RRCID ->	169637	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	2930
08	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3		N	-0-
10	1023 N	630	-0-	-393 B	-0-	630	3		N	-0-
11	870 N	865	-0-	-5 B	-0-	865	3		N	-0-
12	868 N	848	-0-	-20 B	-0-	848	3		N	-0-
*01	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3		N	-0-
-----										
BYWATERS ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	171281	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3360
08	341 N	321	-0-	-20 B	-0-	321	3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3		N	-0-
10	310 N	252	-0-	-58 B	-0-	252	3		N	-0-
11	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3		N	-0-
12	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3		N	-0-
*01	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3		N	-0-
-----										
FIRST STATE BANK OF STRATFORD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	171687	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3350
08	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3		N	-0-
10	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3		N	-0-
11	840 N	562	-0-	-278 B	-0-	562	3		N	-0-
12	930 N	687	-0-	-243 B	-0-	687	3		N	-0-
*01	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3		N	-0-
-----										
GORMAN, J. M. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	171688	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	3250
08	496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479	3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	480 N	457	-0-	-23 B	-0-	457	3		N	-0-
10	496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483	3		N	-0-
11	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3		N	-0-
12	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3		N	-0-
01	496 N	470	-0-	-26 B	-0-	470	3		N	-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
HORNER, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	171689	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3130 - 3375
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		806 N	767	-0-	-39 B	-0-	767 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712 3	N	-0-		-0-
10		682 N	527	-0-	-155 B	-0-	527 3	N	-0-		-0-
11		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 3	N	-0-		-0-
12		866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866 3	N	-0-		-0-
*01		819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 3	N	-0-		-0-
-----											
FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	171690	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2899 - 3350
08		1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289 3	N	-0-		-0-
10		1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250 3	N	-0-		-0-
11		1380 N	984	-0-	-396 B	-0-	984 3	N	-0-		-0-
12		1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717 3	N	-0-		-0-
*01		1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413 3	N	-0-		-0-
-----											
SAFRANKO		WELL #:		2	RRCID ->	171702	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3039 - 3400
08		186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163 3	N	-0-		-0-
10		186 N	127	-0-	-59 B	-0-	127 3	N	-0-		-0-
11		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-		-0-
12		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-		-0-
*01		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-		-0-
-----											
HARRIS, C.		WELL #:		2	RRCID ->	171846	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2842 - 3300
08		1085 N	564	-0-	-521 B	-0-	564 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1110 N	167	-0-	-943 B	-0-	167 3	N	-0-		-0-
10		1767 N	1513	-0-	-254 B	-0-	1513 3	N	-0-		-0-
11		1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548 3	N	-0-		-0-
12		906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 3	N	-0-		-0-
01		1519 N	436	-0-	-1083 B	-0-	436 3	N	-0-		-0-
-----											
HUDSON GAS UNIT B		WELL #:		3	RRCID ->	171848	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2945 - 3320
08		1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562 3	N	-0-		-0-
10		1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451 3	N	-0-		-0-
11		1680 N	1142	-0-	-538 B	-0-	1142 3	N	-0-		-0-
12		1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906 3	N	-0-		-0-
*01		1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727 3	N	-0-		-0-
-----											
LOWE		WELL #:		2	RRCID ->	171853	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	3183	PERF. 2824 - 3183
08		992 N	59	-0-	-933 B	-0-	59 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003 3	N	-0-		-0-
10		713 N	338	-0-	-375 B	-0-	338 3	N	-0-		-0-
11		1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 3	N	-0-		-0-
12		1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3	N	-0-		-0-
*01		1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CLARK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	172102	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2852 - 3350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		992 N	916	-0-	-76 B	-0-	916	3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3	N	-0-	-0-	
10		961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3	N	-0-	-0-	
11		900 N	750	-0-	-150 B	-0-	750	3	N	-0-	-0-	
12		1116 N	770	-0-	-346 B	-0-	770	3	N	-0-	-0-	
*01		1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3	N	-0-	-0-	
-----												
PRICE, W. N.		WELL #:		3	RRCID ->	172103	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3042 - 3300	
08		1581 N	1564	-0-	-17 B	-0-	1564	3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1530 N	1506	-0-	-24 B	-0-	1506	3	N	-0-	-0-	
10		1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	3	N	-0-	-0-	
11		1500 N	1398	-0-	-102 B	-0-	1398	3	N	-0-	-0-	
12		1550 N	1533	-0-	-17 B	-0-	1533	3	N	-0-	-0-	
01		1550 N	1533	-0-	-17 B	-0-	1533	3	N	-0-	-0-	
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 44	RRCID ->	172105	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2894 - 3400	
08		1271 N	924	-0-	-347 B	-0-	924	3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3	N	-0-	-0-	
10		1178 N	874	-0-	-304 B	-0-	874	3	N	-0-	-0-	
11		1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	3	N	-0-	-0-	
12		1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	3	N	-0-	-0-	
*01		1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3	N	-0-	-0-	
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 45	RRCID ->	172110	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3088 - 3280	
08		1488 N	1409	-0-	-79 B	-0-	1409	3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	3	N	-0-	-0-	
10		1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	3	N	-0-	-0-	
11		1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	3	N	-0-	-0-	
12		1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	3	N	-0-	-0-	
*01		1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	3	N	-0-	-0-	
-----												
PRICE, L.M. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	172111	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 2764 - 3301	
08		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		150 N	29	-0-	-121 B	-0-	29	3	N	-0-	-0-	
10		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3	N	-0-	-0-	
11		120 N	94	-0-	-26 B	-0-	94	3	N	-0-	-0-	
12		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3	N	-0-	-0-	
*01		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3	N	-0-	-0-	
-----												
MORRIS GAS UNIT		WELL #:		1339	RRCID ->	172120	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2755 - 3350	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
WITT GAS UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	172131	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	3517	PERF. 2732 - 2990
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08		1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1110 N	251	-0-	-859 B	-0-	251	3	N	-0-	-0-
10		1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	3	N	-0-	-0-
11		1080 N	1079	-0-	-1 B	-0-	1079	3	N	-0-	-0-
12		1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	3	N	-0-	-0-
01		1271 N	1204	-0-	-67 B	-0-	1204	3	N	-0-	-0-
-----											
BUCKLES		WELL #:		2	RRCID ->	172196	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2740 - 3330
08		2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		3000 N	4526	-0-	1526 B	1526	4526	3	N	-0-	-0-
10		3100 N	3765	-0-	665 B	2191	3765	3	N	-0-	-0-
11		3000 N	3284	-0-	284 B	2475	3284	3	N	-0-	-0-
12		5023 R	2548	-0-	-2475 B	-0-	2548	3	N	-0-	-0-
01		4681 #	1549	-0-	-3132 B	-3132	1549	3	N	-0-	-0-
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 43	RRCID ->	172206	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2974 - 3250
08		1643 N	1126	-0-	-517 B	-0-	1126	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	3	N	-0-	-0-
10		1488 N	1142	-0-	-346 B	-0-	1142	3	N	-0-	-0-
11		1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780	3	N	-0-	-0-
12		1767 N	1759	-0-	-8 B	-0-	1759	3	N	-0-	-0-
*01		1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	3	N	-0-	-0-
-----											
BRADLEY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	172367	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3140 - 3400
08		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		60 N	30	-0-	-30 B	-0-	30	3	N	-0-	-0-
10		31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3	N	-0-	-0-
11		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3	N	-0-	-0-
12		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3	N	-0-	-0-
*01		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3	N	-0-	-0-
-----											
BRADLEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	172368	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3147 - 3400
08		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		480 N	231	-0-	-249 B	-0-	231	3	N	-0-	-0-
10		372 N	56	-0-	-316 B	-0-	56	3	N	-0-	-0-
11		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3	N	-0-	-0-
12		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3	N	-0-	-0-
*01		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3	N	-0-	-0-
-----											
HARRIS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	172552	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2623 - 2970
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 48		RRCID -> 172558		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 3000 - 3250	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	403 N	370	-0-	-33 B	-0-	370 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
10	372 N	276	-0-	-96 B	-0-	276 3	N	-0-			-0-
11	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3	N	-0-			-0-
12	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3	N	-0-			-0-
*01	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-			-0-
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 47		RRCID -> 172563		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3016 - 3300	
08	1550 N	1469	-0-	-81 B	-0-	1469 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515 3	N	-0-			-0-
10	1519 N	950	-0-	-569 B	-0-	950 3	N	-0-			-0-
11	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614 3	N	-0-			-0-
12	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596 3	N	-0-			-0-
*01	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 3	N	-0-			-0-
-----											
KEENER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 172568		COMPL. DATE 02/21/1999		TOTAL DEPTH 3024		PERF. 2795 - 3024	
08	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
10	217 N	161	-0-	-56 B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-			-0-
12	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
*01	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3	N	-0-			-0-
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #: D46		RRCID -> 172573		COMPL. DATE 02/23/1999		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2970 - 3250	
08	651 N	519	-0-	-132 B	-0-	519 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 3	N	-0-			-0-
10	620 N	493	-0-	-127 B	-0-	493 3	N	-0-			-0-
11	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 3	N	-0-			-0-
12	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 3	N	-0-			-0-
*01	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3	N	-0-			-0-
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 50		RRCID -> 172584		COMPL. DATE 03/09/1999		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2971 - 3300	
08	1085 N	876	-0-	-209 B	-0-	876 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109 3	N	-0-			-0-
10	992 N	784	-0-	-208 B	-0-	784 3	N	-0-			-0-
11	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180 3	N	-0-			-0-
12	1147 N	1144	-0-	-3 B	-0-	1144 3	N	-0-			-0-
*01	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009 3	N	-0-			-0-
-----											
PRICE ET AL - SEC 16		WELL #: D 49		RRCID -> 172685		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3000 - 3300	
08	2046 N	1850	-0-	-196 B	-0-	1850 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	1976 3	N	-0-			-0-
10	1953 N	829	-0-	-1124 B	-0-	829 3	N	-0-			-0-
11	2427 N	2427	-0-	-0- B	-0-	2427 3	N	-0-			-0-
12	2139 N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139 3	N	-0-			-0-
*01	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MAKEIG, ELLA		WELL #:		209	RRCID ->	173063	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3146 - 3450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2263 N	1860	-0-	-403 B	-0-	1860 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935 3	N	-0-			-0-
10		1922 N	1215	-0-	-707 B	-0-	1215 3	N	-0-			-0-
11		2321 N	2321	-0-	-0- B	-0-	2321 3	N	-0-			-0-
12		2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142 3	N	-0-			-0-
*01		2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102 3	N	-0-			-0-
-----												
WOHLFORD GAS UNIT		WELL #:		2409	RRCID ->	173532	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2897 - 3350	
08		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		540 N	498	-0-	-42 B	-0-	498 3	N	-0-			-0-
10		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3	N	-0-			-0-
11		690 N	131	-0-	-559 B	-0-	131 3	N	-0-			-0-
12		1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297 3	N	-0-			-0-
*01		1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 3	N	-0-			-0-
-----												
HUDSON GAS UNIT -A-		WELL #:		2046	RRCID ->	174774	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2915 - 3300	
08		1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125 3	N	-0-			-0-
10		970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970 3	N	-0-			-0-
11		1230 N	710	-0-	-520 B	-0-	710 3	N	-0-			-0-
12		1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611 3	N	-0-			-0-
*01		1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268 3	N	-0-			-0-
-----												
ELLISON GAS UNIT		WELL #:		2449	RRCID ->	174778	COMPL. DATE	07/23/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2924 - 3350	
08		2671 N	2671	-0-	-0- B	-0-	2671 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2776 N	2776	-0-	-0- B	-0-	2776 3	N	-0-			-0-
10		1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	1981 3	N	-0-			-0-
11		2580 N	1473	-0-	-1107 B	-0-	1473 3	N	-0-			-0-
12		2883 N	1901	-0-	-982 B	-0-	1901 3	N	-0-			-0-
*01		2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119 3	N	-0-			-0-
-----												
JUNKIN		WELL #:		2	RRCID ->	176453	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 2670 - 3280	
08		899 N	829	-0-	-70 B	-0-	829 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	2014 3	N	-0-			-0-
10		1054 N	333	-0-	-721 B	-0-	333 3	N	-0-			-0-
11		1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 3	N	-0-			-0-
12		2077 N	1933	-0-	-144 B	-0-	1933 3	N	-0-			-0-
*01		1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934 3	N	-0-			-0-
-----												
BOWERMASTER		WELL #:		2	RRCID ->	176585	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3060 - 3400	
08		961 N	947	-0-	-14 B	-0-	947 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 3	N	-0-			-0-
10		899 N	567	-0-	-332 B	-0-	567 3	N	-0-			-0-
11		1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032 3	N	-0-			-0-
12		1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013 3	N	-0-			-0-
*01		966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
CATOR, MARSHALL		WELL #:	3	RRCID ->	177223	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	3076 - 3335
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3193 N	2746	-0-	-447 B	-0-	2746 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2730 N	2613	-0-	-117 B	-0-	2613 3	N	-0-			-0-
10	2790 N	1840	-0-	-950 B	-0-	1840 3	N	-0-			-0-
11	3111 N	3111	-0-	-0- B	-0-	3111 3	N	-0-			-0-
12	3194 N	3194	-0-	-0- B	-0-	3194 3	N	-0-			-0-
*01	2883 N	2883	-0-	-0- B	-0-	2883 3	N	-0-			-0-
-----											
CARTER ET AL "A"		WELL #:	2206	RRCID ->	178796	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2760 - 3024
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
PHILLIPS, KATHLEEN "A"		WELL #:	2	RRCID ->	178812	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3300 - 3465
08	1023 N	1003	-0-	-20 B	-0-	1003 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	990 N	972	-0-	-18 B	-0-	972 3	N	-0-			-0-
10	1023 N	679	-0-	-344 B	-0-	679 3	N	-0-			-0-
11	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049 3	N	-0-			-0-
12	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036 3	N	-0-			-0-
*01	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032 3	N	-0-			-0-
-----											
JUDD, F.A.		WELL #:	2214	RRCID ->	178814	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2755 - 3024
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	180 N	36	-0-	-144 B	-0-	36 3	N	-0-			-0-
10	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-			-0-
01	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
-----											
CRAIG, CARL "A"		WELL #:	2102	RRCID ->	178825	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2690 - 2960
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	164	-0-	164 B	164	164 3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	266	-0-	266 B	430	266 3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	235	-0-	235 B	665	235 3	N	-0-			-0-
01	0 N	222	-0-	222 B	887	222 3	N	-0-			-0-
-----											
MCBRYDE ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	178827	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2701 - 2906
08	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	900 N	307	-0-	-593 B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
10	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3	N	-0-			-0-
11	960 N	954	-0-	-6 B	-0-	954 3	N	-0-			-0-
12	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084 3	N	-0-			-0-
01	1178 N	1166	-0-	-12 B	-0-	1166 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FOREMAN, A. D.		WELL #:		2	RRCID ->	178831	COMPL. DATE	04/17/2020	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2934 - 3325
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		217 N	112	-0-	-105 B	-0-	112 3	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		210 N	156	-0-	-54 B	-0-	156 3	N	-0-		-0-
10		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-		-0-
11		120 N	85	-0-	-35 B	-0-	85 3	N	-0-		-0-
12		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-		-0-
01		124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97 3	N	-0-		-0-
-----											
SCHAFFER, R. D.		WELL #:		2074	RRCID ->	179150	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2680 - 3002
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	103	-0-	103 B	103	103 3	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	249	-0-	249 B	352	249 3	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	238	-0-	238 B	590	238 3	N	-0-		-0-
01		0 N	224	-0-	224 B	814	224 3	N	-0-		-0-
-----											
HUDSON, E. F.		WELL #:		2	RRCID ->	179341	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2908 - 3325
08		2515 N	2515	-0-	-0- B	-0-	2515 3	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	2368 3	N	-0-		-0-
10		2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192 3	N	-0-		-0-
11		2430 N	1756	-0-	-674 B	-0-	1756 3	N	-0-		-0-
12		2683 N	2683	-0-	-0- B	-0-	2683 3	N	-0-		-0-
*01		2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	2463 3	N	-0-		-0-
-----											
CARTRITE, J. A.		WELL #:		3	RRCID ->	180705	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3045 - 3375
08		5828 N	5277	-0-	-551 B	-0-	5277 3	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		5463 N	5463	-0-	-0- B	-0-	5463 3	N	-0-		-0-
10		5650 N	5650	-0-	-0- B	-0-	5650 3	N	-0-		-0-
11		5100 N	4857	-0-	-243 B	-0-	4857 3	N	-0-		-0-
12		6085 N	6085	-0-	-0- B	-0-	6085 3	N	-0-		-0-
*01		5760 N	5760	-0-	-0- B	-0-	5760 3	N	-0-		-0-
-----											
HUISMAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	181061	COMPL. DATE	12/27/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3048 - 3157
08		2414 N	2414	-0-	-0- B	-0-	2414 3	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2340 N	849	-0-	-1491 B	-0-	849 3	N	-0-		-0-
10		2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595 3	N	-0-		-0-
11		2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	2385 3	N	-0-		-0-
12		2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379 3	N	-0-		-0-
01		2604 N	2199	-0-	-405 B	-0-	2199 3	N	-0-		-0-
-----											
SEWELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	181108	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2790 - 3000
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
SHOUP GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	181109	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2660 - 2914
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	852 N	852	-0-	-0-	B	-0-	852 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	810 N	325	-0-	-485	B	-0-	325 3	N	-0-		-0-
10	930 N	930	-0-	-0-	B	-0-	930 3	N	-0-		-0-
11	838 N	838	-0-	-0-	B	-0-	838 3	N	-0-		-0-
12	848 N	848	-0-	-0-	B	-0-	848 3	N	-0-		-0-
01	930 N	810	-0-	-120	B	-0-	810 3	N	-0-		-0-
-----											
PHILLIPS, KATHLEEN "B"		WELL #:	2	RRCID ->	181325	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3280 - 3450
08	961 N	894	-0-	-67	B	-0-	894 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	930 N	924	-0-	-6	B	-0-	924 3	N	-0-		-0-
10	930 N	569	-0-	-361	B	-0-	569 3	N	-0-		-0-
11	1153 N	1153	-0-	-0-	B	-0-	1153 3	N	-0-		-0-
12	1085 N	1085	-0-	-0-	B	-0-	1085 3	N	-0-		-0-
*01	1050 N	1050	-0-	-0-	B	-0-	1050 3	N	-0-		-0-
-----											
CARTER -ET-AL-		WELL #:	3	RRCID ->	181651	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2745 - 3058
08	62 N	9	-0-	-53	B	-0-	9 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	28	-0-	-2	B	-0-	28 3	N	-0-		-0-
10	31 N	25	-0-	-6	B	-0-	25 3	N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-		N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
MOORE, HATTIE		WELL #:	2	RRCID ->	181652	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3020 - 3190
08	1628 N	1628	-0-	-0-	B	-0-	1628 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1620 N	452	-0-	-1168	B	-0-	452 3	N	-0-		-0-
10	1813 N	1813	-0-	-0-	B	-0-	1813 3	N	-0-		-0-
11	1590 N	1586	-0-	-4	B	-0-	1586 3	N	-0-		-0-
12	1649 N	1649	-0-	-0-	B	-0-	1649 3	N	-0-		-0-
01	1798 N	1345	-0-	-453	B	-0-	1345 3	N	-0-		-0-
-----											
BRANNAN		WELL #:	3	RRCID ->	182099	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2833 - 3200
08	1240 N	911	-0-	-329	B	-0-	911 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1238 N	1238	-0-	-0-	B	-0-	1238 3	N	-0-		-0-
10	1085 N	851	-0-	-234	B	-0-	851 3	N	-0-		-0-
11	1284 N	1284	-0-	-0-	B	-0-	1284 3	N	-0-		-0-
12	1317 N	1317	-0-	-0-	B	-0-	1317 3	N	-0-		-0-
*01	1259 N	1259	-0-	-0-	B	-0-	1259 3	N	-0-		-0-
-----											
FLORES		WELL #:	38	RRCID ->	182100	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2960 - 3071
08	1457 N	1454	-0-	-3	B	-0-	1454 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1385 N	1385	-0-	-0-	B	-0-	1385 3	N	-0-		-0-
10	1364 N	1018	-0-	-346	B	-0-	1018 3	N	-0-		-0-
11	1449 N	1449	-0-	-0-	B	-0-	1449 3	N	-0-		-0-
12	1456 N	1456	-0-	-0-	B	-0-	1456 3	N	-0-		-0-
*01	1482 N	1482	-0-	-0-	B	-0-	1482 3	N	-0-		-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
WISEMAN, SARAH		WELL #:	2023	RRCID ->	182348	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3108 - 3450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		837 N	763	-0-	-74 B	-0-	763 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		750 N	718	-0-	-32 B	-0-	718 3	N	-0-			-0-
10		775 N	544	-0-	-231 B	-0-	544 3	N	-0-			-0-
11		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 3	N	-0-			-0-
12		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 3	N	-0-			-0-
*01		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 3	N	-0-			-0-
-----												
HAILE		WELL #:	2	RRCID ->	182352	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2767 - 3156	
08		775 N	200	-0-	-575 B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 3	N	-0-			-0-
10		589 N	402	-0-	-187 B	-0-	402 3	N	-0-			-0-
11		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 3	N	-0-			-0-
12		918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 3	N	-0-			-0-
*01		784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 3	N	-0-			-0-
-----												
FERGUSON, LUCILLE 41		WELL #:	2	RRCID ->	182353	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3050 - 3250	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2021												
-----												
ANDERSON - REEVES		WELL #:	2	RRCID ->	182597	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3433 - 3553	
08		341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
10		341 N	257	-0-	-84 B	-0-	257 3	N	-0-			-0-
11		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3	N	-0-			-0-
12		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
*01		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE "C"		WELL #:	2	RRCID ->	182757	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3085 - 3348	
08		930 N	907	-0-	-23 B	-0-	907 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3	N	-0-			-0-
10		837 N	499	-0-	-338 B	-0-	499 3	N	-0-			-0-
11		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 3	N	-0-			-0-
12		974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974 3	N	-0-			-0-
*01		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 3	N	-0-			-0-
-----												
NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:	2	RRCID ->	183742	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2730 - 3023	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
CARTRITE		WELL #:		219	RRCID ->	184063	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3062 - 3300
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1643 N	1438	-0-	-205 B	-0-	1438	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3	N	-0-		-0-
10	496 N	300	-0-	-196 B	-0-	300	3	N	-0-		-0-
11	1380 N	104	-0-	-1276 B	-0-	104	3	N	-0-		-0-
12	1085 N	27	-0-	-1058 B	-0-	27	3	N	-0-		-0-
*01	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3	N	-0-		-0-
-----											
ATHA		WELL #:		3	RRCID ->	184123	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2737 - 3197
08	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3	N	-0-		-0-
10	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153	3	N	-0-		-0-
11	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3	N	-0-		-0-
12	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3	N	-0-		-0-
*01	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3	N	-0-		-0-
-----											
YOUNG, EMMA D. 422		WELL #:		2	RRCID ->	184144	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3216 - 3300
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HAILE, Z. T.		WELL #:		3	RRCID ->	184228	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2835 - 3107
08	1240 N	829	-0-	-411 B	-0-	829	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3	N	-0-		-0-
10	1116 N	829	-0-	-287 B	-0-	829	3	N	-0-		-0-
11	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3	N	-0-		-0-
12	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3	N	-0-		-0-
*01	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	3	N	-0-		-0-
-----											
SEYMOUR		WELL #:		2	RRCID ->	184238	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3109 - 3340
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DAVIS GAS UNIT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	184989	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2787 - 3050
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	125	-0-	125 B	-0-	125	3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	241	-0-	241 B	-0-	366	241	3	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	221	-0-	221 B	-0-	587	221	3	N	-0-	-0-
01	0 N	209	-0-	209 B	-0-	796	209	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
GUNZELMAN, P.		WELL #:		2	RRCID ->	184990	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2735 - 2770
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C-		WELL #:		2	RRCID ->	185041	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	3311	PERF. 3075 - 3311
08	806 N	797	-0-	-9	B	-0-	797	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	780 N	770	-0-	-10	B	-0-	770	3	N	-0-	-0-
10	792 N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	3	N	-0-	-0-
11	780 N	719	-0-	-61	B	-0-	719	3	N	-0-	-0-
12	806 N	782	-0-	-24	B	-0-	782	3	N	-0-	-0-
01	806 N	755	-0-	-51	B	-0-	755	3	N	-0-	-0-
-----											
MORRIS GAS UNIT		WELL #:		2339	RRCID ->	185043	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2686 - 3042
08	1271 N	831	-0-	-440	B	-0-	831	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	1290 N	1163	-0-	-127	B	-0-	1163	3	N	-0-	-0-
10	1085 N	737	-0-	-348	B	-0-	737	3	N	-0-	-0-
11	810 N	559	-0-	-251	B	-0-	559	3	N	-0-	-0-
12	1209 N	602	-0-	-607	B	-0-	602	3	N	-0-	-0-
*01	959 N	959	-0-	-0-	B	-0-	959	3	N	-0-	-0-
-----											
NORTON GAS UNIT "A"		WELL #:		2117	RRCID ->	185057	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2890 - 3170
08	1895 N	1895	-0-	-0-	B	-0-	1895	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	1830 N	572	-0-	-1258	B	-0-	572	3	N	-0-	-0-
10	2011 N	2011	-0-	-0-	B	-0-	2011	3	N	-0-	-0-
11	1830 N	1731	-0-	-99	B	-0-	1731	3	N	-0-	-0-
12	1881 N	1881	-0-	-0-	B	-0-	1881	3	N	-0-	-0-
01	2015 N	1390	-0-	-625	B	-0-	1390	3	N	-0-	-0-
-----											
JOHNSON, CLAY A.		WELL #:		2	RRCID ->	185855	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3340 - 3450
08	1426 N	1387	-0-	-39	B	-0-	1387	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	1350 N	1329	-0-	-21	B	-0-	1329	3	N	-0-	-0-
10	1395 N	972	-0-	-423	B	-0-	972	3	N	-0-	-0-
11	1478 N	1478	-0-	-0-	B	-0-	1478	3	N	-0-	-0-
12	1436 N	1436	-0-	-0-	B	-0-	1436	3	N	-0-	-0-
*01	1436 N	1436	-0-	-0-	B	-0-	1436	3	N	-0-	-0-
-----											
FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	185863	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3013 - 3330
08	3514 N	3514	-0-	-0-	B	-0-	3514	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	3273 N	3273	-0-	-0-	B	-0-	3273	3	N	-0-	-0-
10	3270 N	3270	-0-	-0-	B	-0-	3270	3	N	-0-	-0-
11	3390 N	2919	-0-	-471	B	-0-	2919	3	N	-0-	-0-
12	3379 N	3005	-0-	-374	B	-0-	3005	3	N	-0-	-0-
01	3255 N	2891	-0-	-364	B	-0-	2891	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRYOR		WELL #:		2	RRCID ->	186087	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	3419	PERF. 3105 - 3419	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1023 N	958	-0-	-65 B	-0-	958	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3	N	-0-			-0-
10	899 N	590	-0-	-309 B	-0-	590	3	N	-0-			-0-
11	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3	N	-0-			-0-
12	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	3	N	-0-			-0-
*01	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3	N	-0-			-0-
-----												
BYWATERS ESTATE		WELL #:		5421	RRCID ->	186642	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 3226 - 3339	
08	1054 N	1050	-0-	-4 B	-0-	1050	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3	N	-0-			-0-
10	992 N	619	-0-	-373 B	-0-	619	3	N	-0-			-0-
11	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	3	N	-0-			-0-
12	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	3	N	-0-			-0-
*01	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE, L.M. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	186852	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3190 - 3198	
08	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	533	-0-	-7 B	-0-	533	3	N	-0-			-0-
10	527 N	467	-0-	-60 B	-0-	467	3	N	-0-			-0-
11	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3	N	-0-			-0-
12	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3	N	-0-			-0-
*01	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3	N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMSON, HAROLD J. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	188773	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3085 - 3150	
08	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3	N	-0-			-0-
10	403 N	237	-0-	-166 B	-0-	237	3	N	-0-			-0-
11	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3	N	-0-			-0-
12	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3	N	-0-			-0-
*01	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3	N	-0-			-0-
-----												
LANE, W. P.		WELL #:		2	RRCID ->	188958	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 3011 - 3215	
08	1550 N	1265	-0-	-285 B	-0-	1265	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1260 N	1227	-0-	-33 B	-0-	1227	3	N	-0-			-0-
10	1271 N	781	-0-	-490 B	-0-	781	3	N	-0-			-0-
11	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	3	N	-0-			-0-
12	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3	N	-0-			-0-
*01	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3	N	-0-			-0-
-----												
HARRISON "B"		WELL #:		3	RRCID ->	189197	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 3169 - 3245	
08	744 N	676	-0-	-68 B	-0-	676	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	609	-0-	-81 B	-0-	609	3	N	-0-			-0-
10	682 N	476	-0-	-206 B	-0-	476	3	N	-0-			-0-
11	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3	N	-0-			-0-
12	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3	N	-0-			-0-
*01	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
HARRISON		WELL #:		4	RRCID ->	189202	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 3118 - 3275
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:		1414	RRCID ->	189241	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 2756 - 3340
08	1847 N	1847	-0-	-0-	B	-0-	1847	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1773 N	1773	-0-	-0-	B	-0-	1773	3	N	-0-	-0-
10	1736 N	1736	-0-	-0-	B	-0-	1736	3	N	-0-	-0-
11	1800 N	818	-0-	-982	B	-0-	818	3	N	-0-	-0-
12	1899 N	1899	-0-	-0-	B	-0-	1899	3	N	-0-	-0-
01	1736 N	1653	-0-	-83	B	-0-	1653	3	N	-0-	-0-
-----											
FLORES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	189271	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 3099 - 3195
08	1209 N	1199	-0-	-10	B	-0-	1199	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1151 N	1151	-0-	-0-	B	-0-	1151	3	N	-0-	-0-
10	1209 N	899	-0-	-310	B	-0-	899	3	N	-0-	-0-
11	1258 N	1258	-0-	-0-	B	-0-	1258	3	N	-0-	-0-
12	1215 N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1215	3	N	-0-	-0-
*01	1206 N	1206	-0-	-0-	B	-0-	1206	3	N	-0-	-0-
-----											
FLORES		WELL #:		40	RRCID ->	189282	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3090 - 3200
08	1953 N	1530	-0-	-423	B	-0-	1530	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1470 N	1421	-0-	-49	B	-0-	1421	3	N	-0-	-0-
10	1519 N	929	-0-	-590	B	-0-	929	3	N	-0-	-0-
11	1470 N	1332	-0-	-138	B	-0-	1332	3	N	-0-	-0-
12	1457 N	1196	-0-	-261	B	-0-	1196	3	N	-0-	-0-
*01	1062 N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	3	N	-0-	-0-
-----											
PRICE, W. N.		WELL #:		4	RRCID ->	190079	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3006 - 3200
08	1705 N	1684	-0-	-21	B	-0-	1684	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1650 N	1627	-0-	-23	B	-0-	1627	3	N	-0-	-0-
10	1675 N	1675	-0-	-0-	B	-0-	1675	3	N	-0-	-0-
11	1620 N	1501	-0-	-119	B	-0-	1501	3	N	-0-	-0-
12	1678 N	1678	-0-	-0-	B	-0-	1678	3	N	-0-	-0-
01	1674 N	1612	-0-	-62	B	-0-	1612	3	N	-0-	-0-
-----											
CLARK GAS UNIT		WELL #:		1376	RRCID ->	190814	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2822 - 3350
08	2108 N	306	-0-	-1802	B	-0-	306	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3000 N	3341	-0-	341	B	341	3341	3	N	-0-	-0-
10	2294 N	1082	-0-	-1212	B	-0-	1082	3	N	-0-	-0-
11	923 N	923	-0-	-0-	B	-0-	923	3	N	-0-	-0-
12	3441 #	1138	-0-	-2303	B	-2303	1138	3	N	-0-	-0-
01	3441 #	1113	-0-	-2328	B	-4631	1113	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FLORES		WELL #:		58	RRCID ->	190860	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3008 - 3260
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3	N	-0-		-0-
10		558 N	412	-0-	-146 B	-0-	412 3	N	-0-		-0-
11		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3	N	-0-		-0-
12		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 3	N	-0-		-0-
*01		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3	N	-0-		-0-
-----											
FLORES		WELL #:		59	RRCID ->	190886	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3035 - 3330
08		739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3	N	-0-		-0-
10		682 N	515	-0-	-167 B	-0-	515 3	N	-0-		-0-
11		824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824 3	N	-0-		-0-
12		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3	N	-0-		-0-
*01		715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715 3	N	-0-		-0-
-----											
MADDEN, ORIE V.		WELL #:		102	RRCID ->	190890	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2937 - 3260
08		1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199 3	N	-0-		-0-
10		1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134 3	N	-0-		-0-
11		1260 N	903	-0-	-357 B	-0-	903 3	N	-0-		-0-
12		1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482 3	N	-0-		-0-
*01		1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273 3	N	-0-		-0-
-----											
FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	190893	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2905 - 3210
08		800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 3	N	-0-		-0-
10		713 N	661	-0-	-52 B	-0-	661 3	N	-0-		-0-
11		780 N	577	-0-	-203 B	-0-	577 3	N	-0-		-0-
12		881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 3	N	-0-		-0-
*01		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3	N	-0-		-0-
-----											
VALL		WELL #:		1	RRCID ->	191935	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	3228	PERF. 3040 - 3146
08		651 N	642	-0-	-9 B	-0-	642 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		630 N	317	-0-	-313 B	-0-	317 3	N	-0-		-0-
10		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 3	N	-0-		-0-
11		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 3	N	-0-		-0-
12		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3	N	-0-		-0-
01		744 N	651	-0-	-93 B	-0-	651 3	N	-0-		-0-
-----											
JOHNSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	195562	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3128 - 3350
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486				TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3038 - 3200	
GARLAND-SCOTT 44		WELL #:		1044	RRCID ->	196235	COMPL. DATE	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3131 N	2663	-0-	-468 B	-4609	2663	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3583	CANCELLED UNDERAGE			-1026				
09	2700 N	2522	-0-	-178 B	-3583	2522	3	N	-0-		-0-
10	2728 N	1803	-0-	-925 B	-3583	1803	3	N	-0-		-0-
11	2580 N	2832	-0-	252 B	-3331	2832	3	N	-0-		-0-
12	2604 N	2676	-0-	72 B	-3259	2676	3	N	-0-		-0-
01	1798 N	2601	-0-	803 B	-2456	2601	3	N	-0-		-0-
-----											
GARLAND-SCOTT		WELL #:		1045	RRCID ->	196236	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 3095 - 3170
08	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1080 N	1010	-0-	-70 B	-0-	1010	3	N	-0-		-0-
10	1178 N	702	-0-	-476 B	-0-	702	3	N	-0-		-0-
11	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3	N	-0-		-0-
12	1054 N	1046	-0-	-8 B	-0-	1046	3	N	-0-		-0-
*01	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3	N	-0-		-0-
-----											
PRICE, L. M. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	199420	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3552 - 5276
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 58	RRCID ->	204795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2893 - 3500
08	713 N	644	-0-	-69 B	-0-	644	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3	N	-0-		-0-
10	744 N	451	-0-	-293 B	-0-	451	3	N	-0-		-0-
11	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3	N	-0-		-0-
12	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3	N	-0-		-0-
*01	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3	N	-0-		-0-
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 54	RRCID ->	204800	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 2954 - 3475
08	899 N	771	-0-	-128 B	-0-	771	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3	N	-0-		-0-
10	837 N	572	-0-	-265 B	-0-	572	3	N	-0-		-0-
11	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3	N	-0-		-0-
12	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3	N	-0-		-0-
*01	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3	N	-0-		-0-
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 57	RRCID ->	204803	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2840 - 3435
08	837 N	666	-0-	-171 B	-0-	666	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3	N	-0-		-0-
10	651 N	649	-0-	-2 B	-0-	649	3	N	-0-		-0-
11	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3	N	-0-		-0-
12	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3	N	-0-		-0-
*01	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE		WELL #:		1A	RRCID ->	204807	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2845 - 3403	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	930 N	816	-0-	-114 B	-0-	816	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	990 N	980	-0-	-10 B	-0-	980	3	N	-0-			-0-
10	1054 N	763	-0-	-291 B	-0-	763	3	N	-0-			-0-
11	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3	N	-0-			-0-
12	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3	N	-0-			-0-
*01	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		52	RRCID ->	205032	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3051 - 3307	
08	1333 N	1273	-0-	-60 B	-0-	1273	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3	N	-0-			-0-
10	1116 N	812	-0-	-304 B	-0-	812	3	N	-0-			-0-
11	1230 N	1216	-0-	-14 B	-0-	1216	3	N	-0-			-0-
12	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	3	N	-0-			-0-
*01	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 66	RRCID ->	205033	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3405	PERF. 2912 - 3341	
08	1240 N	1091	-0-	-149 B	-0-	1091	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	3	N	-0-			-0-
10	1209 N	970	-0-	-239 B	-0-	970	3	N	-0-			-0-
11	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3	N	-0-			-0-
12	1271 N	1220	-0-	-51 B	-0-	1220	3	N	-0-			-0-
*01	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 59	RRCID ->	205034	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2915 - 3440	
08	1147 N	1083	-0-	-64 B	-0-	1083	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3	N	-0-			-0-
10	1147 N	779	-0-	-368 B	-0-	779	3	N	-0-			-0-
11	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3	N	-0-			-0-
12	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	3	N	-0-			-0-
*01	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 60	RRCID ->	205035	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2954 - 3435	
08	961 N	862	-0-	-99 B	-0-	862	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3	N	-0-			-0-
10	930 N	639	-0-	-291 B	-0-	639	3	N	-0-			-0-
11	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3	N	-0-			-0-
12	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	3	N	-0-			-0-
*01	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		49	RRCID ->	205037	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3054 - 3508	
08	1860 N	1822	-0-	-38 B	-0-	1822	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	3	N	-0-			-0-
10	1736 N	1307	-0-	-429 B	-0-	1307	3	N	-0-			-0-
11	1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	3	N	-0-			-0-
12	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827	3	N	-0-			-0-
*01	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	3	N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
FLORES-SCHMICH		WELL #:	57	RRCID ->	205038	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	3446	PERF. 3055 - 3310	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1085 N	1077	-0-	-8 B	-0-	1077	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3	N	-0-		-0-
10	1085 N	659	-0-	-426 B	-0-	659	3	N	-0-		-0-
11	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3	N	-0-		-0-
12	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3	N	-0-		-0-
*01	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3	N	-0-		-0-
-----											
WILLIAMSON, HAROLD J ET AL		WELL #:	3043	RRCID ->	205271	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 3090 - 3205	
08	1953 N	1780	-0-	-173 B	-0-	1780	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1800 N	1779	-0-	-21 B	-0-	1779	3	N	-0-		-0-
10	1860 N	956	-0-	-904 B	-0-	956	3	N	-0-		-0-
11	1710 N	1635	-0-	-75 B	-0-	1635	3	N	-0-		-0-
12	1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	3	N	-0-		-0-
*01	1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	3	N	-0-		-0-
-----											
FLORES		WELL #:	48	RRCID ->	206969	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	3541	PERF. 3040 - 3330	
08	682 N	637	-0-	-45 B	-0-	637	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3	N	-0-		-0-
10	620 N	384	-0-	-236 B	-0-	384	3	N	-0-		-0-
11	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3	N	-0-		-0-
12	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3	N	-0-		-0-
*01	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3	N	-0-		-0-
-----											
FLORES		WELL #:	47	RRCID ->	207166	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3050 - 3320	
08	620 N	590	-0-	-30 B	-0-	590	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3	N	-0-		-0-
10	589 N	376	-0-	-213 B	-0-	376	3	N	-0-		-0-
11	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3	N	-0-		-0-
12	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3	N	-0-		-0-
*01	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3	N	-0-		-0-
-----											
FLORES		WELL #:	55	RRCID ->	207167	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	3478	PERF. 2996 - 3280	
08	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3	N	-0-		-0-
10	868 N	624	-0-	-244 B	-0-	624	3	N	-0-		-0-
11	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915	3	N	-0-		-0-
12	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3	N	-0-		-0-
*01	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3	N	-0-		-0-
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 55	RRCID ->	209968	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	3404	PERF. 2807 - 3360	
08	1085 N	748	-0-	-337 B	-0-	748	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1080 N	985	-0-	-95 B	-0-	985	3	N	-0-		-0-
10	961 N	715	-0-	-246 B	-0-	715	3	N	-0-		-0-
11	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3	N	-0-		-0-
12	1023 N	902	-0-	-121 B	-0-	902	3	N	-0-		-0-
01	713 N	707	-0-	-6 B	-0-	707	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
YOUNG, EMMA D. 422		WELL #:		3	RRCID ->	213417	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3060 - 3305
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	124 N	52	-0-	-72 B	-0-	52	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	210 N	62	-0-	-148 B	-0-	62	3	N	-0-			-0-
10	186 N	31	-0-	-155 B	-0-	31	3	N	-0-			-0-
11	60 N	9	-0-	-51 B	-0-	9	3	N	-0-			-0-
12	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2	3	N	-0-			-0-
01	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS ESTATE 35		WELL #:		1	RRCID ->	213544	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2846 - 3030
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GORMAN, J. M. "A" 123		WELL #:		3	RRCID ->	227051	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	2792 - 3345
08	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1380 N	640	-0-	-740 B	-0-	640	3	N	-0-			-0-
10	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	3	N	-0-			-0-
11	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	3	N	-0-			-0-
12	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	3	N	-0-			-0-
01	1643 N	1366	-0-	-277 B	-0-	1366	3	N	-0-			-0-
-----												
HARRISON 6		WELL #:		5	RRCID ->	227060	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3551	PERF.	3086 - 3300
08	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
10	93 N	19	-0-	-74 B	-0-	19	3	N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3	N	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3	N	-0-			-0-
*01	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3	N	-0-			-0-
-----												
CARLANDER 199		WELL #:		3	RRCID ->	227061	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	3557	PERF.	2550 - 3557
08	434 N	3	-0-	-431 B	-0-	3	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LASLEY, WALTER 126		WELL #:		3	RRCID ->	227447	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	2797 - 3264
08	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	360 N	178	-0-	-182 B	-0-	178	3	N	-0-			-0-
10	372 N	332	-0-	-40 B	-0-	332	3	N	-0-			-0-
11	360 N	294	-0-	-66 B	-0-	294	3	N	-0-			-0-
12	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3	N	-0-			-0-
01	341 N	27	-0-	-314 B	-0-	27	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FLYR GAS UNIT -A- 5		WELL #:		2	RRCID ->	227863	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	3426	PERF. 2991 - 3426
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1922 N	1862	-0-	-60 B	-0-	1862	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1740 N	1685	-0-	-55 B	-0-	1685	3		N	-0-	-0-
10	1767 N	1747	-0-	-20 B	-0-	1747	3		N	-0-	-0-
11	1800 N	1757	-0-	-43 B	-0-	1757	3		N	-0-	-0-
12	1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	1997	3		N	-0-	-0-
*01	1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	1930	3		N	-0-	-0-
-----											
THORESON		WELL #:		1	RRCID ->	234037	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	2918	PERF. 2725 - 2918
08	682 N	650	-0-	-32 B	-0-	650	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	630 N	239	-0-	-391 B	-0-	239	3		N	-0-	-0-
10	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3		N	-0-	-0-
11	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3		N	-0-	-0-
12	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3		N	-0-	-0-
01	806 N	730	-0-	-76 B	-0-	730	3		N	-0-	-0-
-----											
FLORES		WELL #:		37	RRCID ->	234564	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3024 - 4222
08	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3		N	-0-	-0-
10	775 N	516	-0-	-259 B	-0-	516	3		N	-0-	-0-
11	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3		N	-0-	-0-
12	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3		N	-0-	-0-
*01	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3		N	-0-	-0-
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		76	RRCID ->	236256	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2982 - 3327
08	1705 N	1517	-0-	-188 B	-0-	1517	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	3		N	-0-	-0-
10	1643 N	1417	-0-	-226 B	-0-	1417	3		N	-0-	-0-
11	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723	3		N	-0-	-0-
12	1736 N	1707	-0-	-29 B	-0-	1707	3		N	-0-	-0-
*01	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	3		N	-0-	-0-
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		72	RRCID ->	236260	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3412	PERF. 2857 - 3412
08	868 N	112	-0-	-756 B	-0-	112	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	780 N	493	-0-	-287 B	-0-	493	3		N	-0-	-0-
10	682 N	398	-0-	-284 B	-0-	398	3		N	-0-	-0-
11	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3		N	-0-	-0-
12	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3		N	-0-	-0-
*01	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3		N	-0-	-0-
-----											
GOELTZ GAS UNIT		WELL #:		2124	RRCID ->	236261	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 2862 - 3160
08	1395 N	1390	-0-	-5 B	-0-	1390	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1410 N	534	-0-	-876 B	-0-	534	3		N	-0-	-0-
10	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3		N	-0-	-0-
11	1350 N	1336	-0-	-14 B	-0-	1336	3		N	-0-	-0-
12	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	3		N	-0-	-0-
01	1550 N	1255	-0-	-295 B	-0-	1255	3		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486										
BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:	2344	RRCID ->	236361	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	3339	PERF.	2788	-	3339
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		1674 N	1509	-0-	-165 B	-0-	1509 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1560 N	-0-	-0-	-1560 B	-0-		N	-0-			-0-	
10		775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-		N	-0-			-0-	
11		1470 N	1256	-0-	-214 B	-0-	1256 3	N	-0-			-0-	
12		1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222 3	N	-0-			-0-	
*01		1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255 3	N	-0-			-0-	
-----													
BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:	2378	RRCID ->	236362	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	3314	PERF.	2749	-	3314
08		2139 N	1962	-0-	-177 B	-0-	1962 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2160 N	1795	-0-	-365 B	-0-	1795 3	N	-0-			-0-	
10		1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922 3	N	-0-			-0-	
11		1890 N	1629	-0-	-261 B	-0-	1629 3	N	-0-			-0-	
12		2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	2228 3	N	-0-			-0-	
*01		2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141 3	N	-0-			-0-	
-----													
ROYAL PENDLETON		WELL #:	2343	RRCID ->	237059	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	3329	PERF.	2743	-	3329
08		3255 N	2713	-0-	-542 B	-0-	2713 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2926 N	2926	-0-	-0- B	-0-	2926 3	N	-0-			-0-	
10		2381 N	2381	-0-	-0- B	-0-	2381 3	N	-0-			-0-	
11		3098 N	3098	-0-	-0- B	-0-	3098 3	N	-0-			-0-	
12		3308 N	3308	-0-	-0- B	-0-	3308 3	N	-0-			-0-	
*01		3024 N	3024	-0-	-0- B	-0-	3024 3	N	-0-			-0-	
-----													
HUDSON, E. F. 45		WELL #:	3	RRCID ->	237061	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF.	2951	-	3319
08		1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116 3	N	-0-			-0-	
10		1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137 3	N	-0-			-0-	
11		1110 N	895	-0-	-215 B	-0-	895 3	N	-0-			-0-	
12		1147 N	1100	-0-	-47 B	-0-	1100 3	N	-0-			-0-	
01		1147 N	1017	-0-	-130 B	-0-	1017 3	N	-0-			-0-	
-----													
BURRUS		WELL #:	2311	RRCID ->	237063	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3371	PERF.	3653	-	3371
08		3262 N	3262	-0-	-0- B	-0-	3262 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075 3	N	-0-			-0-	
10		3162 N	1916	-0-	-1246 B	-0-	1916 3	N	-0-			-0-	
11		3177 N	3177	-0-	-0- B	-0-	3177 3	N	-0-			-0-	
12		2817 N	2817	-0-	-0- B	-0-	2817 3	N	-0-			-0-	
*01		2752 N	2752	-0-	-0- B	-0-	2752 3	N	-0-			-0-	
-----													
MORRIS GAS UNIT		WELL #:	3339	RRCID ->	237065	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	3312	PERF.	2598	-	3312
08		1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	1210	-0-	1210 B	1210	1210 3	N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	1483	-0-	1483 B	2693	1483 3	N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	851	-0-	851 B	3544	851 3	N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3544		N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	3544		N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486										
BASKIN GAS UNIT -A-		WELL #:	2407	RRCID ->	237486	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	2780	-	3334
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3000 N	6361	-0-	3361 B	3361	6361 3	N	-0-			-0-	
10		3100 N	5529	-0-	2429 B	5790	5529 3	N	-0-			-0-	
11		3000 N	3577	-0-	577 B	6367	3577 3	N	-0-			-0-	
12		11549 R	5182	-0-	-6367 B	-0-	5182 3	N	-0-			-0-	
01		6572 #	4759	-0-	-1813 B	-1813	4759 3	N	-0-			-0-	
-----													
FLORES		WELL #:	63	RRCID ->	238648	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	3068	-	3366
08		1023 N	925	-0-	-98 B	-0-	925 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		870 N	840	-0-	-30 B	-0-	840 3	N	-0-			-0-	
10		930 N	581	-0-	-349 B	-0-	581 3	N	-0-			-0-	
11		919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 3	N	-0-			-0-	
12		927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927 3	N	-0-			-0-	
*01		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 3	N	-0-			-0-	
-----													
PRICE, W. N.		WELL #:	5	RRCID ->	238702	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	3049	-	3343
08		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		420 N	417	-0-	-3 B	-0-	417 3	N	-0-			-0-	
10		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-			-0-	
11		420 N	395	-0-	-25 B	-0-	395 3	N	-0-			-0-	
12		434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431 3	N	-0-			-0-	
*01		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-			-0-	
-----													
AQUILLA TRIPLETT 62		WELL #:	2	RRCID ->	238727	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2831	-	3351
08		2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2070 N	1425	-0-	-645 B	-0-	1425 3	N	-0-			-0-	
10		2276 N	2276	-0-	-0- B	-0-	2276 3	N	-0-			-0-	
11		2430 N	1745	-0-	-685 B	-0-	1745 3	N	-0-			-0-	
12		2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597 3	N	-0-			-0-	
*01		2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	2288 3	N	-0-			-0-	
-----													
PRICE ET AL "D"		WELL #:	81	RRCID ->	238728	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3062	-	3350
08		1364 N	1336	-0-	-28 B	-0-	1336 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1320 N	1291	-0-	-29 B	-0-	1291 3	N	-0-			-0-	
10		1364 N	1004	-0-	-360 B	-0-	1004 3	N	-0-			-0-	
11		1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452 3	N	-0-			-0-	
12		1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360 3	N	-0-			-0-	
*01		1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335 3	N	-0-			-0-	
-----													
PRICE ET AL "D"		WELL #:	79	RRCID ->	238729	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	3339	PERF.	2898	-	3339
08		3906 N	3495	-0-	-411 B	-0-	3495 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3732 N	3732	-0-	-0- B	-0-	3732 3	N	-0-			-0-	
10		3751 N	2247	-0-	-1504 B	-0-	2247 3	N	-0-			-0-	
11		3923 N	3923	-0-	-0- B	-0-	3923 3	N	-0-			-0-	
12		3862 N	3862	-0-	-0- B	-0-	3862 3	N	-0-			-0-	
*01		3807 N	3807	-0-	-0- B	-0-	3807 3	N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
CARTRITE, J. A.		WELL #:	4	RRCID ->	238731	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 3106 - 3335	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1984 N	1943	-0-	-41 B	-0-	1943 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1920 N	1842	-0-	-78 B	-0-	1842 3	N	-0-		-0-
10		1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	1953 3	N	-0-		-0-
11		1890 N	1737	-0-	-153 B	-0-	1737 3	N	-0-		-0-
12		1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968 3	N	-0-		-0-
*01		1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977 3	N	-0-		-0-
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:	78	RRCID ->	238740	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	3338	PERF. 2964 - 3338	
08		2666 N	2480	-0-	-186 B	-7369	2480 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2907	CANCELLED UNDERAGE ->	-4462					
09		2490 N	2511	-0-	21 B	-2886	2511 3	N	-0-		-0-
10		2573 N	1783	-0-	-790 B	-2886	1783 3	N	-0-		-0-
11		2400 N	2664	-0-	264 B	-2622	2664 3	N	-0-		-0-
12		2604 N	2562	-0-	-42 B	-2622	2562 3	N	-0-		-0-
01		1798 N	2492	-0-	694 B	-1928	2492 3	N	-0-		-0-
-----											
FOSTER, WM. J.		WELL #:	2	RRCID ->	238743	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	3356	PERF. 3016 - 3356	
08		2363 N	2363	-0-	-0- B	-0-	2363 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251 3	N	-0-		-0-
10		2232 N	2225	-0-	-7 B	-0-	2225 3	N	-0-		-0-
11		2280 N	2006	-0-	-274 B	-0-	2006 3	N	-0-		-0-
12		2412 N	2412	-0-	-0- B	-0-	2412 3	N	-0-		-0-
*01		2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239 3	N	-0-		-0-
-----											
FLORES		WELL #:	64	RRCID ->	238748	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	3354	PERF. 3087 - 3354	
08		2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858 3	N	-0-		-0-
10		1922 N	1419	-0-	-503 B	-0-	1419 3	N	-0-		-0-
11		2126 N	2126	-0-	-0- B	-0-	2126 3	N	-0-		-0-
12		2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060 3	N	-0-		-0-
*01		1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969 3	N	-0-		-0-
-----											
BOWERMASTER 22		WELL #:	3	RRCID ->	239500	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3468	PERF. 3233 - 3468	
08		1054 N	1011	-0-	-43 B	-0-	1011 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 3	N	-0-		-0-
10		961 N	584	-0-	-377 B	-0-	584 3	N	-0-		-0-
11		1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 3	N	-0-		-0-
12		1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 3	N	-0-		-0-
*01		1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010 3	N	-0-		-0-
-----											
FLORES		WELL #:	77	RRCID ->	239502	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	3381	PERF. 3076 - 3381	
08		3530 N	3530	-0-	-0- B	-0-	3530 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		3360 N	2769	-0-	-591 B	-0-	2769 3	N	-0-		-0-
10		3503 N	2203	-0-	-1300 B	-0-	2203 3	N	-0-		-0-
11		3420 N	2877	-0-	-543 B	-0-	2877 3	N	-0-		-0-
12		2852 N	1132	-0-	-1720 B	-0-	1132 3	N	-0-		-0-
01		2201 N	949	-0-	-1252 B	-0-	949 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		69	RRCID ->	239504	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	3333	PERF. 3086 - 3333	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1984 N	1935	-0-	-49 B	-0-	1935	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	3	N	-0-			-0-
10	1612 N	1078	-0-	-534 B	-0-	1078	3	N	-0-			-0-
11	1860 N	1845	-0-	-15 B	-0-	1845	3	N	-0-			-0-
12	2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	3	N	-0-			-0-
*01	2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080	3	N	-0-			-0-
-----												
DOOLEY 67		WELL #:		2	RRCID ->	239506	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3107 - 3298	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CATOR, MARSHALL 80		WELL #:		4	RRCID ->	239507	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 3104 - 3274	
08	1891 N	1642	-0-	-249 B	-0-	1642	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1620 N	1568	-0-	-52 B	-0-	1568	3	N	-0-			-0-
10	1643 N	1097	-0-	-546 B	-0-	1097	3	N	-0-			-0-
11	1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	3	N	-0-			-0-
12	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	3	N	-0-			-0-
*01	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		60	RRCID ->	239508	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	3386	PERF. 3016 - 3386	
08	2077 N	2060	-0-	-17 B	-0-	2060	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	3	N	-0-			-0-
10	1643 N	888	-0-	-755 B	-0-	888	3	N	-0-			-0-
11	1980 N	1883	-0-	-97 B	-0-	1883	3	N	-0-			-0-
12	2259 N	2259	-0-	-0- B	-0-	2259	3	N	-0-			-0-
*01	2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	2295	3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		61	RRCID ->	239509	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	3378	PERF. 3037 - 3378	
08	372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317	3	N	-0-			-0-
10	341 N	233	-0-	-108 B	-0-	233	3	N	-0-			-0-
11	360 N	356	-0-	-4 B	-0-	356	3	N	-0-			-0-
12	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3	N	-0-			-0-
*01	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		74	RRCID ->	242504	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 3029 - 3274	
08	2808 N	2808	-0-	-0- B	-0-	2808	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2569 N	2569	-0-	-0- B	-0-	2569	3	N	-0-			-0-
10	2542 N	1856	-0-	-686 B	-0-	1856	3	N	-0-			-0-
11	2730 N	2682	-0-	-48 B	-0-	2682	3	N	-0-			-0-
12	2666 N	2197	-0-	-469 B	-0-	2197	3	N	-0-			-0-
*01	2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	2027	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
CLUCK "A" 12		WELL #:		2	RRCID ->	242505	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 3060 - 3245
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	992 N	973	-0-	-19 B	-0-	973	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3	N	-0-	-0-	
10	961 N	551	-0-	-410 B	-0-	551	3	N	-0-	-0-	
11	930 N	791	-0-	-139 B	-0-	791	3	N	-0-	-0-	
12	961 N	436	-0-	-525 B	-0-	436	3	N	-0-	-0-	
01	558 N	483	-0-	-75 B	-0-	483	3	N	-0-	-0-	
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		71	RRCID ->	242515	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	3373	PERF. 2883 - 3373
08	2108 N	816	-0-	-1292 B	-0-	816	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1920 N	1827	-0-	-93 B	-0-	1827	3	N	-0-	-0-	
10	1767 N	1130	-0-	-637 B	-0-	1130	3	N	-0-	-0-	
11	2074 N	2074	-0-	-0- B	-0-	2074	3	N	-0-	-0-	
12	2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004	3	N	-0-	-0-	
*01	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929	3	N	-0-	-0-	
-----											
SIMPSON-REES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	242519	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3060 - 3330
08	2628 N	2628	-0-	-0- B	-0-	2628	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	3	N	-0-	-0-	
10	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	3	N	-0-	-0-	
11	2550 N	2263	-0-	-287 B	-0-	2263	3	N	-0-	-0-	
12	2642 N	2642	-0-	-0- B	-0-	2642	3	N	-0-	-0-	
*01	2673 N	2673	-0-	-0- B	-0-	2673	3	N	-0-	-0-	
-----											
JUNKIN		WELL #:		3300	RRCID ->	242524	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2499 - 3275
08	744 N	480	-0-	-264 B	-4862	480	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4862										
09	2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242	3	N	-0-	-0-	
10	2325 N	2316	-0-	-9 B	-0-	2316	3	N	-0-	-0-	
11	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	3	N	-0-	-0-	
12	2325 N	2189	-0-	-136 B	-0-	2189	3	N	-0-	-0-	
01	2325 N	1925	-0-	-400 B	-0-	1925	3	N	-0-	-0-	
-----											
PRICE "D"-W. N. PRICE 8		WELL #:		82	RRCID ->	243085	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	3344	PERF. 3079 - 3344
08	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257	3	N	-0-	-0-	
10	279 N	188	-0-	-91 B	-0-	188	3	N	-0-	-0-	
11	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3	N	-0-	-0-	
12	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261	3	N	-0-	-0-	
*01	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3	N	-0-	-0-	
-----											
HUDSON GAS UNIT -B-		WELL #:		4	RRCID ->	243086	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2924 - 3327
08	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	900 N	888	-0-	-12 B	-0-	888	3	N	-0-	-0-	
10	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3	N	-0-	-0-	
11	930 N	824	-0-	-106 B	-0-	824	3	N	-0-	-0-	
12	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	3	N	-0-	-0-	
*01	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3	N	-0-	-0-	



TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
FLORES-STAVLO		WELL #: 75		RRCID -> 243615		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3075 - 3325			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1457 N	1422	-0-	-35 B	-0-	1422	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3	N	-0-	-0-	
10	1302 N	960	-0-	-342 B	-0-	960	3	N	-0-	-0-	
11	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3	N	-0-	-0-	
12	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	3	N	-0-	-0-	
*01	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	3	N	-0-	-0-	
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #: 77		RRCID -> 244433		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2957 - 3347			
08	496 N	264	-0-	-232 B	-0-	264	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3	N	-0-	-0-	
10	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3	N	-0-	-0-	
11	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3	N	-0-	-0-	
12	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3	N	-0-	-0-	
01	496 N	487	-0-	-9 B	-0-	487	3	N	-0-	-0-	
-----											
PRICE "D"-KELLEY 50		WELL #: 75		RRCID -> 244434		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2893 - 3366			
08	2077 N	1502	-0-	-575 B	-0-	1502	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	3	N	-0-	-0-	
10	1891 N	1395	-0-	-496 B	-0-	1395	3	N	-0-	-0-	
11	2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159	3	N	-0-	-0-	
12	2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	3	N	-0-	-0-	
*01	1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	3	N	-0-	-0-	
-----											
HARRIS GAS UNIT		WELL #: 4304		RRCID -> 244435		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2652 - 3304			
08	1085 N	1027	-0-	-58 B	-0-	1027	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	930 N	537	-0-	-393 B	-0-	537	3	N	-0-	-0-	
10	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3	N	-0-	-0-	
11	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3	N	-0-	-0-	
12	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3	N	-0-	-0-	
01	1147 N	1024	-0-	-123 B	-0-	1024	3	N	-0-	-0-	
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #: 90		RRCID -> 244436		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2979 - 3309			
08	1333 N	1259	-0-	-74 B	-0-	1259	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3	N	-0-	-0-	
10	1271 N	1126	-0-	-145 B	-0-	1126	3	N	-0-	-0-	
11	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	3	N	-0-	-0-	
12	1364 N	1326	-0-	-38 B	-0-	1326	3	N	-0-	-0-	
*01	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3	N	-0-	-0-	
-----											
MCKENZIE		WELL #: 3375		RRCID -> 244466		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2841 - 3361			
08	1798 N	2122	-0-	324 B	-3959	2122	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-3959						
09	1860 N	1761	-0-	-99 B	-0-	1761	3	N	-0-	-0-	
10	1953 N	1249	-0-	-704 B	-0-	1249	3	N	-0-	-0-	
11	2040 N	1877	-0-	-163 B	-0-	1877	3	N	-0-	-0-	
12	1829 N	1710	-0-	-119 B	-0-	1710	3	N	-0-	-0-	
*01	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #:		85	RRCID ->	244478	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 2964 - 3340
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
FLORES		WELL #:		67	RRCID ->	244479	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 2992 - 3375
08	899 N	892	-0-	-7	B	-0-	892	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	821 N	821	-0-	-0-	B	-0-	821	3	N	-0-	-0-
10	837 N	579	-0-	-258	B	-0-	579	3	N	-0-	-0-
11	930 N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	3	N	-0-	-0-
12	936 N	936	-0-	-0-	B	-0-	936	3	N	-0-	-0-
*01	890 N	890	-0-	-0-	B	-0-	890	3	N	-0-	-0-
-----											
FLORES		WELL #:		62	RRCID ->	244480	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3369	PERF. 3058 - 3369
08	1457 N	1361	-0-	-96	B	-0-	1361	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1350 N	1269	-0-	-81	B	-0-	1269	3	N	-0-	-0-
10	1364 N	885	-0-	-479	B	-0-	885	3	N	-0-	-0-
11	1387 N	1387	-0-	-0-	B	-0-	1387	3	N	-0-	-0-
12	1417 N	1417	-0-	-0-	B	-0-	1417	3	N	-0-	-0-
*01	1384 N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1384	3	N	-0-	-0-
-----											
FLORES		WELL #:		66	RRCID ->	244481	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3075 - 3366
08	806 N	738	-0-	-68	B	-0-	738	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1590 N	710	-0-	-880	B	-0-	710	3	N	-0-	-0-
10	1302 N	1202	-0-	-100	B	-0-	1202	3	N	-0-	-0-
11	2277 N	2277	-0-	-0-	B	-0-	2277	3	N	-0-	-0-
12	2195 N	2195	-0-	-0-	B	-0-	2195	3	N	-0-	-0-
*01	2092 N	2092	-0-	-0-	B	-0-	2092	3	N	-0-	-0-
-----											
SWENY 13		WELL #:		2	RRCID ->	244482	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	3317	PERF. 3003 - 3317
08	744 N	713	-0-	-31	B	-0-	713	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	704 N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	3	N	-0-	-0-
10	713 N	571	-0-	-142	B	-0-	571	3	N	-0-	-0-
11	788 N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	3	N	-0-	-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	3	N	-0-	-0-
*01	717 N	717	-0-	-0-	B	-0-	717	3	N	-0-	-0-
-----											
ENNIS-LACY UNIT		WELL #:		2377	RRCID ->	244483	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2831 - 3358
08	2728 N	2675	-0-	-53	B	-0-	2675	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2670 N	2504	-0-	-166	B	-0-	2504	3	N	-0-	-0-
10	2697 N	2424	-0-	-273	B	-0-	2424	3	N	-0-	-0-
11	2580 N	2016	-0-	-564	B	-0-	2016	3	N	-0-	-0-
12	2633 N	2633	-0-	-0-	B	-0-	2633	3	N	-0-	-0-
*01	2656 N	2656	-0-	-0-	B	-0-	2656	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
WITT GAS UNIT -B-		WELL #:	3279	RRCID ->	244484	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2605 - 3335		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1080 N	337	-0-	-743 B	-0-	337 3	N	-0-			-0-
10		1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309 3	N	-0-			-0-
11		1080 N	1034	-0-	-46 B	-0-	1034 3	N	-0-			-0-
12		1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202 3	N	-0-			-0-
*01		1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406 3	N	-0-			-0-
-----												
ELLISON GAS UNIT		WELL #:	2411	RRCID ->	244486	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	3331	PERF. 2913 - 3331		
08		1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076 3	N	-0-			-0-
10		1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103 3	N	-0-			-0-
11		1170 N	797	-0-	-373 B	-0-	797 3	N	-0-			-0-
12		1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653 3	N	-0-			-0-
*01		1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES-SCHMICH		WELL #:	76	RRCID ->	245347	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 3064 - 3264		
08		2232 N	2154	-0-	-78 B	-0-	2154 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046 3	N	-0-			-0-
10		2077 N	1600	-0-	-477 B	-0-	1600 3	N	-0-			-0-
11		2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252 3	N	-0-			-0-
12		2220 N	2220	-0-	-0- B	-0-	2220 3	N	-0-			-0-
*01		2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:	72	RRCID ->	245349	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	3336	PERF. 3061 - 3336		
08		1178 N	1159	-0-	-19 B	-0-	1159 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092 3	N	-0-			-0-
10		1085 N	777	-0-	-308 B	-0-	777 3	N	-0-			-0-
11		1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 3	N	-0-			-0-
12		1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208 3	N	-0-			-0-
*01		1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:	70	RRCID ->	245350	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 3094 - 3319		
08		1178 N	1127	-0-	-51 B	-0-	1127 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061 3	N	-0-			-0-
10		1116 N	696	-0-	-420 B	-0-	696 3	N	-0-			-0-
11		1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220 3	N	-0-			-0-
12		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174 3	N	-0-			-0-
*01		1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:	71	RRCID ->	245351	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 3049 - 3309		
08		3410 N	3170	-0-	-240 B	-0-	3170 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2929 N	2929	-0-	-0- B	-0-	2929 3	N	-0-			-0-
10		2821 N	1924	-0-	-897 B	-0-	1924 3	N	-0-			-0-
11		3116 N	3116	-0-	-0- B	-0-	3116 3	N	-0-			-0-
12		3322 N	3322	-0-	-0- B	-0-	3322 3	N	-0-			-0-
*01		3301 N	3301	-0-	-0- B	-0-	3301 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL-SEC. 16		WELL #:		84	RRCID ->	245353	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	3313	PERF. 2984 - 3313	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2170 N	1816	-0-	-354 B	-0-	1816	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	3		N	-0-		-0-
10	2046 N	1254	-0-	-792 B	-0-	1254	3		N	-0-		-0-
11	2286 N	2286	-0-	-0- B	-0-	2286	3		N	-0-		-0-
12	2226 N	2226	-0-	-0- B	-0-	2226	3		N	-0-		-0-
*01	2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	3		N	-0-		-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		73	RRCID ->	245355	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2930 - 3335	
08	2790 N	1769	-0-	-1021 B	-0-	1769	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2640 N	2640	-0-	-0- B	-0-	2640	3		N	-0-		-0-
10	2387 N	1718	-0-	-669 B	-0-	1718	3		N	-0-		-0-
11	2785 N	2785	-0-	-0- B	-0-	2785	3		N	-0-		-0-
12	2961 N	2961	-0-	-0- B	-0-	2961	3		N	-0-		-0-
*01	2779 N	2779	-0-	-0- B	-0-	2779	3		N	-0-		-0-
-----												
MCMURRY 10		WELL #:		3	RRCID ->	245357	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 3133 - 3398	
08	2914 N	2319	-0-	-595 B	-1618	2319	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-461	CANCELLED UNDERAGE ->			-1157					
09	2430 N	2404	-0-	-26 B	-461	2404	3		N	-0-		-0-
10	2418 N	1518	-0-	-900 B	-461	1518	3		N	-0-		-0-
11	2452 N	2913	-0-	461 B	-0-	2913	3		N	-0-		-0-
12	2692 N	2692	-0-	-0- B	-0-	2692	3		N	-0-		-0-
*01	2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533	3		N	-0-		-0-
-----												
FLORES		WELL #:		73	RRCID ->	245360	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	3337	PERF. 3101 - 3337	
08	6667 N	6667	-0-	-0- B	-0-	6667	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	6384 N	6384	-0-	-0- B	-0-	6384	3		N	-0-		-0-
10	6231 N	3931	-0-	-2300 B	-0-	3931	3		N	-0-		-0-
11	6771 N	6771	-0-	-0- B	-0-	6771	3		N	-0-		-0-
12	6603 N	6602	-0-	-1 B	-0-	6602	3		N	-0-		-0-
*01	6450 N	6450	-0-	-0- B	-0-	6450	3		N	-0-		-0-
-----												
RANSDELL, MARY E.		WELL #:		2125	RRCID ->	245405	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3159	PERF. 2827 - 3159	
08	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	600 N	140	-0-	-460 B	-0-	140	3		N	-0-		-0-
10	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3		N	-0-		-0-
11	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3		N	-0-		-0-
12	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3		N	-0-		-0-
01	651 N	592	-0-	-59 B	-0-	592	3		N	-0-		-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		83	RRCID ->	245411	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	3341	PERF. 2866 - 3341	
08	1674 N	1172	-0-	-502 B	-0-	1172	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	3		N	-0-		-0-
10	1488 N	1159	-0-	-329 B	-0-	1159	3		N	-0-		-0-
11	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	3		N	-0-		-0-
12	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780	3		N	-0-		-0-
*01	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WOODS		WELL #:		2	RRCID ->	246071	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 2972 - 3385	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1023 N	1000	-0-	-23 B	-0-	1000	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3		N	-0-		-0-
10	992 N	481	-0-	-511 B	-0-	481	3		N	-0-		-0-
11	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3		N	-0-		-0-
12	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3		N	-0-		-0-
*01	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3		N	-0-		-0-
-----												
FIRST ST BANK OF STRATFORD "A"		WELL #:		3448	RRCID ->	246072	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3329	PERF. 2940 - 3329	
08	2232 N	2020	-0-	-212 B	-0-	2020	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1950 N	841	-0-	-1109 B	-0-	841	3		N	-0-		-0-
10	2207 N	2207	-0-	-0- B	-0-	2207	3		N	-0-		-0-
11	1950 N	1656	-0-	-294 B	-0-	1656	3		N	-0-		-0-
12	868 N	839	-0-	-29 B	-0-	839	3		N	-0-		-0-
01	2201 N	282	-0-	-1919 B	-0-	282	3		N	-0-		-0-
-----												
FLORES		WELL #:		65	RRCID ->	246079	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 3071 - 3347	
08	1891 N	1774	-0-	-117 B	-0-	1774	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	3		N	-0-		-0-
10	1736 N	1148	-0-	-588 B	-0-	1148	3		N	-0-		-0-
11	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	3		N	-0-		-0-
12	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	3		N	-0-		-0-
*01	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3		N	-0-		-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		74	RRCID ->	246081	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2983 - 3309	
08	496 N	379	-0-	-117 B	-0-	379	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3		N	-0-		-0-
10	465 N	252	-0-	-213 B	-0-	252	3		N	-0-		-0-
11	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3		N	-0-		-0-
12	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3		N	-0-		-0-
*01	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3		N	-0-		-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		80	RRCID ->	246083	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3316	PERF. 2786 - 3316	
08	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-		-0-
10	496 N	120	-0-	-376 B	-0-	120	3		N	-0-		-0-
11	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3		N	-0-		-0-
12	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3		N	-0-		-0-
*01	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3		N	-0-		-0-
-----												
HUBER ET AL 85		WELL #:		5	RRCID ->	246093	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3103 - 3288	
08	3627 N	2598	-0-	-1029 B	-0-	2598	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3240 N	2251	-0-	-989 B	-0-	2251	3		N	-0-		-0-
10	3224 N	1561	-0-	-1663 B	-0-	1561	3		N	-0-		-0-
11	3662 N	3662	-0-	-0- B	-0-	3662	3		N	-0-		-0-
12	2892 N	2892	-0-	-0- B	-0-	2892	3		N	-0-		-0-
*01	3074 N	3074	-0-	-0- B	-0-	3074	3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		68	RRCID ->	246098	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	3291	PERF. 3026 - 3291	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	589 N	557	-0-	-32 B	-0-	557	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3	N	-0-			-0-
10	496 N	310	-0-	-186 B	-0-	310	3	N	-0-			-0-
11	540 N	537	-0-	-3 B	-0-	537	3	N	-0-			-0-
12	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3	N	-0-			-0-
*01	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3	N	-0-			-0-
-----												
KLEKAMP		WELL #:		2312	RRCID ->	246101	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 2610 - 3285	
08	2449 N	2234	-0-	-215 B	-0-	2234	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2250 N	2051	-0-	-199 B	-0-	2051	3	N	-0-			-0-
10	2294 N	1153	-0-	-1141 B	-0-	1153	3	N	-0-			-0-
11	2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192	3	N	-0-			-0-
12	2108 N	2087	-0-	-21 B	-0-	2087	3	N	-0-			-0-
*01	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	3	N	-0-			-0-
-----												
WRIGHT, ALVA B.		WELL #:		2	RRCID ->	246125	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3409	PERF. 2869 - 3409	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COFFEE ESTATE 79		WELL #:		2	RRCID ->	246128	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	3224	PERF. 3054 - 3224	
08	4340 N	3612	-0-	-728 B	-0-	3612	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3600 N	3478	-0-	-122 B	-0-	3478	3	N	-0-			-0-
10	3689 N	2607	-0-	-1082 B	-0-	2607	3	N	-0-			-0-
11	3877 N	3877	-0-	-0- B	-0-	3877	3	N	-0-			-0-
12	3702 N	3702	-0-	-0- B	-0-	3702	3	N	-0-			-0-
*01	3604 N	3604	-0-	-0- B	-0-	3604	3	N	-0-			-0-
-----												
FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-		WELL #:		4447	RRCID ->	246870	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3376	PERF. 2984 - 3376	
08	3374 N	3374	-0-	-0- B	-0-	3374	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3169 N	3169	-0-	-0- B	-0-	3169	3	N	-0-			-0-
10	2707 N	2707	-0-	-0- B	-0-	2707	3	N	-0-			-0-
11	3270 N	2046	-0-	-1224 B	-0-	2046	3	N	-0-			-0-
12	3286 N	2255	-0-	-1031 B	-0-	2255	3	N	-0-			-0-
*01	2698 N	2698	-0-	-0- B	-0-	2698	3	N	-0-			-0-
-----												
WHITEHAIR		WELL #:		1	RRCID ->	254546	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	3171	PERF. 2911 - 3171	
08	806 N	798	-0-	-8 B	-0-	798	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	413	-0-	-367 B	-0-	413	3	N	-0-			-0-
10	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3	N	-0-			-0-
11	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3	N	-0-			-0-
12	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3	N	-0-			-0-
01	961 N	812	-0-	-149 B	-0-	812	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
HAUTER		WELL #:		2	RRCID ->	257948	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	3416	PERF. 3120 - 3401
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	101 1	1538 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	98 1	1498 3	N	-0-		-0-
10	1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	97 1	1614 3	N	-0-		-0-
11	1590 N	1072	-0-	-518 B	-0-	62 1	1010 3	N	-0-		-0-
12	1643 N	1210	-0-	-433 B	-0-	58 1	1152 3	N	-0-		-0-
01	1705 N	1692	-0-	-13 B	-0-	60 1	1632 3	N	-0-		-0-
-----											
ELMER		WELL #:		2	RRCID ->	262350	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2915 - 3298
08	2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833 3		N	-0-		-0-
10	1767 N	1565	-0-	-202 B	-0-	1565 3		N	-0-		-0-
11	1980 N	1344	-0-	-636 B	-0-	1344 3		N	-0-		-0-
12	2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371 3		N	-0-		-0-
*01	1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960 3		N	-0-		-0-
-----											
SPUR		WELL #:		2	RRCID ->	262554	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	3247	PERF. 2923 - 3247
08	2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2064 N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064 3		N	-0-		-0-
10	2077 N	1867	-0-	-210 B	-0-	1867 3		N	-0-		-0-
11	2160 N	1668	-0-	-492 B	-0-	1668 3		N	-0-		-0-
12	2473 N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473 3		N	-0-		-0-
*01	2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	2153 3		N	-0-		-0-
-----											
HUDSON		WELL #:		2	RRCID ->	262722	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2897 - 3310
08	3558 N	3558	-0-	-0- B	-0-	3558 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3316 N	3316	-0-	-0- B	-0-	3316 3		N	-0-		-0-
10	3098 N	3098	-0-	-0- B	-0-	3098 3		N	-0-		-0-
11	3450 N	3224	-0-	-226 B	-0-	3224 3		N	-0-		-0-
12	3441 N	3204	-0-	-237 B	-0-	3204 3		N	-0-		-0-
*01	3331 N	3331	-0-	-0- B	-0-	3331 3		N	-0-		-0-
-----											
SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	266503	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2914 - 3256
08	3496 N	3496	-0-	-0- B	-0-	3496 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3316 N	3316	-0-	-0- B	-0-	3316 3		N	-0-		-0-
10	3346 N	3346	-0-	-0- B	-0-	3346 3		N	-0-		-0-
11	3390 N	2469	-0-	-921 B	-0-	2469 3		N	-0-		-0-
12	3524 N	3524	-0-	-0- B	-0-	3524 3		N	-0-		-0-
*01	3454 N	3454	-0-	-0- B	-0-	3454 3		N	-0-		-0-
-----											
SCHUMACHER		WELL #:		2	RRCID ->	267176	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2914 - 3297
08	2207 N	2207	-0-	-0- B	-0-	2207 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036 3		N	-0-		-0-
10	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880 3		N	-0-		-0-
11	2130 N	1603	-0-	-527 B	-0-	1603 3		N	-0-		-0-
12	2382 N	2382	-0-	-0- B	-0-	2382 3		N	-0-		-0-
*01	2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FOERSTERLING		WELL #:		2	RRCID ->	267255	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	3278	PERF.	2946 - 3278
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3441 N	3347	-0-	-94 B	-0-	3347	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3210 N	3199	-0-	-11 B	-0-	3199	3	N	-0-			-0-
10	3251 N	3251	-0-	-0- B	-0-	3251	3	N	-0-			-0-
11	3240 N	3001	-0-	-239 B	-0-	3001	3	N	-0-			-0-
12	3317 N	3269	-0-	-48 B	-0-	3269	3	N	-0-			-0-
01	3255 N	3155	-0-	-100 B	-0-	3155	3	N	-0-			-0-
-----												
STILLWELL		WELL #:		2	RRCID ->	268001	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	3393	PERF.	2828 - 3358
08	5332 N	4986	-0-	-346 B	-0-	4986	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4748 N	4748	-0-	-0- B	-0-	4748	3	N	-0-			-0-
10	4929 N	3249	-0-	-1680 B	-0-	3249	3	N	-0-			-0-
11	5130 N	5130	-0-	-0- B	-0-	5130	3	N	-0-			-0-
12	4905 N	4905	-0-	-0- B	-0-	4905	3	N	-0-			-0-
*01	4665 N	4665	-0-	-0- B	-0-	4665	3	N	-0-			-0-
-----												
STILLWELL		WELL #:		3	RRCID ->	268444	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	2846 - 3329
08	6510 N	6324	-0-	-186 B	-0-	6324	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	6002 N	6002	-0-	-0- B	-0-	6002	3	N	-0-			-0-
10	6169 N	4135	-0-	-2034 B	-0-	4135	3	N	-0-			-0-
11	6120 N	5355	-0-	-765 B	-0-	5355	3	N	-0-			-0-
12	6200 N	5172	-0-	-1028 B	-0-	5172	3	N	-0-			-0-
*01	5533 N	5533	-0-	-0- B	-0-	5533	3	N	-0-			-0-
-----												
BUCKLES		WELL #:		3	RRCID ->	268451	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	2700 - 3347
08	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	3	N	-0-			-0-
10	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957	3	N	-0-			-0-
11	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	3	N	-0-			-0-
12	2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	2392	3	N	-0-			-0-
*01	2806 N	2806	-0-	-0- B	-0-	2806	3	N	-0-			-0-
-----												
BOULWARE		WELL #:		319	RRCID ->	268763	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	3250 - 3286
08	155 N	35	-0-	-120 B	-0-	2	1	33	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	27	-0-	-123 B	-0-	2	1	25	3	N	-0-	-0-
10	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3			N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
ELGIN		WELL #:		2	RRCID ->	268766	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	3226 - 3286
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
GILLESPIE		WELL #:		2	RRCID ->	268768	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3132 - 3351
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	2628 N	2628	-0-	-0- B	-0-	162 1	2466 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2487 N	2487	-0-	-0- B	-0-	153 1	2334 3	N	-0-	-0-	
10	2610 N	2610	-0-	-0- B	-0-	149 1	2461 3	N	-0-	-0-	
11	2550 N	2246	-0-	-304 B	-0-	130 1	2116 3	N	-0-	-0-	
12	2573 N	2333	-0-	-240 B	-0-	111 1	2222 3	N	-0-	-0-	
*01	2697 N	2697	-0-	-0- B	-0-	96 1	2601 3	N	-0-	-0-	
-----											
TANDY		WELL #:		2	RRCID ->	268783	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	3402	PERF. 3204 - 3402
08	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	124 1	1881 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	115 1	1759 3	N	-0-	-0-	
10	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	113 1	1873 3	N	-0-	-0-	
11	1950 N	1716	-0-	-234 B	-0-	100 1	1616 3	N	-0-	-0-	
12	1922 N	1795	-0-	-127 B	-0-	86 1	1709 3	N	-0-	-0-	
*01	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	74 1	2009 3	N	-0-	-0-	
-----											
POWELL		WELL #:		2	RRCID ->	268784	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	3328	PERF. 3132 - 3328
08	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	97 1	1471 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	99 1	1505 3	N	-0-	-0-	
10	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	94 1	1553 3	N	-0-	-0-	
11	1530 N	1385	-0-	-145 B	-0-	80 1	1305 3	N	-0-	-0-	
12	1643 N	1415	-0-	-228 B	-0-	67 1	1348 3	N	-0-	-0-	
01	1643 N	1605	-0-	-38 B	-0-	57 1	1548 3	N	-0-	-0-	
-----											
PRYMECK		WELL #:		2	RRCID ->	268967	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	3224	PERF. 2986 - 3224
08	1798 N	1754	-0-	-44 B	-0-	1754 3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1740 N	929	-0-	-811 B	-0-	929 3		N	-0-	-0-	
10	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974 3		N	-0-	-0-	
11	1710 N	1664	-0-	-46 B	-0-	1664 3		N	-0-	-0-	
12	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740 3		N	-0-	-0-	
01	1984 N	1659	-0-	-325 B	-0-	1659 3		N	-0-	-0-	
-----											
PRICE 60		WELL #:		602	RRCID ->	268972	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2858 - 3350
08	837 N	420	-0-	-417 B	-0-	420 3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	450 N	438	-0-	-12 B	-0-	438 3		N	-0-	-0-	
10	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 3		N	-0-	-0-	
11	420 N	79	-0-	-341 B	-0-	79 3		N	-0-	-0-	
12	465 N	240	-0-	-225 B	-0-	240 3		N	-0-	-0-	
*01	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 3		N	-0-	-0-	
-----											
BUCKLES		WELL #:		4	RRCID ->	269048	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 2693 - 3334
08	3919 N	3919	-0-	-0- B	-0-	3919 3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3593 N	3593	-0-	-0- B	-0-	3593 3		N	-0-	-0-	
10	3685 N	3685	-0-	-0- B	-0-	3685 3		N	-0-	-0-	
11	3780 N	3278	-0-	-502 B	-0-	3278 3		N	-0-	-0-	
12	3720 N	3177	-0-	-543 B	-0-	3177 3		N	-0-	-0-	
01	3689 N	2440	-0-	-1249 B	-0-	2440 3		N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
HAUTER		WELL #:		1R	RRCID ->	269125	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	3332	PERF. 3114 - 3332			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1457 N	1321	-0-	-136 B	-0-	82	1	1239	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	78	1	1182	3	N	-0-			-0-
10	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	73	1	1207	3	N	-0-			-0-
11	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	88	1	1422	3	N	-0-			-0-
12	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	71	1	1411	3	N	-0-			-0-
*01	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	51	1	1395	3	N	-0-			-0-
-----														
KILL		WELL #:		2	RRCID ->	271918	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	3316	PERF. 3096 - 3263			
08	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	104	1	1582	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	115	1	1753	3	N	-0-			-0-
10	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	119	1	1978	3	N	-0-			-0-
11	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	106	1	1722	3	N	-0-			-0-
12	1922 N	1911	-0-	-11 B	-0-	91	1	1820	3	N	-0-			-0-
*01	2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	77	1	2085	3	N	-0-			-0-
-----														
HUDNER		WELL #:		2	RRCID ->	271920	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	3282	PERF. 2892 - 3282			
08	4557 N	4334	-0-	-223 B	-0-	4334	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3918 N	3918	-0-	-0- B	-0-	3918	3			N	-0-			-0-
10	3657 N	3657	-0-	-0- B	-0-	3657	3			N	-0-			-0-
11	4200 N	3777	-0-	-423 B	-0-	3777	3			N	-0-			-0-
12	4061 N	3712	-0-	-349 B	-0-	3712	3			N	-0-			-0-
*01	4094 N	4094	-0-	-0- B	-0-	4094	3			N	-0-			-0-
-----														
SCHROETER		WELL #:		2	RRCID ->	275900	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 3122 - 3223			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PERCY		WELL #:		2	RRCID ->	275961	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	3244	PERF. 3016 - 3244			
08	2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	2178	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	3			N	-0-			-0-
10	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827	3			N	-0-			-0-
11	2100 N	1634	-0-	-466 B	-0-	1634	3			N	-0-			-0-
12	1953 N	1283	-0-	-670 B	-0-	1283	3			N	-0-			-0-
01	1829 N	1450	-0-	-379 B	-0-	1450	3			N	-0-			-0-
-----														
PRICE 60		WELL #:		603	RRCID ->	276128	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	3314	PERF. 2881 - 3314			
08	5638 N	5638	-0-	-0- B	-0-	5638	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4203 N	4203	-0-	-0- B	-0-	4203	3			N	-0-			-0-
10	4932 N	4932	-0-	-0- B	-0-	4932	3			N	-0-			-0-
11	5460 N	4654	-0-	-806 B	-0-	4654	3			N	-0-			-0-
12	4595 N	4595	-0-	-0- B	-0-	4595	3			N	-0-			-0-
01	4929 N	3932	-0-	-997 B	-0-	3932	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
OREM		WELL #:		2	RRCID ->	276132	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	3441	PERF. 3242 - 3418	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	992 N	804	-0-	-188 B	-0-	50	1	754	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	53	1	806	3	N	-0-	-0-
10	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	58	1	955	3	N	-0-	-0-
11	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	77	1	1251	3	N	-0-	-0-
12	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	68	1	1364	3	N	-0-	-0-
*01	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	57	1	1551	3	N	-0-	-0-
-----												
EMMA		WELL #:		2	RRCID ->	276133	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 3230 - 3389	
08	2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	142	1	2152	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	137	1	2095	3	N	-0-	-0-
10	2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	134	1	2221	3	N	-0-	-0-
11	2220 N	2032	-0-	-188 B	-0-	118	1	1914	3	N	-0-	-0-
12	2294 N	2117	-0-	-177 B	-0-	101	1	2016	3	N	-0-	-0-
*01	2492 N	2492	-0-	-0- B	-0-	89	1	2403	3	N	-0-	-0-
-----												
SEELEY		WELL #:		2	RRCID ->	276732	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	3368	PERF. 2820 - 3368	
08	5986 N	5986	-0-	-0- B	-0-	5986	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	5459 N	5459	-0-	-0- B	-0-	5459	3			N	-0-	-0-
10	4815 N	4815	-0-	-0- B	-0-	4815	3			N	-0-	-0-
11	5790 N	3581	-0-	-2209 B	-0-	3581	3			N	-0-	-0-
12	5691 N	5691	-0-	-0- B	-0-	5691	3			N	-0-	-0-
01	4805 N	2279	-0-	-2526 B	-0-	2279	3			N	-0-	-0-
-----												
BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:		3378	RRCID ->	278089	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2704 - 3298	
08	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2456 N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	3			N	-0-	-0-
10	2047 N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047	3			N	-0-	-0-
11	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3			N	-0-	-0-
12	2542 N	1927	-0-	-615 B	-0-	1927	3			N	-0-	-0-
01	2046 N	1807	-0-	-239 B	-0-	1807	3			N	-0-	-0-
-----												
CROWE, M		WELL #:		2	RRCID ->	278152	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	3218	PERF. 2812 - 3201	
08	1953 N	1886	-0-	-67 B	-0-	1886	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1950 N	1697	-0-	-253 B	-0-	1697	3			N	-0-	-0-
10	1860 N	1840	-0-	-20 B	-0-	1840	3			N	-0-	-0-
11	1830 N	1615	-0-	-215 B	-0-	1615	3			N	-0-	-0-
12	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	3			N	-0-	-0-
01	1829 N	1611	-0-	-218 B	-0-	1611	3			N	-0-	-0-
-----												
KLEKAMP		WELL #:		3312R	RRCID ->	278254	COMPL. DATE	03/23/2015	TOTAL DEPTH	3263	PERF. 2532 - 3256	
08	5704 N	4658	-0-	-1046 B	-0-	4658	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4148 N	4148	-0-	-0- B	-0-	4148	3			N	-0-	-0-
10	4929 N	3195	-0-	-1734 B	-0-	3195	3			N	-0-	-0-
11	4500 N	4127	-0-	-373 B	-0-	4127	3			N	-0-	-0-
12	4278 N	4068	-0-	-210 B	-0-	4068	3			N	-0-	-0-
*01	3306 N	3306	-0-	-0- B	-0-	3306	3			N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:		3	RRCID ->	278281	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2741 - 3318	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3346 N	3346	-0-	-0- B	-0-	3346 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3180 N	3015	-0-	-165 B	-0-	3015 3	N	-0-			-0-
10		3021 N	3021	-0-	-0- B	-0-	3021 3	N	-0-			-0-
11		3240 N	2940	-0-	-300 B	-0-	2940 3	N	-0-			-0-
12		3131 N	2808	-0-	-323 B	-0-	2808 3	N	-0-			-0-
01		3007 N	2307	-0-	-700 B	-0-	2307 3	N	-0-			-0-
-----												
ROYAL PENDLETON		WELL #:		3343	RRCID ->	278292	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 2770 - 3326	
08		4070 N	4070	-0-	-0- B	-0-	4070 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3900 N	3682	-0-	-218 B	-0-	3682 3	N	-0-			-0-
10		4063 N	4063	-0-	-0- B	-0-	4063 3	N	-0-			-0-
11		3930 N	3022	-0-	-908 B	-0-	3022 3	N	-0-			-0-
12		3813 N	3126	-0-	-687 B	-0-	3126 3	N	-0-			-0-
01		4061 N	3335	-0-	-726 B	-0-	3335 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE, L. M. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	278693	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2525 - 3196	
08		4806 N	4806	-0-	-0- B	-0-	4806 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		4222 N	4222	-0-	-0- B	-0-	4222 3	N	-0-			-0-
10		4534 N	4534	-0-	-0- B	-0-	4534 3	N	-0-			-0-
11		4650 N	3690	-0-	-960 B	-0-	3690 3	N	-0-			-0-
12		4371 N	3961	-0-	-410 B	-0-	3961 3	N	-0-			-0-
01		4526 N	3798	-0-	-728 B	-0-	3798 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		803	RRCID ->	279117	COMPL. DATE	03/27/2015	TOTAL DEPTH	3323	PERF. 2996 - 3310	
08		2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2190 N	2046	-0-	-144 B	-0-	2046 3	N	-0-			-0-
10		2232 N	1741	-0-	-491 B	-0-	1741 3	N	-0-			-0-
11		2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097 3	N	-0-			-0-
12		2108 N	1911	-0-	-197 B	-0-	1911 3	N	-0-			-0-
*01		2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010 3	N	-0-			-0-
-----												
BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	283391	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 2787 - 3333	
08		4591 N	4591	-0-	-0- B	-0-	4591 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		4333 N	4333	-0-	-0- B	-0-	4333 3	N	-0-			-0-
10		4003 N	4003	-0-	-0- B	-0-	4003 3	N	-0-			-0-
11		4440 N	2943	-0-	-1497 B	-0-	2943 3	N	-0-			-0-
12		4464 N	4427	-0-	-37 B	-0-	4427 3	N	-0-			-0-
*01		4091 N	4091	-0-	-0- B	-0-	4091 3	N	-0-			-0-
-----												
PRONGER A. E.		WELL #:		2367	RRCID ->	283669	COMPL. DATE	12/18/2017	TOTAL DEPTH	3069	PERF. 2362 - 2804	
08		1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779 3	N	-0-			-0-
10		1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572 3	N	-0-			-0-
11		1920 N	1393	-0-	-527 B	-0-	1393 3	N	-0-			-0-
12		1829 N	1659	-0-	-170 B	-0-	1659 3	N	-0-			-0-
01		1581 N	1137	-0-	-444 B	-0-	1137 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
BAER -ET- -AL-		WELL #:	2015	RRCID ->	284282	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL DEPTH	3437	PERF. 3220 - 3437
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3751 N	3677	-0-	-74 B	-0-	3677 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	3402 N	3402	-0-	-0- B	-0-	3402 3	N	-0-		-0-
10	3596 N	2252	-0-	-1344 B	-0-	2252 3	N	-0-		-0-
11	3822 N	3822	-0-	-0- B	-0-	3822 3	N	-0-		-0-
12	3683 N	3683	-0-	-0- B	-0-	3683 3	N	-0-		-0-
*01	3492 N	3492	-0-	-0- B	-0-	3492 3	N	-0-		-0-
-----										
CLARK, J. G.		WELL #:	2346R	RRCID ->	284283	COMPL. DATE	02/12/2019	TOTAL DEPTH	3328	PERF. 2640 - 3183
08	2471 N	2471	-0-	-0- B	-0-	2471 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218 3	N	-0-		-0-
10	2139 N	1845	-0-	-294 B	-0-	1845 3	N	-0-		-0-
11	2400 N	2280	-0-	-120 B	-0-	2280 3	N	-0-		-0-
12	2294 N	2174	-0-	-120 B	-0-	2174 3	N	-0-		-0-
*01	2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000 3	N	-0-		-0-
-----										
FLORES		WELL #:	6501	RRCID ->	284284	COMPL. DATE	08/21/2019	TOTAL DEPTH	3252	PERF. 3009 - 3252
08	2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832 3	N	-0-		-0-
10	2015 N	801	-0-	-1214 B	-0-	801 3	N	-0-		-0-
11	2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	2153 3	N	-0-		-0-
12	2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244 3	N	-0-		-0-
*01	1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912 3	N	-0-		-0-
-----										
CLARK, J. G.		WELL #:	3346	RRCID ->	284291	COMPL. DATE	02/12/2019	TOTAL DEPTH	3239	PERF. 2654 - 3139
08	2139 N	2048	-0-	-91 B	-0-	2048 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876 3	N	-0-		-0-
10	2201 N	1489	-0-	-712 B	-0-	1489 3	N	-0-		-0-
11	2092 N	2092	-0-	-0- B	-0-	2092 3	N	-0-		-0-
12	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961 3	N	-0-		-0-
*01	1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901 3	N	-0-		-0-
-----										
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313								
COLLIER		WELL #:	1	RRCID ->	027823	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LASLEY, BERTHA E.		WELL #:	1	RRCID ->	027830	COMPL. DATE	08/09/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313							
LASLEY-PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	027835	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WHORTON		WELL #:		B 1	RRCID ->	027851	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #:		684634	RRCID ->	185446	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	3477	PERF. 3207 - 3477
08	1984 N	1944	-0-	-40	B	-0-	1944	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1890 N	1829	-0-	-61	B	-0-	1829	3	N	-0-	-0-
10	1953 N	1866	-0-	-87	B	-0-	1866	3	N	-0-	-0-
11	1890 N	1788	-0-	-102	B	-0-	1788	3	N	-0-	-0-
12	1891 N	1837	-0-	-54	B	-0-	1837	3	N	-0-	-0-
01	1860 N	1845	-0-	-15	B	-0-	1845	3	N	-0-	-0-
-----											
DEAL, SAM		WELL #:		1016	RRCID ->	199552	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 3048 - 3430
08	2475 N	2475	-0-	-0-	B	-0-	2475	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2191 N	2191	-0-	-0-	B	-0-	2191	3	N	-0-	-0-
10	2163 N	2163	-0-	-0-	B	-0-	2163	3	N	-0-	-0-
11	2400 N	1936	-0-	-464	B	-0-	1936	3	N	-0-	-0-
12	2263 N	1230	-0-	-1033	B	-0-	1230	3	N	-0-	-0-
*01	2258 N	2258	-0-	-0-	B	-0-	2258	3	N	-0-	-0-
-----											
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		684641	RRCID ->	202532	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 2960 - 3355
08	3083 N	3083	-0-	-0-	B	-0-	3083	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3120 N	2740	-0-	-380	B	-0-	2740	3	N	-0-	-0-
10	2914 N	2914	-0-	-0-	B	-0-	2914	3	N	-0-	-0-
11	2970 N	2796	-0-	-174	B	-0-	2796	3	N	-0-	-0-
12	2821 N	1703	-0-	-1118	B	-0-	1703	3	N	-0-	-0-
01	2914 N	2232	-0-	-682	B	-0-	2232	3	N	-0-	-0-
-----											
RABCO ENERGY		WELL #:		687738	RRCID ->	027283	COMPL. DATE	07/27/1960	TOTAL DEPTH	3600	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
RAYDON EXPLORATION, INC.				695569						
CLUCK				WELL #: 1	RRCID -> 192832	COMPL. DATE 11/29/2002	TOTAL DEPTH 1997	PERF. 2772	- 2997	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	540 N	260	-0-	-280 B	-0-	260 2	N	-0-		-0-
10	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 2	N	-0-		-0-
11	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2	N	-0-		-0-
12	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2	N	-0-		-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
VALL				WELL #: 1121	RRCID -> 192840	COMPL. DATE 11/25/2002	TOTAL DEPTH 3206	PERF. 3002	- 3206	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HAILE				WELL #: 1239	RRCID -> 192843	COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2742	- 3010	
08	527 N	498	-0-	-29 B	-0-	498 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	540 N	258	-0-	-282 B	-0-	258 2	N	-0-		-0-
10	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 2	N	-0-		-0-
11	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 2	N	-0-		-0-
12	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2	N	-0-		-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RIO PETROLEUM, INC.				712840						
BRYAN				WELL #: 2	RRCID -> 132678	COMPL. DATE 10/25/1989	TOTAL DEPTH 3526	PERF. 2854	- 3078	
08	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	750 N	506	-0-	-244 B	-0-	506 2	N	-0-		-0-
10	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978 2	N	-0-		-0-
11	690 N	455	-0-	-235 B	-0-	455 2	N	-0-		-0-
12	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2	N	-0-		-0-
01	992 N	312	-0-	-680 B	-0-	312 2	N	-0-		-0-
-----										
BRYAN				WELL #: 3	RRCID -> 192515	COMPL. DATE 12/20/2002	TOTAL DEPTH 5233	PERF. 2632	- 3368	
08	4281 N	4281	-0-	-0- B	-0-	4281 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	4470 N	3599	-0-	-871 B	-0-	3599 2	N	-0-		-0-
10	5869 N	5869	-0-	-0- B	-0-	5869 2	N	-0-		-0-
11	4140 N	2729	-0-	-1411 B	-0-	2729 2	N	-0-		-0-
12	3720 N	3681	-0-	-39 B	-0-	3681 2	N	-0-		-0-
01	5859 N	1872	-0-	-3987 B	-0-	1872 2	N	-0-		-0-
-----										
BRYAN				WELL #: 4	RRCID -> 279848	COMPL. DATE 01/09/2016	TOTAL DEPTH 3328	PERF. 2347	- 3242	
08	4413 N	4413	-0-	-0- B	-0-	4413 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	4323 N	4323	-0-	-0- B	-0-	4323 2	N	-0-		-0-
10	3739 N	3739	-0-	-0- B	-0-	3739 2	N	-0-		-0-
11	4260 N	1049	-0-	-3211 B	-0-	1049 2	N	-0-		-0-
12	4464 N	1655	-0-	-2809 B	-0-	1655 2	N	-0-		-0-
01	3751 N	968	-0-	-2783 B	-0-	968 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCHMID PROPERTIES, INC.			754100							
PUGH			WELL #: 1354	RRCID -> 113212	COMPL. DATE 05/13/1988	TOTAL DEPTH 3520	PERF. 1200	- 1300		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
SANDERS			WELL #: 1351	RRCID -> 127633	COMPL. DATE 06/01/1988	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2864	- 2960		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
-----										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218							
BRADY EMMA			WELL #: 1	RRCID -> 027290	COMPL. DATE 10/30/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	372 N	337	-0-	-35	B	-0-	337	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	360 N	193	-0-	-167	B	-0-	193	2	N	-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2	N	-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2	N	-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2	N	-0-
01	372 N	360	-0-	-12	B	-0-	360	2	N	-0-
-----										
PAULUS			WELL #: 1	RRCID -> 027292	COMPL. DATE 09/27/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	930	-0-	930	B	930	930	2	N	-0-
10	14B2 EXT	962	-0-	962	B	1892	962	2	N	-0-
11	14B2 EXT	453	-0-	453	B	2345	453	2	N	-0-
12	14B2 EXT	660	-0-	660	B	3005	660	2	N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	3005			N	-0-
-----										
PRICE WILLIAM			WELL #: 1	RRCID -> 027293	COMPL. DATE 08/18/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	775 N	762	-0-	-13	B	-0-	762	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	750 N	707	-0-	-43	B	-0-	707	2	N	-0-
10	837 N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	2	N	-0-
11	805 N	805	-0-	-0-	B	-0-	805	2	N	-0-
12	828 N	828	-0-	-0-	B	-0-	828	2	N	-0-
*01	1047 N	1047	-0-	-0-	B	-0-	1047	2	N	-0-
-----										
WHORTON WA			WELL #: 1	RRCID -> 027295	COMPL. DATE 12/03/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	1305 N	1305	-0-	-0-	B	-0-	1305	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1277 N	1277	-0-	-0-	B	-0-	1277	2	N	-0-
10	1350 N	1350	-0-	-0-	B	-0-	1350	2	N	-0-
11	1291 N	1291	-0-	-0-	B	-0-	1291	2	N	-0-
12	1333 N	1329	-0-	-4	B	-0-	1329	2	N	-0-
01	1364 N	1311	-0-	-53	B	-0-	1311	2	N	-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
WILLIAMS J L		WELL #:		1	RRCID ->	027296	COMPL. DATE	10/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	450 N	259	-0-	-191 B	-0-	259 2	N	-0-			-0-
10	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2	N	-0-			-0-
11	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2	N	-0-			-0-
12	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2	N	-0-			-0-
01	527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522 2	N	-0-			-0-
-----											
COFFMAN, R. H.		WELL #:		1	RRCID ->	027298	COMPL. DATE	07/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	660 N	257	-0-	-403 B	-0-	257 2	N	-0-			-0-
10	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 2	N	-0-			-0-
11	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 2	N	-0-			-0-
12	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 2	N	-0-			-0-
01	713 N	572	-0-	-141 B	-0-	572 2	N	-0-			-0-
-----											
LASLEY, SAM		WELL #:		1	RRCID ->	027303	COMPL. DATE	01/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	660 N	151	-0-	-509 B	-0-	151 2	N	-0-			-0-
10	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 2	N	-0-			-0-
11	720 N	700	-0-	-20 B	-0-	700 2	N	-0-			-0-
12	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 2	N	-0-			-0-
01	589 N	527	-0-	-62 B	-0-	527 2	N	-0-			-0-
-----											
LASLEY, W. M.		WELL #:		1	RRCID ->	027304	COMPL. DATE	09/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	630 N	499	-0-	-131 B	-0-	499 2	N	-0-			-0-
10	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 2	N	-0-			-0-
11	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2	N	-0-			-0-
12	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2	N	-0-			-0-
01	713 N	676	-0-	-37 B	-0-	676 2	N	-0-			-0-
-----											
PRICE, L. M.		WELL #:		2	RRCID ->	027306	COMPL. DATE	11/24/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	630 N	269	-0-	-361 B	-0-	269 2	N	-0-			-0-
10	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 2	N	-0-			-0-
11	630 N	468	-0-	-162 B	-0-	468 2	N	-0-			-0-
12	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 2	N	-0-			-0-
01	651 N	623	-0-	-28 B	-0-	623 2	N	-0-			-0-
-----											
SPURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	027307	COMPL. DATE	02/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1290 N	1274	-0-	-16 B	-0-	1274 2	N	-0-			-0-
10	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317 2	N	-0-			-0-
11	1290 N	770	-0-	-520 B	-0-	770 2	N	-0-			-0-
12	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458 2	N	-0-			-0-
*01	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	027308	COMPL. DATE	12/22/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	682 N	475	-0-	-207 B	-0-	475 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	630 N	392	-0-	-238 B	-0-	392 2	N	-0-			-0-
10	465 N	359	-0-	-106 B	-0-	359 2	N	-0-			-0-
11	450 N	206	-0-	-244 B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
12	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2	N	-0-			-0-
*01	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2	N	-0-			-0-
-----											
CLINE GILBERT		WELL #:		1	RRCID ->	027315	COMPL. DATE	10/30/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1440 N	1410	-0-	-30 B	-0-	1410 2	N	-0-			-0-
10	1457 N	1424	-0-	-33 B	-0-	1424 2	N	-0-			-0-
11	1440 N	782	-0-	-658 B	-0-	782 2	N	-0-			-0-
12	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814 2	N	-0-			-0-
*01	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575 2	N	-0-			-0-
-----											
MORRIS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	027317	COMPL. DATE	08/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520 2	N	-0-			-0-
10	2542 N	2520	-0-	-22 B	-0-	2520 2	N	-0-			-0-
11	2580 N	1653	-0-	-927 B	-0-	1653 2	N	-0-			-0-
12	3012 N	3012	-0-	-0- B	-0-	3012 2	N	-0-			-0-
*01	2688 N	2688	-0-	-0- B	-0-	2688 2	N	-0-			-0-
-----											
OHLAND		WELL #:		1	RRCID ->	027318	COMPL. DATE	05/03/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207 2	N	-0-			-0-
10	1209 N	946	-0-	-263 B	-0-	946 2	N	-0-			-0-
11	1290 N	87	-0-	-1203 B	-0-	87 2	N	-0-			-0-
12	1240 N	667	-0-	-573 B	-0-	667 2	N	-0-			-0-
01	961 N	867	-0-	-94 B	-0-	867 2	N	-0-			-0-
-----											
ST. PIERRE -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	027321	COMPL. DATE	07/27/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2173 N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054 2	N	-0-			-0-
10	2046 N	2036	-0-	-10 B	-0-	2036 2	N	-0-			-0-
11	2100 N	1091	-0-	-1009 B	-0-	1091 2	N	-0-			-0-
12	2503 N	2503	-0-	-0- B	-0-	2503 2	N	-0-			-0-
*01	2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	2191 2	N	-0-			-0-
-----											
BASKIN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027324	COMPL. DATE	03/19/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
10	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
11	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
12	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
01	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BASKIN -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027325	COMPL. DATE	03/19/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2263 N	1020	-0-	-1243 B	-0-	191	1	829	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	540	1	1804	2	N	-0-			-0-
10	2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	558	1	1673	2	N	-0-			-0-
11	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	316	1	1123	2	N	-0-			-0-
12	2418 N	1990	-0-	-428 B	-0-	512	1	1478	2	N	-0-			-0-
01	2232 N	1552	-0-	-680 B	-0-	413	1	1139	2	N	-0-			-0-
-----														
BASKIN -C-				WELL #:	1	RRCID ->	027326	COMPL. DATE	02/08/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1147 N	450	-0-	-697 B	-0-	162	1	288	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1380 N	603	-0-	-777 B	-0-	162	1	441	2	N	-0-			-0-
10	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	558	1	1171	2	N	-0-			-0-
11	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	540	1	897	2	N	-0-			-0-
12	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	542	1	664	2	N	-0-			-0-
01	1736 N	786	-0-	-950 B	-0-	301	1	485	2	N	-0-			-0-
-----														
BLANKENSHIP -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027327	COMPL. DATE	07/10/1946	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BRYAN -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027329	COMPL. DATE	04/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1320 N	1221	-0-	-99 B	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
10	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	2			N	-0-			-0-
11	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	2			N	-0-			-0-
12	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	2			N	-0-			-0-
01	1488 N	682	-0-	-806 B	-0-	682	2			N	-0-			-0-
-----														
BUCKLES -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027330	COMPL. DATE	03/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	4134 N	4134	-0-	-0- B	-0-	4134	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3644 N	3644	-0-	-0- B	-0-	3644	2			N	-0-			-0-
10	3950 N	3950	-0-	-0- B	-0-	3950	2			N	-0-			-0-
11	3990 N	3616	-0-	-374 B	-0-	3616	2			N	-0-			-0-
12	3751 N	3716	-0-	-35 B	-0-	3716	2			N	-0-			-0-
01	3937 N	3009	-0-	-928 B	-0-	3009	2			N	-0-			-0-
-----														
BUCKLES -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027331	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3514 - 3273		
08	1116 N	3762	-0-	2646 B	-9831	1023	1	2739	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -5357 CANCELLED UNDERAGE -> -4474													
09	1110 N	2015	-0-	905 B	-4452	990	1	1025	2	N	-0-			-0-
10	4123 N	4215	-0-	92 B	-4360	1023	1	3192	2	N	-0-			-0-
11	3630 N	4182	-0-	552 B	-3808	990	1	3192	2	N	-0-			-0-
12	2077 N	1912	-0-	-165 B	-3808	259	1	1653	2	N	-0-			-0-
01	4216 N	227	-0-	-3989 B	-3808	85	1	142	2	N	-0-			-0-

-----													
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BUCKLES -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027332	COMPL. DATE	03/20/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08	713 N	418	-0-	-295 B	-0-	418	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-				N	-0-			-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-				N	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CALVIRD A		WELL #:		1	RRCID ->	027333	COMPL. DATE	10/16/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	3069 N	2857	-0-	-212 B	-0-	637	1	2220	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	3116 N	3116	-0-	-0- B	-0-	825	1	2291	2	N	-0-		-0-
10	2617 N	2617	-0-	-0- B	-0-	868	1	1749	2	N	-0-		-0-
11	3507 N	3507	-0-	-0- B	-0-	840	1	2667	2	N	-0-		-0-
12	3370 N	3370	-0-	-0- B	-0-	624	1	2746	2	N	-0-		-0-
01	2604 N	1455	-0-	-1149 B	-0-	253	1	1202	2	N	-0-		-0-
-----													
CLARK -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027334	COMPL. DATE	03/20/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CLARK -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027335	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	1			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	1			N	-0-		-0-
10	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	1			N	-0-		-0-
11	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	1			N	-0-		-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-		-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-		-0-
-----													
CROWE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027336	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	3441	PERF.	2756 - 3441	
08	2270 N	2270	-0-	-0- B	-0-	513	1	1757	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	540	1	1683	2	N	-0-		-0-
10	2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	558	1	1804	2	N	-0-		-0-
11	2190 N	1783	-0-	-407 B	-0-	528	1	1255	2	N	-0-		-0-
12	2294 N	1346	-0-	-948 B	-0-	328	1	1018	2	N	-0-		-0-
01	2356 N	1154	-0-	-1202 B	-0-	296	1	858	2	N	-0-		-0-
-----													
DAVIS, M.		WELL #:		1	RRCID ->	027337	COMPL. DATE	01/09/1938	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	1191	-0-	1191 B	1191	1191	2			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	840	-0-	840 B	2031	840	2			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
HITZ -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027339		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2773 - 3430	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3074 N	3074	-0-	-0- B	-0-	3074 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377 2	N	-0-	-0-
10	3467 N	3467	-0-	-0- B	-0-	3467 2	N	-0-	-0-
11	3385 N	3385	-0-	-0- B	-0-	3385 2	N	-0-	-0-
12	3417 N	3417	-0-	-0- B	-0-	3417 2	N	-0-	-0-
01	3472 N	3287	-0-	-185 B	-0-	3287 2	N	-0-	-0-
-----									
KEENAN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027340		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
-----									
KLEKAMP -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027341		COMPL. DATE 08/12/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
-----									
LANGSTON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027342		COMPL. DATE 02/06/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	259 1	1117 2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1260 N	1225	-0-	-35 B	-0-	250 1	975 2	N	-0-
10	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	257 1	946 2	N	-0-
11	1320 N	1062	-0-	-258 B	-0-	231 1	831 2	N	-0-
12	1271 N	1248	-0-	-23 B	-0-	233 1	1015 2	N	-0-
*01	2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	398 1	1668 2	N	-0-
-----									
NELSON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027343		COMPL. DATE 11/02/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	1581 N	1558	-0-	-23 B	-0-	325 1	1233 2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	390 1	1325 2	N	-0-
10	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	403 1	1251 2	N	-0-
11	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	390 1	1143 2	N	-0-
12	1767 N	1570	-0-	-197 B	-0-	403 1	1167 2	N	-0-
01	1643 N	882	-0-	-761 B	-0-	243 1	639 2	N	-0-
-----									
PRICE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027344		COMPL. DATE 12/24/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
PRICE -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027345	COMPL. DATE	03/23/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*01	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
-----																
PRONGER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027346	COMPL. DATE	09/16/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	1			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	1			N	-0-					-0-
10	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	1			N	-0-					-0-
11	810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					-0-
12	837 N	607	-0-	-230 B	-0-	607	1			N	-0-					-0-
01	775 N	639	-0-	-136 B	-0-	639	1			N	-0-					-0-
-----																
SEELEY -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027347	COMPL. DATE	01/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SHOUN A				WELL #:	1	RRCID ->	027348	COMPL. DATE	01/18/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SLOAN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027349	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
STEWART -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027350	COMPL. DATE	07/25/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	642	1	1172	2	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	651	1	1156	2	N	-0-					-0-
10	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	677	1	1144	2	N	-0-					-0-
11	4179 N	4179	-0-	-0- B	-0-	765	1	3414	2	N	-0-					-0-
12	3567 N	3567	-0-	-0- B	-0-	372	1	3195	2	N	-0-					-0-
01	1829 N	798	-0-	-1031 B	-0-	235	1	563	2	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
STOLTE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027351	COMPL. DATE	03/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1674 N	667	-0-	-1007 B	-0-	667	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982	2		N	-0-			-0-
10	1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	2		N	-0-			-0-
11	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
12	2046 N	1250	-0-	-796 B	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
01	1829 N	1664	-0-	-165 B	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
-----													
TIDWELL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	027352	COMPL. DATE	02/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	728	1	1436	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1980 N	835	-0-	-1145 B	-0-	288	1	547	2	N	-0-		-0-
10	2419 N	2419	-0-	-0- B	-0-	844	1	1575	2	N	-0-		-0-
11	2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	840	1	1283	2	N	-0-		-0-
12	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	707	1	1003	2	N	-0-		-0-
01	2418 N	636	-0-	-1782 B	-0-	327	1	309	2	N	-0-		-0-
-----													
WOHLFORD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027354	COMPL. DATE	12/23/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	3069 N	3243	-0-	174 B	-5410	820	1	2423	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1239	CANCELLED UNDERAGE ->		-4171							
09	2850 N	3208	-0-	358 B	-881	840	1	2368	2	N	-0-		-0-
10	2421 N	3302	-0-	881 B	-0-	868	1	2434	2	N	-0-		-0-
11	3150 N	3101	-0-	-49 B	-0-	840	1	2261	2	N	-0-		-0-
12	3317 N	2989	-0-	-328 B	-0-	835	1	2154	2	N	-0-		-0-
01	3317 N	2108	-0-	-1209 B	-0-	604	1	1504	2	N	-0-		-0-
-----													
WOHLFORD C		WELL #:		1	RRCID ->	027355	COMPL. DATE	05/15/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TEXAS HUGOTON GU -4-		WELL #:		1	RRCID ->	027370	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	390 N	219	-0-	-171 B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
10	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2		N	-0-			-0-
11	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2		N	-0-			-0-
12	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2		N	-0-			-0-
01	527 N	386	-0-	-141 B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
-----													
ALEXANDER -H-		WELL #:		1	RRCID ->	027374	COMPL. DATE	11/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	450 N	202	-0-	-248 B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
10	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2		N	-0-			-0-
11	480 N	472	-0-	-8 B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
12	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2		N	-0-			-0-
*01	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2		N	-0-			-0-

-----													
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
ARTHUR -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027375	COMPL. DATE	10/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		3990 N	3990	-0-	-0- B	-0-	3990 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		3925 N	3925	-0-	-0- B	-0-	3925 2		N	-0-			-0-
10		3953 N	3953	-0-	-0- B	-0-	3953 2		N	-0-			-0-
11		3870 N	2180	-0-	-1690 B	-0-	2180 2		N	-0-			-0-
12		4139 N	4139	-0-	-0- B	-0-	4139 2		N	-0-			-0-
*01		4029 N	4029	-0-	-0- B	-0-	4029 2		N	-0-			-0-
-----													
BONNIE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027377	COMPL. DATE	08/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		3909 N	3909	-0-	-0- B	-0-	3909 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		3570 N	1715	-0-	-1855 B	-0-	1715 2		N	-0-			-0-
10		4174 N	4174	-0-	-0- B	-0-	4174 2		N	-0-			-0-
11		3837 N	3837	-0-	-0- B	-0-	3837 2		N	-0-			-0-
12		2968 N	2968	-0-	-0- B	-0-	2968 2		N	-0-			-0-
01		4185 N	3476	-0-	-709 B	-0-	3476 2		N	-0-			-0-
-----													
BRALY		WELL #:		1	RRCID ->	027378	COMPL. DATE	08/31/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		589 N	538	-0-	-51 B	-0-	538 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2		N	-0-			-0-
10		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 2		N	-0-			-0-
11		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 2		N	-0-			-0-
12		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 2		N	-0-			-0-
*01		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 2		N	-0-			-0-
-----													
CARL -D-		WELL #:		1	RRCID ->	027379	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		330 N	151	-0-	-179 B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
10		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2		N	-0-			-0-
11		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2		N	-0-			-0-
12		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2		N	-0-			-0-
01		403 N	359	-0-	-44 B	-0-	359 2		N	-0-			-0-
-----													
CARTRITE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027380	COMPL. DATE	10/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		1519 N	1513	-0-	-6 B	-0-	1513 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1470 N	1461	-0-	-9 B	-0-	1461 2		N	-0-			-0-
10		1519 N	1506	-0-	-13 B	-0-	1506 2		N	-0-			-0-
11		1470 N	959	-0-	-511 B	-0-	959 2		N	-0-			-0-
12		1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702 2		N	-0-			-0-
*01		1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579 2		N	-0-			-0-
-----													
COOMBES		WELL #:		1	RRCID ->	027382	COMPL. DATE	10/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212 2		N	-0-			-0-
10		968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968 2		N	-0-			-0-
11		1260 N	280	-0-	-980 B	-0-	280 2		N	-0-			-0-
12		1240 N	960	-0-	-280 B	-0-	960 2		N	-0-			-0-
*01		1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165 2		N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ESTELLE		WELL #:		1	RRCID ->	027387	COMPL. DATE	11/06/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	870 N	154	-0-	-716 B	-0-	154	2		N	-0-		-0-
10	744 N	506	-0-	-238 B	-0-	506	2		N	-0-		-0-
11	870 N	353	-0-	-517 B	-0-	353	2		N	-0-		-0-
12	155 N	11	-0-	-144 B	-0-	11	2		N	-0-		-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-		-0-
-----												
GLADISH		WELL #:		1	RRCID ->	027393	COMPL. DATE	10/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	3749 N	3749	-0-	-0- B	-0-	403	1	3346	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3840 N	1557	-0-	-2283 B	-0-	385	1	1172	2	N	-0-	-0-
10	3930 N	3930	-0-	-0- B	-0-	403	1	3527	2	N	-0-	-0-
11	3630 N	3097	-0-	-533 B	-0-	377	1	2720	2	N	-0-	-0-
12	3631 N	3631	-0-	-0- B	-0-	104	1	3527	2	N	-0-	-0-
01	3937 N	2236	-0-	-1701 B	-0-	195	1	2041	2	N	-0-	-0-
-----												
LEE -G-		WELL #:		4	RRCID ->	027402	COMPL. DATE	06/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2		N	-0-		-0-
10	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2		N	-0-		-0-
11	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2		N	-0-		-0-
12	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2		N	-0-		-0-
*01	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2		N	-0-		-0-
-----												
LEE -H-		WELL #:		5	RRCID ->	027403	COMPL. DATE	06/18/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	510 N	508	-0-	-2 B	-0-	508	2		N	-0-		-0-
10	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2		N	-0-		-0-
11	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2		N	-0-		-0-
12	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2		N	-0-		-0-
01	527 N	516	-0-	-11 B	-0-	516	2		N	-0-		-0-
-----												
LEE -L-		WELL #:		6	RRCID ->	027404	COMPL. DATE	07/16/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1829 N	1740	-0-	-89 B	-0-	1740	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1770 N	1653	-0-	-117 B	-0-	1653	2		N	-0-		-0-
10	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865	2		N	-0-		-0-
11	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	2		N	-0-		-0-
12	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	2		N	-0-		-0-
01	1860 N	1839	-0-	-21 B	-0-	1839	2		N	-0-		-0-
-----												
LEE -M-		WELL #:		7	RRCID ->	027405	COMPL. DATE	06/15/1951	TOTAL DEPTH	3210	PERF. N/A	
08	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	150 N	46	-0-	-104 B	-0-	46	2		N	-0-		-0-
10	93 N	45	-0-	-48 B	-0-	45	2		N	-0-		-0-
11	150 N	21	-0-	-129 B	-0-	21	2		N	-0-		-0-
12	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2		N	-0-		-0-
*01	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CLUCK -F-		WELL #:		1	RRCID ->	027406	COMPL. DATE	07/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1643 N	1629	-0-	-14 B	-0-	1629	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1590 N	1551	-0-	-39 B	-0-	1551	2	N	-0-			-0-
10	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	2	N	-0-			-0-
11	1590 N	1583	-0-	-7 B	-0-	1583	2	N	-0-			-0-
12	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	2	N	-0-			-0-
*01	1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657	2	N	-0-			-0-
-----												
LEE -J-		WELL #:		11	RRCID ->	027407	COMPL. DATE	07/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	62 N	3	-0-	-59 B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
10	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
11	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
12	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2	N	-0-			-0-
*01	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2	N	-0-			-0-
-----												
LEE -O-		WELL #:		14	RRCID ->	027409	COMPL. DATE	07/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	682 N	679	-0-	-3 B	-0-	679	2	N	-0-			130
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	660 N	630	-0-	-30 B	-0-	630	2	N	-0-			130
10	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2	N	-0-			130
11	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2	N	-0-			130
12	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2	N	-0-			130
01	713 N	664	-0-	-49 B	-0-	664	2	N	-0-			130
-----												
LEE -P-		WELL #:		15	RRCID ->	027410	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1110 N	993	-0-	-117 B	-0-	993	2	N	-0-			-0-
10	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	2	N	-0-			-0-
11	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2	N	-0-			-0-
12	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	2	N	-0-			-0-
01	1116 N	1103	-0-	-13 B	-0-	1103	2	N	-0-			-0-
-----												
LONG -G-		WELL #:		1	RRCID ->	027411	COMPL. DATE	11/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	868 N	856	-0-	-12 B	-0-	856	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	960 N	343	-0-	-617 B	-0-	343	2	N	-0-			-0-
10	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2	N	-0-			-0-
11	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958	2	N	-0-			-0-
12	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2	N	-0-			-0-
01	1023 N	979	-0-	-44 B	-0-	979	2	N	-0-			-0-
-----												
LUTHER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027412	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	120 N	27	-0-	-93 B	-0-	27	2	N	-0-			-0-
10	124 N	29	-0-	-95 B	-0-	29	2	N	-0-			-0-
11	90 N	32	-0-	-58 B	-0-	32	2	N	-0-			-0-
12	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2	N	-0-			-0-
*01	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
OSCAR		WELL #:		1	RRCID ->	027414	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	775 N	771	-0-	-4 B	-0-	771	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	750 N	408	-0-	-342 B	-0-	408	2		N	-0-				-0-
10	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2		N	-0-				-0-
11	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2		N	-0-				-0-
12	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2		N	-0-				-0-
01	899 N	774	-0-	-125 B	-0-	774	2		N	-0-				-0-
-----														
RUTH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027417	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	53	-0-	-67 B	-0-	53	2		N	-0-				-0-
10	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2		N	-0-				-0-
11	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2		N	-0-				-0-
12	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2		N	-0-				-0-
01	155 N	112	-0-	-43 B	-0-	112	2		N	-0-				-0-
-----														
SAM -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027418	COMPL. DATE	07/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	930 N	901	-0-	-29 B	-0-	901	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	900 N	447	-0-	-453 B	-0-	447	2		N	-0-				-0-
10	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993	2		N	-0-				-0-
11	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2		N	-0-				-0-
12	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993	2		N	-0-				-0-
*01	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2		N	-0-				-0-
-----														
PRICE, L. N.		WELL #:		1	RRCID ->	027424	COMPL. DATE	02/26/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	2387 N	2338	-0-	-49 B	-0-	2338	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2280 N	2227	-0-	-53 B	-0-	2227	2		N	-0-				-0-
10	2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371	2		N	-0-				-0-
11	2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272	2		N	-0-				-0-
12	2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371	2		N	-0-				-0-
*01	2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	2392	2		N	-0-				-0-
-----														
SCHIERHORN		WELL #:		1	RRCID ->	027425	COMPL. DATE	03/18/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	3689 N	3678	-0-	-11 B	-0-	3678	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3540 N	3230	-0-	-310 B	-0-	3230	2		N	-0-				-0-
10	3831 N	3831	-0-	-0- B	-0-	3831	2		N	-0-				-0-
11	3622 N	3622	-0-	-0- B	-0-	3622	2		N	-0-				-0-
12	3695 N	3695	-0-	-0- B	-0-	3695	2		N	-0-				-0-
01	3844 N	3615	-0-	-229 B	-0-	3615	2		N	-0-				-0-
-----														
ABADAN		WELL #:		1	RRCID ->	027427	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	2978	PERF.	2750	-	2940
08	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	354	-0-	-456 B	-0-	354	2		N	-0-				-0-
10	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2		N	-0-				-0-
11	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2		N	-0-				-0-
12	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2		N	-0-				-0-
01	899 N	771	-0-	-128 B	-0-	771	2		N	-0-				-0-

-----													
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
AGATE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027430	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		330 N	189	-0-	-141 B	-0-	189 2		N	-0-			-0-
10		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2		N	-0-			-0-
11		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2		N	-0-			-0-
12		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2		N	-0-			-0-
01		372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349 2		N	-0-			-0-
-----													
AGATE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027431	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1950 N	1620	-0-	-330 B	-0-	1620 2		N	-0-			-0-
10		2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071 2		N	-0-			-0-
11		1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991 2		N	-0-			-0-
12		2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069 2		N	-0-			-0-
*01		2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083 2		N	-0-			-0-
-----													
ALE		WELL #:		1	RRCID ->	027432	COMPL. DATE	10/28/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		2728 N	2676	-0-	-52 B	-3048	2676 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-157	CANCELLED UNDERAGE ->	-2891							
09		2610 N	1190	-0-	-1420 B	-157	1190 2		N	-0-			-0-
10		3007 N	2972	-0-	-35 B	-157	2972 2		N	-0-			-0-
11		2683 N	2840	-0-	157 B	-0-	2840 2		N	-0-			-0-
12		2789 N	2789	-0-	-0- B	-0-	2789 2		N	-0-			-0-
01		2976 N	2681	-0-	-295 B	-0-	2681 2		N	-0-			-0-
-----													
ALEXANDER		WELL #:		A 1	RRCID ->	027434	COMPL. DATE	08/31/1951	TOTAL DEPTH	3082	PERF. N/A		
08		841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		810 N	350	-0-	-460 B	-0-	350 2		N	-0-			-0-
10		857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 2		N	-0-			-0-
11		895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895 2		N	-0-			-0-
12		932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932 2		N	-0-			-0-
*01		879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 2		N	-0-			-0-
-----													
ALEXANDER		WELL #:		B 1	RRCID ->	027435	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		960 N	836	-0-	-124 B	-0-	836 2		N	-0-			-0-
10		1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049 2		N	-0-			-0-
11		990 N	988	-0-	-2 B	-0-	988 2		N	-0-			-0-
12		1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040 2		N	-0-			-0-
*01		1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 2		N	-0-			-0-
-----													
ALEXANDER		WELL #:		C 1	RRCID ->	027436	COMPL. DATE	11/14/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ALMUTH		WELL #:		1	RRCID ->	027437	COMPL. DATE	09/20/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5049 N	5049	-0-	-0- B	-0-	5049	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4830 N	2095	-0-	-2735 B	-0-	2095	2	N	-0-			-0-
10	5490 N	5490	-0-	-0- B	-0-	5490	2	N	-0-			-0-
11	4890 N	4837	-0-	-53 B	-0-	4837	2	N	-0-			-0-
12	5490 N	5490	-0-	-0- B	-0-	5490	2	N	-0-			-0-
01	5487 N	4580	-0-	-907 B	-0-	4580	2	N	-0-			-0-
-----												
ALTA		WELL #:		A 1	RRCID ->	027438	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	990 N	825	-0-	-165 B	-0-	825	2	N	-0-			-0-
10	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2	N	-0-			-0-
11	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	2	N	-0-			-0-
12	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2	N	-0-			-0-
01	1085 N	1025	-0-	-60 B	-0-	1025	2	N	-0-			-0-
-----												
ALTA		WELL #:		B 1	RRCID ->	027439	COMPL. DATE	01/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1302 N	1283	-0-	-19 B	-0-	1283	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1230 N	932	-0-	-298 B	-0-	932	2	N	-0-			-0-
10	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2	N	-0-			-0-
11	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	2	N	-0-			-0-
12	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2	N	-0-			-0-
*01	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	2	N	-0-			-0-
-----												
ARNELSON		WELL #:		1	RRCID ->	027441	COMPL. DATE	08/31/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2139 N	2069	-0-	-70 B	-0-	2069	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2040 N	1835	-0-	-205 B	-0-	1835	2	N	-0-			-0-
10	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	2	N	-0-			-0-
11	2010 N	1965	-0-	-45 B	-0-	1965	2	N	-0-			-0-
12	1993 N	1993	-0-	-0- B	-0-	1993	2	N	-0-			-0-
01	2077 N	1984	-0-	-93 B	-0-	1984	2	N	-0-			-0-
-----												
ATKINS		WELL #:		C 1	RRCID ->	027442	COMPL. DATE	10/27/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-			-0-
-----												
ATKINS		WELL #:		C 2	RRCID ->	027443	COMPL. DATE	11/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1550 N	1336	-0-	-214 B	-0-	1336	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1410 N	1024	-0-	-386 B	-0-	1024	2	N	-0-			-0-
10	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	2	N	-0-			-0-
11	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	2	N	-0-			-0-
12	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	2	N	-0-			-0-
01	1581 N	1507	-0-	-74 B	-0-	1507	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BARITE		WELL #:		1	RRCID ->	027445	COMPL. DATE	01/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	527 N	507	-0-	-20 B	-0-	507 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	540 N	156	-0-	-384 B	-0-	156 2	N	-0-		-0-	
10	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2	N	-0-		-0-	
11	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2	N	-0-		-0-	
12	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2	N	-0-		-0-	
01	620 N	515	-0-	-105 B	-0-	515 2	N	-0-		-0-	
-----											
BERRY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027448	COMPL. DATE	09/13/2019	TOTAL DEPTH	2730	PERF. 2695 - 2730
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
BERTIE		WELL #: D		1	RRCID ->	027455	COMPL. DATE	07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	74	-0-	-76 B	-0-	74 2	N	-0-		-0-	
10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-		-0-	
11	90 N	58	-0-	-32 B	-0-	58 2	N	-0-		-0-	
12	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2	N	-0-		-0-	
*01	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2	N	-0-		-0-	
-----											
BERTIE		WELL #: E		1	RRCID ->	027456	COMPL. DATE	09/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	241 1	N	-0-	1633 2	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1830 N	848	-0-	-982 B	-0-	231 1	N	-0-	617 2	-0-	
10	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	240 1	N	-0-	1752 2	-0-	
11	1800 N	1788	-0-	-12 B	-0-	231 1	N	-0-	1557 2	-0-	
12	1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	227 1	N	-0-	1772 2	-0-	
01	1984 N	1623	-0-	-361 B	-0-	242 1	N	-0-	1381 2	-0-	
-----											
BIVINS		WELL #: A		1	RRCID ->	027462	COMPL. DATE	04/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1200 N	500	-0-	-700 B	-0-	500 2	N	-0-		-0-	
10	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317 2	N	-0-		-0-	
11	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 2	N	-0-		-0-	
12	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289 2	N	-0-		-0-	
01	1302 N	1146	-0-	-156 B	-0-	1146 2	N	-0-		-0-	
-----											
BIVINS		WELL #: C		1	RRCID ->	027463	COMPL. DATE	04/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		D 1	RRCID ->	027464	COMPL. DATE	05/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	805 N	805	-0-	-0-	B	-0-	805 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	547	-0-	-53	B	-0-	547 2	N	-0-		-0-	
10	885 N	885	-0-	-0-	B	-0-	885 2	N	-0-		-0-	
11	828 N	828	-0-	-0-	B	-0-	828 2	N	-0-		-0-	
12	852 N	852	-0-	-0-	B	-0-	852 2	N	-0-		-0-	
01	899 N	841	-0-	-58	B	-0-	841 2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS		WELL #:		E 1	RRCID ->	027465	COMPL. DATE	06/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS		WELL #:		F 1	RRCID ->	027466	COMPL. DATE	06/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1352 N	1352	-0-	-0-	B	-0-	1352 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1293 N	1293	-0-	-0-	B	-0-	1293 2	N	-0-		-0-	
10	1395 N	1347	-0-	-48	B	-0-	1347 2	N	-0-		-0-	
11	1320 N	1299	-0-	-21	B	-0-	1299 2	N	-0-		-0-	
12	1338 N	1338	-0-	-0-	B	-0-	1338 2	N	-0-		-0-	
*01	1341 N	1341	-0-	-0-	B	-0-	1341 2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS		WELL #:		G 1	RRCID ->	027467	COMPL. DATE	06/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	496 S	467	-0-	-29	B	-0-	467 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 S	320	-0-	-130	B	-0-	320 2	N	-0-		-0-	
10	473 S	473	-0-	-0-	B	-0-	473 2	N	-0-		-0-	
11	450 S	442	-0-	-8	B	-0-	442 2	N	-0-		-0-	
12	473 S	473	-0-	-0-	B	-0-	473 2	N	-0-		-0-	
01	465 S	440	-0-	-25	B	-0-	440 2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS		WELL #:		M 1	RRCID ->	027470	COMPL. DATE	07/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS		WELL #:		S 1	RRCID ->	027473	COMPL. DATE	07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	780 N	780	-0-	-0-	B	-0-	780 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	518	-0-	-22	B	-0-	518 2	N	-0-		-0-	
10	812 N	812	-0-	-0-	B	-0-	812 2	N	-0-		-0-	
11	771 N	771	-0-	-0-	B	-0-	771 2	N	-0-		-0-	
12	812 N	812	-0-	-0-	B	-0-	812 2	N	-0-		-0-	
01	806 N	788	-0-	-18	B	-0-	788 2	N	-0-		-0-	

-----													
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		T 1	RRCID ->	027474	COMPL. DATE	07/25/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		589 N	561	-0-	-28 B	-0-	561 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		570 N	384	-0-	-186 B	-0-	384 2		N	-0-			-0-
10		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 2		N	-0-			-0-
11		767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 2		N	-0-			-0-
12		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 2		N	-0-			-0-
01		868 N	315	-0-	-553 B	-0-	315 2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		X 1	RRCID ->	027476	COMPL. DATE	07/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		1395 N	1253	-0-	-142 B	-0-	1253 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1260 N	1080	-0-	-180 B	-0-	1080 2		N	-0-			-0-
10		1271 N	1259	-0-	-12 B	-0-	1259 2		N	-0-			-0-
11		1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223 2		N	-0-			-0-
12		1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249 2		N	-0-			-0-
01		1271 N	1227	-0-	-44 B	-0-	1227 2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A 1A	RRCID ->	027477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		210 N	148	-0-	-62 B	-0-	148 2		N	-0-			-0-
10		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N	-0-			-0-
11		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2		N	-0-			-0-
12		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2		N	-0-			-0-
01		248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		C 2C	RRCID ->	027478	COMPL. DATE	01/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		527 N	515	-0-	-12 B	-0-	515 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		510 N	298	-0-	-212 B	-0-	298 2		N	-0-			-0-
10		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2		N	-0-			-0-
11		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2		N	-0-			-0-
12		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2		N	-0-			-0-
01		589 N	542	-0-	-47 B	-0-	542 2		N	-0-			-0-
-----													
BONEY		WELL #:		1	RRCID ->	027481	COMPL. DATE	08/27/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		1705 N	1682	-0-	-23 B	-0-	1682 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1650 N	1048	-0-	-602 B	-0-	1048 2		N	-0-			-0-
10		1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794 2		N	-0-			-0-
11		1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719 2		N	-0-			-0-
12		1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718 2		N	-0-			-0-
01		1798 N	1676	-0-	-122 B	-0-	1676 2		N	-0-			-0-
-----													
BRADY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027483	COMPL. DATE	12/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		540 N	255	-0-	-285 B	-0-	255 2		N	-0-			-0-
10		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 2		N	-0-			-0-
11		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2		N	-0-			-0-
12		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2		N	-0-			-0-
01		651 N	538	-0-	-113 B	-0-	538 2		N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BRADY -E-		WELL #:		1	RRCID ->	027485	COMPL. DATE	09/01/1960	TOTAL DEPTH	5448	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	806 N	803	-0-	-3 B	-0-	803	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	737	-0-	-43 B	-0-	737	2		N	-0-		-0-
10	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2		N	-0-		-0-
11	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2		N	-0-		-0-
12	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2		N	-0-		-0-
*01	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2		N	-0-		-0-
-----												
BRAN		WELL #:		1	RRCID ->	027486	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2860 -	2922
08	961 N	947	-0-	-14 B	-0-	947	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	930 N	886	-0-	-44 B	-0-	886	2		N	-0-		-0-
10	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2		N	-0-		-0-
11	930 N	907	-0-	-23 B	-0-	907	2		N	-0-		-0-
12	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2		N	-0-		-0-
01	961 N	933	-0-	-28 B	-0-	933	2		N	-0-		-0-
-----												
BRIDGEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	027487	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	390	1	1865	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2154 N	2154	-0-	-0- B	-0-	390	1	1764	2	N	-0-	-0-
10	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	403	1	1707	2	N	-0-	-0-
11	2190 N	1936	-0-	-254 B	-0-	390	1	1546	2	N	-0-	-0-
12	2232 N	1849	-0-	-383 B	-0-	403	1	1446	2	N	-0-	-0-
01	2108 N	1440	-0-	-668 B	-0-	358	1	1082	2	N	-0-	-0-
-----												
BRIG		WELL #:		1	RRCID ->	027488	COMPL. DATE	11/30/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	227	-0-	-463 B	-0-	227	2		N	-0-		-0-
10	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2		N	-0-		-0-
11	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2		N	-0-		-0-
12	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2		N	-0-		-0-
01	713 N	604	-0-	-109 B	-0-	604	2		N	-0-		-0-
-----												
BUCKLES		WELL #:		1	RRCID ->	027491	COMPL. DATE	02/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	71	-0-	71 B	-0-	71	2		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	88	-0-	88 B	-0-	159	2		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	9	-0-	9 B	-0-	168	2		N	-0-		-0-
01	0 N	15	-0-	15 B	-0-	183	2		N	-0-		-0-
-----												
BUZZ		WELL #:		1	RRCID ->	027495	COMPL. DATE	06/23/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1209 N	1183	-0-	-26 B	-0-	1183	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1170 N	892	-0-	-278 B	-0-	892	2		N	-0-		-0-
10	1209 N	1199	-0-	-10 B	-0-	1199	2		N	-0-		-0-
11	1140 N	1092	-0-	-48 B	-0-	1092	2		N	-0-		-0-
12	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	2		N	-0-		-0-
01	1209 N	1080	-0-	-129 B	-0-	1080	2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
BYRNE				WELL #:	1	RRCID ->	027496	COMPL. DATE	06/13/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CABOT-DAHL				WELL #:	2	RRCID ->	027498	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	871 N	871	-0-	-0-	B	-0-	871	2		N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	810 N	257	-0-	-553	B	-0-	257	2		N	-0-					-0-
10	1008 N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008	2		N	-0-					-0-
11	840 N	828	-0-	-12	B	-0-	828	2		N	-0-					-0-
12	1008 N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008	2		N	-0-					-0-
01	1023 N	792	-0-	-231	B	-0-	792	2		N	-0-					-0-
-----																
CALEN				WELL #:	1	RRCID ->	027499	COMPL. DATE	03/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	2112 N	2112	-0-	-0-	B	-0-	840	1	1272	2	N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	2293 N	2293	-0-	-0-	B	-0-	840	1	1453	2	N	-0-				-0-
10	1865 N	1865	-0-	-0-	B	-0-	868	1	997	2	N	-0-				-0-
11	2040 N	1653	-0-	-387	B	-0-	840	1	813	2	N	-0-				-0-
12	2356 N	1418	-0-	-938	B	-0-	868	1	550	2	N	-0-				-0-
01	1860 N	1674	-0-	-186	B	-0-	868	1	806	2	N	-0-				-0-
-----																
CARMI -A-				WELL #:	2	RRCID ->	027502	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	761 S	761	-0-	-0-	B	-0-	761	2		N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	720 S	711	-0-	-9	B	-0-	711	2		N	-0-					-0-
10	745 S	745	-0-	-0-	B	-0-	745	2		N	-0-					-0-
11	750 S	727	-0-	-23	B	-0-	727	2		N	-0-					-0-
12	751 S	751	-0-	-0-	B	-0-	751	2		N	-0-					-0-
01	744 S	731	-0-	-13	B	-0-	731	2		N	-0-					-0-
-----																
CARTER				WELL #:	1	RRCID ->	027503	COMPL. DATE	07/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	903 N	903	-0-	-0-	B	-0-	903	2		N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	870 N	866	-0-	-4	B	-0-	866	2		N	-0-					-0-
10	880 N	880	-0-	-0-	B	-0-	880	2		N	-0-					-0-
11	870 N	495	-0-	-375	B	-0-	495	2		N	-0-					-0-
12	927 N	927	-0-	-0-	B	-0-	927	2		N	-0-					-0-
*01	904 N	904	-0-	-0-	B	-0-	904	2		N	-0-					-0-
-----																
CHRISS				WELL #:	1	RRCID ->	027505	COMPL. DATE	11/04/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	775 N	763	-0-	-12	B	-0-	763	2		N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	720 N	419	-0-	-301	B	-0-	419	2		N	-0-					-0-
10	815 N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	2		N	-0-					-0-
11	750 N	747	-0-	-3	B	-0-	747	2		N	-0-					-0-
12	815 N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	2		N	-0-					-0-
01	806 N	803	-0-	-3	B	-0-	803	2		N	-0-					-0-

-----														
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
CLARA, B.		WELL #:		1	RRCID -> 027507			COMPL. DATE 12/02/1955			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
08		620 N	577	-0-	-43 B	-0-	577 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		570 N	537	-0-	-33 B	-0-	537 2			N	-0-			-0-
10		647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2			N	-0-			-0-
11		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2			N	-0-			-0-
12		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 2			N	-0-			-0-
*01		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 2			N	-0-			-0-
-----														
CLAW		WELL #:		1	RRCID -> 027508			COMPL. DATE 09/14/1945			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		2367 N	2367	-0-	-0- B	-0-	2367 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2250 N	1288	-0-	-962 B	-0-	1288 2			N	-0-			-0-
10		2604 N	2604	-0-	-0- B	-0-	2604 2			N	-0-			-0-
11		2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441 2			N	-0-			-0-
12		2284 N	2284	-0-	-0- B	-0-	2284 2			N	-0-			-0-
01		2604 N	2114	-0-	-490 B	-0-	2114 2			N	-0-			-0-
-----														
CLAWSON		WELL #:		1	RRCID -> 027509			COMPL. DATE 08/26/1945			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		4123 N	4014	-0-	-109 B	-0-	4014 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		3930 N	2258	-0-	-1672 B	-0-	2258 2			N	-0-			-0-
10		4406 N	4406	-0-	-0- B	-0-	4406 2			N	-0-			-0-
11		4033 N	4033	-0-	-0- B	-0-	4033 2			N	-0-			-0-
12		4061 N	4061	-0-	-0- B	-0-	4061 2			N	-0-			-0-
01		4402 N	3970	-0-	-432 B	-0-	3970 2			N	-0-			-0-
-----														
CLUCK		WELL #:		1	RRCID -> 027512			COMPL. DATE 03/20/1947			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696 2			N	-0-			-0-
10		2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065 2			N	-0-			-0-
11		1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792 2			N	-0-			-0-
12		2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098 2			N	-0-			-0-
01		2077 N	2076	-0-	-1 B	-0-	2076 2			N	-0-			-0-
-----														
COLDWATER		WELL #:		1	RRCID -> 027513			COMPL. DATE 12/27/1942			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1860 N	1859	-0-	-1 B	-0-	1859 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2700 N	1664	-0-	-1036 B	-0-	1664 2			N	-0-			-0-
10		1922 N	1733	-0-	-189 B	-0-	1733 2			N	-0-			-0-
11		1800 N	1675	-0-	-125 B	-0-	1675 2			N	-0-			-0-
12		1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776 2			N	-0-			-0-
*01		1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	1774 2			N	-0-			-0-
-----														
COLLARD		WELL #:		1	RRCID -> 027514			COMPL. DATE 11/08/1944			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		2248 N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2130 N	833	-0-	-1297 B	-0-	833 2			N	-0-			-0-
10		2459 N	2459	-0-	-0- B	-0-	2459 2			N	-0-			-0-
11		2190 N	2092	-0-	-98 B	-0-	2092 2			N	-0-			-0-
12		2459 N	2459	-0-	-0- B	-0-	2459 2			N	-0-			-0-
01		2449 N	1983	-0-	-466 B	-0-	1983 2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
COOPER, D.		WELL #:		1	RRCID ->	027515	COMPL. DATE	01/04/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1251 N	1251	-0-	-0-	B	-0-	1251	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1260 N	712	-0-	-548	B	-0-	712	2	N	-0-		-0-
10	1329 N	1329	-0-	-0-	B	-0-	1329	2	N	-0-		-0-
11	1241 N	1241	-0-	-0-	B	-0-	1241	2	N	-0-		-0-
12	1239 N	1239	-0-	-0-	B	-0-	1239	2	N	-0-		-0-
01	1333 N	1229	-0-	-104	B	-0-	1229	2	N	-0-		-0-
-----												
CORY		WELL #:		1	RRCID ->	027516	COMPL. DATE	12/29/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1242 N	1242	-0-	-0-	B	-0-	1242	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1140 N	367	-0-	-773	B	-0-	367	2	N	-0-		-0-
10	1281 N	1281	-0-	-0-	B	-0-	1281	2	N	-0-		-0-
11	1230 N	1230	-0-	-0-	B	-0-	1230	2	N	-0-		-0-
12	1298 N	1298	-0-	-0-	B	-0-	1298	2	N	-0-		-0-
01	1271 N	991	-0-	-280	B	-0-	991	2	N	-0-		-0-
-----												
CRAIG		WELL #:		A 1	RRCID ->	027518	COMPL. DATE	03/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CRAIG		WELL #:		C 1	RRCID ->	027520	COMPL. DATE	04/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1128 N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1080 N	583	-0-	-497	B	-0-	583	2	N	-0-		-0-
10	1250 N	1250	-0-	-0-	B	-0-	1250	2	N	-0-		-0-
11	1120 N	1120	-0-	-0-	B	-0-	1120	2	N	-0-		-0-
12	1250 N	1250	-0-	-0-	B	-0-	1250	2	N	-0-		-0-
01	1240 N	980	-0-	-260	B	-0-	980	2	N	-0-		-0-
-----												
CRAIG -J-		WELL #:		1	RRCID ->	027526	COMPL. DATE	12/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1036 N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	891 N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	2	N	-0-		-0-
10	1085 N	825	-0-	-260	B	-0-	825	2	N	-0-		-0-
11	990 N	673	-0-	-317	B	-0-	673	2	N	-0-		-0-
12	930 N	728	-0-	-202	B	-0-	728	2	N	-0-		-0-
01	837 N	806	-0-	-31	B	-0-	806	2	N	-0-		-0-
-----												
DAVIS		WELL #:		A 1	RRCID ->	027528	COMPL. DATE	08/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1147 N	770	-0-	-377	B	-0-	770	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	789 N	789	-0-	-0-	B	-0-	789	2	N	-0-		-0-
10	1124 N	1124	-0-	-0-	B	-0-	1124	2	N	-0-		-0-
11	750 N	334	-0-	-416	B	-0-	334	2	N	-0-		-0-
12	1332 N	1332	-0-	-0-	B	-0-	1332	2	N	-0-		-0-
*01	1498 N	1498	-0-	-0-	B	-0-	1498	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
DEAR				WELL #:	1	RRCID ->	027529	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	3455	PERF.	2839 - 3455	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	708 N	708	-0-	-0-	B	-0-	44	1	664	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2469 N	2469	-0-	-0-	B	-0-	390	1	2079	2	N	-0-		-0-
10	2410 N	2410	-0-	-0-	B	-0-	403	1	2007	2	N	-0-		-0-
11	2287 N	2287	-0-	-0-	B	-0-	390	1	1897	2	N	-0-		-0-
12	2542 N	2194	-0-	-348	B	-0-	403	1	1791	2	N	-0-		-0-
01	2418 N	2036	-0-	-382	B	-0-	384	1	1652	2	N	-0-		-0-
-----														
DELPHINE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027530	COMPL. DATE	12/31/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	414 N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	234	-0-	-156	B	-0-	234	2			N	-0-		-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2			N	-0-		-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2			N	-0-		-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2			N	-0-		-0-
01	465 N	420	-0-	-45	B	-0-	420	2			N	-0-		-0-
-----														
DEMPSEY				WELL #:	1	RRCID ->	027531	COMPL. DATE	10/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	1457 N	760	-0-	-697	B	-0-	180	1	580	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1380 N	768	-0-	-612	B	-0-	192	1	576	2	N	-0-		-0-
10	1655 N	1655	-0-	-0-	B	-0-	363	1	1292	2	N	-0-		-0-
11	897 N	897	-0-	-0-	B	-0-	216	1	681	2	N	-0-		-0-
12	1518 N	1518	-0-	-0-	B	-0-	348	1	1170	2	N	-0-		-0-
01	1643 N	1212	-0-	-431	B	-0-	307	1	905	2	N	-0-		-0-
-----														
DENISE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027532	COMPL. DATE	12/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	732 N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	720 N	397	-0-	-323	B	-0-	397	2			N	-0-		-0-
10	844 N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	2			N	-0-		-0-
11	745 N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	2			N	-0-		-0-
12	844 N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	2			N	-0-		-0-
01	837 N	759	-0-	-78	B	-0-	759	2			N	-0-		-0-
-----														
DENZ				WELL #:	1	RRCID ->	027533	COMPL. DATE	12/24/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	1922 N	1867	-0-	-55	B	-0-	1867	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1890 N	839	-0-	-1051	B	-0-	839	2			N	-0-		-0-
10	1984 N	1984	-0-	-0-	B	-0-	1984	2			N	-0-		-0-
11	1850 N	1850	-0-	-0-	B	-0-	1850	2			N	-0-		-0-
12	1883 N	1883	-0-	-0-	B	-0-	1883	2			N	-0-		-0-
01	1984 N	1898	-0-	-86	B	-0-	1898	2			N	-0-		-0-
-----														
DICKEY				WELL #:	1	RRCID ->	027534	COMPL. DATE	08/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
DIX				WELL #:	1	RRCID ->	027535	COMPL. DATE	04/13/1950	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE			->	-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DOLOMITE				WELL #:	1	RRCID ->	027536	COMPL. DATE	12/13/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	829 N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE			->	-0-									
09	845 N	845	-0-	-0-	B	-0-	845	2		N	-0-			-0-
10	893 N	893	-0-	-0-	B	-0-	893	2		N	-0-			-0-
11	810 N	801	-0-	-9	B	-0-	801	2		N	-0-			-0-
12	884 N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	2		N	-0-			-0-
01	899 N	838	-0-	-61	B	-0-	838	2		N	-0-			-0-
-----														
DRUCILLA				WELL #:	1	RRCID ->	027538	COMPL. DATE	11/09/2015	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	2980 - 3200	
08	1984 N	1964	-0-	-20	B	-0-	1964	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE			->	-0-									
09	1920 N	1515	-0-	-405	B	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
10	2055 N	2055	-0-	-0-	B	-0-	2055	2		N	-0-			-0-
11	1929 N	1929	-0-	-0-	B	-0-	1929	2		N	-0-			-0-
12	1945 N	1945	-0-	-0-	B	-0-	1945	2		N	-0-			-0-
01	2046 N	1942	-0-	-104	B	-0-	1942	2		N	-0-			-0-
-----														
EARLY				WELL #:	1	RRCID ->	027539	COMPL. DATE	10/19/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	620 N	-0-	-0-	-620	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE			->	-0-									
09	510 N	-0-	-0-	-510	B	-0-				N	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
EDGAR				WELL #:	1	RRCID ->	027540	COMPL. DATE	10/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	3162 N	3055	-0-	-107	B	-0-	3055	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE			->	-0-									
09	2910 N	1072	-0-	-1838	B	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
10	3461 N	3461	-0-	-0-	B	-0-	3461	2		N	-0-			-0-
11	3134 N	3134	-0-	-0-	B	-0-	3134	2		N	-0-			-0-
12	3461 N	3461	-0-	-0-	B	-0-	3461	2		N	-0-			-0-
01	3472 N	2701	-0-	-771	B	-0-	2701	2		N	-0-			-0-
-----														
EFFIE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027541	COMPL. DATE	11/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	2077 N	1948	-0-	-129	B	-0-	1948	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE			->	-0-									
09	1980 N	1386	-0-	-594	B	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
10	1959 N	1959	-0-	-0-	B	-0-	1959	2		N	-0-			-0-
11	1890 N	1699	-0-	-191	B	-0-	1699	2		N	-0-			-0-
12	1457 N	1457	-0-	-0-	B	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
01	1953 N	1475	-0-	-478	B	-0-	1475	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
EFFIE -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027542	COMPL. DATE	12/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1592 N	1592	-0-	-0-	B	-0-	1592	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1470 N	546	-0-	-924	B	-0-	546	2	N	-0-		-0-
10	1983 N	1983	-0-	-0-	B	-0-	1983	2	N	-0-		-0-
11	1721 N	1721	-0-	-0-	B	-0-	1721	2	N	-0-		-0-
12	1983 N	1983	-0-	-0-	B	-0-	1983	2	N	-0-		-0-
01	1984 N	1722	-0-	-262	B	-0-	1722	2	N	-0-		-0-
-----												
EFFIE -C-				WELL #:	1	RRCID ->	027543	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	783 N	783	-0-	-0-	B	-0-	783	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	750 N	633	-0-	-117	B	-0-	633	2	N	-0-		-0-
10	775 N	529	-0-	-246	B	-0-	529	2	N	-0-		-0-
11	750 N	681	-0-	-69	B	-0-	681	2	N	-0-		-0-
12	651 N	529	-0-	-122	B	-0-	529	2	N	-0-		-0-
*01	623 N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	2	N	-0-		-0-
-----												
ELIAS				WELL #:	1	RRCID ->	027545	COMPL. DATE	01/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	570 N	446	-0-	-124	B	-0-	446	2	N	-0-		-0-
10	623 N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	2	N	-0-		-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	2	N	-0-		-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	2	N	-0-		-0-
01	620 N	592	-0-	-28	B	-0-	592	2	N	-0-		-0-
-----												
ELIZABETH				WELL #:	1	RRCID ->	027546	COMPL. DATE	06/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	186 N	179	-0-	-7	B	-0-	179	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	510 N	99	-0-	-411	B	-0-	99	2	N	-0-		-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	2	N	-0-		-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2	N	-0-		-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2	N	-0-		-0-
*01	564 N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	2	N	-0-		-0-
-----												
ELLIOTT -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027547	COMPL. DATE	09/14/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	589 N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	570 N	389	-0-	-181	B	-0-	389	2	N	-0-		-0-
10	619 N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	2	N	-0-		-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	2	N	-0-		-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	2	N	-0-		-0-
01	620 N	574	-0-	-46	B	-0-	574	2	N	-0-		-0-
-----												
ELLIOTT -C-				WELL #:	1	RRCID ->	027548	COMPL. DATE	12/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
ENZ		WELL #:		1	RRCID ->	027553	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2201 N	1559	-0-	-642 B	-0-	240	1	1319	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	2250 N	1353	-0-	-897 B	-0-	168	1	1185	2	N	-0-		-0-
10	2568 N	2568	-0-	-0- B	-0-	314	1	2254	2	N	-0-		-0-
11	2470 N	2470	-0-	-0- B	-0-	360	1	2110	2	N	-0-		-0-
12	2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	372	1	1962	2	N	-0-		-0-
01	2573 N	1859	-0-	-714 B	-0-	258	1	1601	2	N	-0-		-0-
-----													
ETLING		WELL #:		1	RRCID ->	027554	COMPL. DATE	11/29/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1302 N	1287	-0-	-15 B	-0-	1287	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1230 N	792	-0-	-438 B	-0-	792	2			N	-0-		-0-
10	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	2			N	-0-		-0-
11	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	2			N	-0-		-0-
12	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	2			N	-0-		-0-
01	1457 N	1298	-0-	-159 B	-0-	1298	2			N	-0-		-0-
-----													
ETOILLE		WELL #:		1	RRCID ->	027555	COMPL. DATE	02/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
-----													
FEATHERSTONE		WELL #:		1	RRCID ->	027557	COMPL. DATE	08/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1581 N	1483	-0-	-98 B	-0-	1483	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2			N	-0-		-0-
10	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			N	-0-		-0-
11	1440 N	520	-0-	-920 B	-0-	520	2			N	-0-		-0-
12	2297 N	2297	-0-	-0- B	-0-	2297	2			N	-0-		-0-
*01	2198 N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198	2			N	-0-		-0-
-----													
FEDERAL		WELL #:		1	RRCID ->	027558	COMPL. DATE	12/22/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	2342 N	2342	-0-	-0- B	-0-	2342	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	2948 N	2948	-0-	-0- B	-0-	390	1	2558	2	N	-0-		-0-
10	3100 N	3102	-0-	-2 B	-0-	403	1	2699	2	N	-0-		-0-
11	2280 N	2137	-0-	-143 B	-0-	2137	2			N	-0-		-0-
12	3038 N	2565	-0-	-473 B	-0-	2565	2			N	-0-		-0-
01	3100 N	2261	-0-	-839 B	-0-	2261	2			N	-0-		-0-
-----													
FLEMMING		WELL #:		1	RRCID ->	027560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	992 N	986	-0-	-6 B	-0-	986	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	960 N	788	-0-	-172 B	-0-	788	2			N	-0-		-0-
10	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-		-0-
11	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2			N	-0-		-0-
12	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	2			N	-0-		-0-
*01	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-		-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
FOWLSTON		WELL #:		1	RRCID ->	027561	COMPL. DATE	05/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1902 N	1902	-0-	-0-	B	-0-	1902	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1800 N	1063	-0-	-737	B	-0-	1063	2	N	-0-	-0-
10	2359 N	2359	-0-	-0-	B	-0-	2359	2	N	-0-	-0-
11	2033 N	2033	-0-	-0-	B	-0-	2033	2	N	-0-	-0-
12	2162 N	2162	-0-	-0-	B	-0-	2162	2	N	-0-	-0-
01	2356 N	1673	-0-	-683	B	-0-	1673	2	N	-0-	-0-
-----											
FREE		WELL #:		2	RRCID ->	027564	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	2944	PERF. 2825 - 2944
08	2305 N	2305	-0-	-0-	B	-0-	2305	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1535 N	1535	-0-	-0-	B	-0-	1535	2	N	-0-	-0-
10	2448 N	2448	-0-	-0-	B	-0-	2448	2	N	-0-	-0-
11	2223 N	2223	-0-	-0-	B	-0-	2223	2	N	-0-	-0-
12	2222 N	2222	-0-	-0-	B	-0-	2222	2	N	-0-	-0-
01	2449 N	2146	-0-	-303	B	-0-	2146	2	N	-0-	-0-
-----											
FREE		WELL #:		A 3	RRCID ->	027565	COMPL. DATE	09/21/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	713 N	443	-0-	-270	B	-0-	443	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	540 N	173	-0-	-367	B	-0-	173	2	N	-0-	-0-
10	1091 N	1091	-0-	-0-	B	-0-	1091	2	N	-0-	-0-
11	1009 N	1009	-0-	-0-	B	-0-	1009	2	N	-0-	-0-
12	1091 N	1091	-0-	-0-	B	-0-	1091	2	N	-0-	-0-
01	1085 N	969	-0-	-116	B	-0-	969	2	N	-0-	-0-
-----											
FREE		WELL #:		4	RRCID ->	027566	COMPL. DATE	09/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	4619 N	4619	-0-	-0-	B	-0-	4619	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	4080 N	1529	-0-	-2551	B	-0-	1529	2	N	-0-	-0-
10	3702 N	3702	-0-	-0-	B	-0-	3702	2	N	-0-	-0-
11	4470 N	4377	-0-	-93	B	-0-	4377	2	N	-0-	-0-
12	3702 N	3702	-0-	-0-	B	-0-	3702	2	N	-0-	-0-
*01	4186 N	4186	-0-	-0-	B	-0-	4186	2	N	-0-	-0-
-----											
FREE		WELL #:		5	RRCID ->	027567	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2712 - 2870
08	5957 N	5957	-0-	-0-	B	-0-	5957	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	5070 N	3426	-0-	-1644	B	-0-	3426	2	N	-0-	-0-
10	6195 N	6195	-0-	-0-	B	-0-	6195	2	N	-0-	-0-
11	5760 N	5728	-0-	-32	B	-0-	5728	2	N	-0-	-0-
12	5521 N	5521	-0-	-0-	B	-0-	5521	2	N	-0-	-0-
01	6200 N	4552	-0-	-1648	B	-0-	4552	2	N	-0-	-0-
-----											
FREE		WELL #:		6	RRCID ->	027568	COMPL. DATE	09/25/2018	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2740 - 2875
08	5029 N	5029	-0-	-0-	B	-0-	5029	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	4380 N	2134	-0-	-2246	B	-0-	2134	2	N	-0-	-0-
10	5250 N	5250	-0-	-0-	B	-0-	5250	2	N	-0-	-0-
11	4860 N	4688	-0-	-172	B	-0-	4688	2	N	-0-	-0-
12	4578 N	4578	-0-	-0-	B	-0-	4578	2	N	-0-	-0-
01	5239 N	4478	-0-	-761	B	-0-	4478	2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
FREE				WELL #:	8	RRCID ->	027570	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	2856 - 2990	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5574 N	5574	-0-	-0-	B	-0-	5574	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	5445 N	5445	-0-	-0-	B	-0-	5445	2	N	-0-		-0-
10	5868 N	5868	-0-	-0-	B	-0-	5868	2	N	-0-		-0-
11	5400 N	5399	-0-	-1	B	-0-	5399	2	N	-0-		-0-
12	5868 N	5868	-0-	-0-	B	-0-	5868	2	N	-0-		-0-
01	5859 N	4643	-0-	-1216	B	-0-	4643	2	N	-0-		-0-
-----												
FREE				WELL #:	9	RRCID ->	027571	COMPL. DATE	04/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	935 N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	840 N	258	-0-	-582	B	-0-	258	2	N	-0-		-0-
10	976 N	976	-0-	-0-	B	-0-	976	2	N	-0-		-0-
11	1138 N	1138	-0-	-0-	B	-0-	1138	2	N	-0-		-0-
12	976 N	976	-0-	-0-	B	-0-	976	2	N	-0-		-0-
01	961 N	915	-0-	-46	B	-0-	915	2	N	-0-		-0-
-----												
FREET				WELL #:	1	RRCID ->	027572	COMPL. DATE	12/13/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	621 N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	243	-0-	-297	B	-0-	243	2	N	-0-		-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	2	N	-0-		-0-
11	612 N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	2	N	-0-		-0-
12	672 N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	2	N	-0-		-0-
01	651 N	600	-0-	-51	B	-0-	600	2	N	-0-		-0-
-----												
GARRISON				WELL #:	A 1	RRCID ->	027574	COMPL. DATE	10/16/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	465 N	6	-0-	-459	B	-0-	6	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	-0-	-0-	-480	B	-0-			N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GENEVA				WELL #:	1	RRCID ->	027575	COMPL. DATE	05/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	937 N	937	-0-	-0-	B	-0-	937	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	900 N	269	-0-	-631	B	-0-	269	2	N	-0-		-0-
10	958 N	958	-0-	-0-	B	-0-	958	2	N	-0-		-0-
11	900 N	428	-0-	-472	B	-0-	428	2	N	-0-		-0-
12	279 N	2	-0-	-277	B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
01	961 N	-0-	-0-	-961	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GETZ				WELL #:	2	RRCID ->	027576	COMPL. DATE	10/31/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1023 N	1020	-0-	-3	B	-0-	1020	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	990 N	558	-0-	-432	B	-0-	558	2	N	-0-		-0-
10	1207 N	1207	-0-	-0-	B	-0-	1207	2	N	-0-		-0-
11	1034 N	1034	-0-	-0-	B	-0-	1034	2	N	-0-		-0-
12	979 N	979	-0-	-0-	B	-0-	979	2	N	-0-		-0-
01	1209 N	971	-0-	-238	B	-0-	971	2	N	-0-		-0-

-----													
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
GOMERY		WELL #:		1	RRCID ->	027579	COMPL. DATE	11/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		713 N	709	-0-	-4 B	-0-	709	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		750 N	261	-0-	-489 B	-0-	261	2	N	-0-			-0-
10		713 N	664	-0-	-49 B	-0-	664	2	N	-0-			-0-
11		690 N	608	-0-	-82 B	-0-	608	2	N	-0-			-0-
12		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2	N	-0-			-0-
01		651 N	603	-0-	-48 B	-0-	603	2	N	-0-			-0-
-----													
GORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	027580	COMPL. DATE	07/30/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		660 N	296	-0-	-364 B	-0-	296	2	N	-0-			-0-
10		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2	N	-0-			-0-
11		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2	N	-0-			-0-
12		687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2	N	-0-			-0-
01		713 N	632	-0-	-81 B	-0-	632	2	N	-0-			-0-
-----													
GRACE		WELL #:		1	RRCID ->	027581	COMPL. DATE	10/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		1178 N	1068	-0-	-110 B	-0-	153	1	N	-0-	915	2	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	202	1	N	-0-	2093	2	-0-
10		1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	145	1	N	-0-	1627	2	-0-
11		1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	112	1	N	-0-	991	2	-0-
12		2387 N	853	-0-	-1534 B	-0-	83	1	N	-0-	770	2	-0-
01		1767 N	1755	-0-	-12 B	-0-	1755	2	N	-0-			-0-
-----													
GRO		WELL #:		B 1	RRCID ->	027582	COMPL. DATE	08/10/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		4030 #	4933	-0-	903 B	-6960	840	1	N	-0-	4093	2	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-6701	CANCELLED UNDERAGE ->	-259							
09		2430 N	2549	-0-	119 B	-6582	308	1	N	-0-	2241	2	-0-
10		2294 N	362	-0-	-1932 B	-6582	28	1	N	-0-	334	2	-0-
11		4770 N	4598	-0-	-172 B	-6582	770	1	N	-0-	3828	2	-0-
12		2635 N	4467	-0-	1832 B	-4750	868	1	N	-0-	3599	2	-0-
01		372 N	3616	-0-	3244 B	-1506	840	1	N	-0-	2776	2	-0-
-----													
GROSVENOR		WELL #:		1	RRCID ->	027583	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		870 N	359	-0-	-511 B	-0-	359	2	N	-0-			-0-
10		1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	2	N	-0-			-0-
11		920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2	N	-0-			-0-
12		952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952	2	N	-0-			-0-
01		1054 N	932	-0-	-122 B	-0-	932	2	N	-0-			-0-
-----													
HAGEN, A.		WELL #:		1	RRCID ->	027585	COMPL. DATE	12/07/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HANDLIN		WELL #:		1	RRCID ->	027588	COMPL. DATE	03/01/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1230 N	638	-0-	-592 B	-0-	638 2		N	-0-			-0-
10	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439 2		N	-0-			-0-
11	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301 2		N	-0-			-0-
12	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439 2		N	-0-			-0-
01	1426 N	1172	-0-	-254 B	-0-	1172 2		N	-0-			-0-
-----												
HANSFORD		WELL #:		1	RRCID ->	027589	COMPL. DATE	10/27/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			N	-0-			-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HARLAND		WELL #:		1	RRCID ->	027590	COMPL. DATE	02/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	244	-0-	-506 B	-0-	244 2		N	-0-			-0-
10	744 N	738	-0-	-6 B	-0-	738 2		N	-0-			-0-
11	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 2		N	-0-			-0-
12	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 2		N	-0-			-0-
01	744 N	669	-0-	-75 B	-0-	669 2		N	-0-			-0-
-----												
HAWES		WELL #:		1	RRCID ->	027592	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	167	-0-	-253 B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
10	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2		N	-0-			-0-
11	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2		N	-0-			-0-
12	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2		N	-0-			-0-
*01	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2		N	-0-			-0-
-----												
HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	027593	COMPL. DATE	01/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2237 N	2237	-0-	-0- B	-0-	2237 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1980 N	1225	-0-	-755 B	-0-	1225 2		N	-0-			-0-
10	2393 N	2393	-0-	-0- B	-0-	2393 2		N	-0-			-0-
11	2160 N	2101	-0-	-59 B	-0-	2101 2		N	-0-			-0-
12	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097 2		N	-0-			-0-
01	2387 N	2107	-0-	-280 B	-0-	2107 2		N	-0-			-0-
-----												
HERBERT		WELL #:		1	RRCID ->	027594	COMPL. DATE	08/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2046 N	2031	-0-	-15 B	-0-	2031 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1980 N	1822	-0-	-158 B	-0-	1822 2		N	-0-			-0-
10	2046 N	1681	-0-	-365 B	-0-	1681 2		N	-0-			-0-
11	2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076 2		N	-0-			-0-
12	2052 N	2052	-0-	-0- B	-0-	2052 2		N	-0-			-0-
*01	2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
HILL, D.		WELL #:		1	RRCID ->	027596	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HIRAM		WELL #:		1	RRCID ->	027597	COMPL. DATE	05/10/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	775 N	562	-0-	-213	B	-2038	62	1	500	2	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2038							
09	630 N	204	-0-	-426	B	-0-	60	1	144	2	N	-0-	-0-
10	527 N	415	-0-	-112	B	-0-	62	1	353	2	N	-0-	-0-
11	540 N	470	-0-	-70	B	-0-	60	1	410	2	N	-0-	-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	62	1	353	2	N	-0-	-0-
01	403 N	329	-0-	-74	B	-0-	62	1	267	2	N	-0-	-0-
-----													
HITCH		WELL #:		A 1	RRCID ->	027598	COMPL. DATE	03/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	2170 N	2157	-0-	-13	B	-0-	2157	2			N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	2040 N	1067	-0-	-973	B	-0-	1067	2			N	-0-	-0-
10	2077 N	1807	-0-	-270	B	-0-	1807	2			N	-0-	-0-
11	2100 N	1658	-0-	-442	B	-0-	1658	2			N	-0-	-0-
12	1601 N	1601	-0-	-0-	B	-0-	1601	2			N	-0-	-0-
01	1798 N	1577	-0-	-221	B	-0-	1577	2			N	-0-	-0-
-----													
HITCH		WELL #:		C 1	RRCID ->	027599	COMPL. DATE	02/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	3184 N	3184	-0-	-0-	B	-0-	3184	2			N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	2850 N	1309	-0-	-1541	B	-0-	1309	2			N	-0-	-0-
10	3257 N	3257	-0-	-0-	B	-0-	3257	2			N	-0-	-0-
11	3090 N	3022	-0-	-68	B	-0-	3022	2			N	-0-	-0-
12	3008 N	3008	-0-	-0-	B	-0-	3008	2			N	-0-	-0-
01	3255 N	2906	-0-	-349	B	-0-	2906	2			N	-0-	-0-
-----													
HITCH		WELL #:		D 1	RRCID ->	027600	COMPL. DATE	01/24/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	1829 N	1772	-0-	-57	B	-0-	1772	2			N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1680 N	939	-0-	-741	B	-0-	939	2			N	-0-	-0-
10	1973 N	1973	-0-	-0-	B	-0-	1973	2			N	-0-	-0-
11	1782 N	1782	-0-	-0-	B	-0-	1782	2			N	-0-	-0-
12	1765 N	1765	-0-	-0-	B	-0-	1765	2			N	-0-	-0-
01	1984 N	1715	-0-	-269	B	-0-	1715	2			N	-0-	-0-
-----													
HITCH		WELL #:		E 1	RRCID ->	027601	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	2736	PERF.	2595 - 2736	
08	2356 N	2252	-0-	-104	B	-0-	2252	2			N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	2100 N	639	-0-	-1461	B	-0-	639	2			N	-0-	-0-
10	2170 N	1937	-0-	-233	B	-0-	1937	2			N	-0-	-0-
11	2190 N	1864	-0-	-326	B	-0-	1864	2			N	-0-	-0-
12	1937 N	1937	-0-	-0-	B	-0-	1937	2			N	-0-	-0-
01	1922 N	1817	-0-	-105	B	-0-	1817	2			N	-0-	-0-

-----												
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
HITCH WELL #: F 1 RRCID -> 027602 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		1147 N	1019	-0-	-128 B	-0-	62 1	957 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1110 N	338	-0-	-772 B	-0-	60 1	278 2	N	-0-		-0-
10		1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	62 1	1010 2	N	-0-		-0-
11		1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	60 1	967 2	N	-0-		-0-
12		1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	62 1	1256 2	N	-0-		-0-
*01		1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	62 1	1168 2	N	-0-		-0-
-----												
HITH WELL #: 1 RRCID -> 027604 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		1426 N	1415	-0-	-11 B	-0-	1415 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1350 N	1245	-0-	-105 B	-0-	1245 2		N	-0-		-0-
10		1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482 2		N	-0-		-0-
11		1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388 2		N	-0-		-0-
12		1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411 2		N	-0-		-0-
01		1488 N	1433	-0-	-55 B	-0-	1433 2		N	-0-		-0-
-----												
HOBSON, A. WELL #: 1 RRCID -> 027605 COMPL. DATE 08/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 027608 COMPL. DATE 04/27/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		690 N	301	-0-	-389 B	-0-	301 2		N	-0-		-0-
10		764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 2		N	-0-		-0-
11		750 N	743	-0-	-7 B	-0-	743 2		N	-0-		-0-
12		768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 2		N	-0-		-0-
01		775 N	681	-0-	-94 B	-0-	681 2		N	-0-		-0-
-----												
HUNGATE WELL #: 1 RRCID -> 027610 COMPL. DATE 11/19/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 2		N	-0-		-0-
10		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 2		N	-0-		-0-
11		630 N	559	-0-	-71 B	-0-	559 2		N	-0-		-0-
12		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 2		N	-0-		-0-
01		713 N	614	-0-	-99 B	-0-	614 2		N	-0-		-0-
-----												
HUSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 027612 COMPL. DATE 04/29/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1560 N	907	-0-	-653 B	-0-	907 2		N	-0-		-0-
10		2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032 2		N	-0-		-0-
11		1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800 2		N	-0-		-0-
12		2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032 2		N	-0-		-0-
01		2046 N	1456	-0-	-590 B	-0-	1456 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
IDA		WELL #:		1	RRCID ->	027613	COMPL. DATE	08/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	720 N	345	-0-	-375 B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
10	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 2	N	-0-			-0-
11	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 2	N	-0-			-0-
12	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 2	N	-0-			-0-
01	868 N	695	-0-	-173 B	-0-	695 2	N	-0-			-0-
-----											
IVENS		WELL #:		O 1	RRCID ->	027615	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
IVENS		WELL #:		T 1	RRCID ->	027619	COMPL. DATE	10/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2480 N	2427	-0-	-53 B	-0-	2427 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2400 N	2146	-0-	-254 B	-0-	2146 2	N	-0-			-0-
10	2504 N	2504	-0-	-0- B	-0-	2504 2	N	-0-			-0-
11	2433 N	2433	-0-	-0- B	-0-	2433 2	N	-0-			-0-
12	2504 N	2504	-0-	-0- B	-0-	2504 2	N	-0-			-0-
*01	2519 N	2519	-0-	-0- B	-0-	2519 2	N	-0-			-0-
-----											
IVENS		WELL #:		W 1	RRCID ->	027621	COMPL. DATE	11/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2511 N	2137	-0-	-374 B	-0-	2137 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1980 N	784	-0-	-1196 B	-0-	784 2	N	-0-			-0-
10	2827 N	2827	-0-	-0- B	-0-	2827 2	N	-0-			-0-
11	2484 N	2484	-0-	-0- B	-0-	2484 2	N	-0-			-0-
12	2667 N	2667	-0-	-0- B	-0-	2667 2	N	-0-			-0-
01	2821 N	2447	-0-	-374 B	-0-	2447 2	N	-0-			-0-
-----											
IVENS		WELL #:		X 1	RRCID ->	027622	COMPL. DATE	12/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1440 N	1218	-0-	-222 B	-0-	1218 2	N	-0-			-0-
10	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485 2	N	-0-			-0-
11	1470 N	1436	-0-	-34 B	-0-	1436 2	N	-0-			-0-
12	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507 2	N	-0-			-0-
01	1488 N	1432	-0-	-56 B	-0-	1432 2	N	-0-			-0-
-----											
JANET		WELL #:		1	RRCID ->	027624	COMPL. DATE	07/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	660 N	471	-0-	-189 B	-0-	471 2	N	-0-			-0-
10	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 2	N	-0-			-0-
11	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2	N	-0-			-0-
12	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 2	N	-0-			-0-
01	744 N	727	-0-	-17 B	-0-	727 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
JASTED				WELL #:	1	RRCID ->	027626	COMPL. DATE	11/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	707 N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-										
09	660 N	386	-0-	-274	B	-0-	386	2		N	-0-				-0-
10	832 N	832	-0-	-0-	B	-0-	832	2		N	-0-				-0-
11	740 N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	2		N	-0-				-0-
12	806 N	806	-0-	-0-	B	-0-	806	2		N	-0-				-0-
01	837 N	734	-0-	-103	B	-0-	734	2		N	-0-				-0-
-----															
JEF				WELL #:	1	RRCID ->	027627	COMPL. DATE	10/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	3534 N	3103	-0-	-431	B	-0-	434	1	2669	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-										
09	2310 N	1815	-0-	-495	B	-0-	414	1	1401	2	N	-0-			-0-
10	3503 N	3438	-0-	-65	B	-0-	434	1	3004	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	2273	-0-	-727	B	-0-	294	1	1979	2	N	-0-			-0-
12	2623 N	2623	-0-	-0-	B	-0-	336	1	2287	2	N	-0-			-0-
01	3441 N	2334	-0-	-1107	B	-0-	336	1	1998	2	N	-0-			-0-
-----															
KEENER				WELL #:	1	RRCID ->	027629	COMPL. DATE	12/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	372 N	361	-0-	-11	B	-0-	361	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-										
09	420 N	222	-0-	-198	B	-0-	222	2		N	-0-				-0-
10	372 N	367	-0-	-5	B	-0-	367	2		N	-0-				-0-
11	360 N	324	-0-	-36	B	-0-	324	2		N	-0-				-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2		N	-0-				-0-
01	372 N	314	-0-	-58	B	-0-	314	2		N	-0-				-0-
-----															
KNOUFF				WELL #:	1	RRCID ->	027632	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	765 N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-										
09	720 N	335	-0-	-385	B	-0-	335	2		N	-0-				-0-
10	814 N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	2		N	-0-				-0-
11	750 N	727	-0-	-23	B	-0-	727	2		N	-0-				-0-
12	814 N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	2		N	-0-				-0-
01	806 N	755	-0-	-51	B	-0-	755	2		N	-0-				-0-
-----															
KNUDT				WELL #:	1	RRCID ->	027633	COMPL. DATE	11/26/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	558 N	413	-0-	-145	B	-0-	413	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-										
09	390 N	315	-0-	-75	B	-0-	315	2		N	-0-				-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	2		N	-0-				-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2		N	-0-				-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2		N	-0-				-0-
*01	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2		N	-0-				-0-
-----															
KNUTSON				WELL #:	1	RRCID ->	027634	COMPL. DATE	09/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	820 N	820	-0-	-0-	B	-0-	820	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-										
09	780 N	283	-0-	-497	B	-0-	283	2		N	-0-				-0-
10	810 N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	2		N	-0-				-0-
11	908 N	908	-0-	-0-	B	-0-	908	2		N	-0-				-0-
12	810 N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	2		N	-0-				-0-
*01	809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	2		N	-0-				-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
LANA		WELL #:		1	RRCID ->	027636	COMPL. DATE	10/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	620 N	597	-0-	-23 B	-0-	597	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	402	-0-	-198 B	-0-	402	2		N	-0-			-0-
10	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2		N	-0-			-0-
11	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2		N	-0-			-0-
12	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2		N	-0-			-0-
01	744 N	567	-0-	-177 B	-0-	567	2		N	-0-			-0-
-----													
LANCASTER		WELL #:		1	RRCID ->	027637	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	3131	PERF.	2780 - 3115	
08	2647 N	2647	-0-	-0- B	-0-	558	1	2089	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2580 N	1486	-0-	-1094 B	-0-	540	1	946	2	N	-0-		-0-
10	2765 N	2765	-0-	-0- B	-0-	558	1	2207	2	N	-0-		-0-
11	2550 N	2389	-0-	-161 B	-0-	540	1	1849	2	N	-0-		-0-
12	2632 N	2632	-0-	-0- B	-0-	558	1	2074	2	N	-0-		-0-
01	2759 N	2755	-0-	-4 B	-0-	540	1	2215	2	N	-0-		-0-
-----													
LARS		WELL #:		1	RRCID ->	027639	COMPL. DATE	12/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1333 N	1332	-0-	-1 B	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1290 N	778	-0-	-512 B	-0-	778	2		N	-0-			-0-
10	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	2		N	-0-			-0-
11	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
12	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
01	1364 N	1291	-0-	-73 B	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
-----													
LAWRENCE		WELL #:		1	RRCID ->	027640	COMPL. DATE	01/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1050 N	419	-0-	-631 B	-0-	419	2		N	-0-			-0-
10	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
11	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
12	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
01	1147 N	1051	-0-	-96 B	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
-----													
LEAH		WELL #:		1	RRCID ->	027642	COMPL. DATE	11/05/2018	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2802 - 2904	
08	1736 N	1678	-0-	-58 B	-0-	1678	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1650 N	1096	-0-	-554 B	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
10	1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
11	1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
12	1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
01	1798 N	1669	-0-	-129 B	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
-----													
LEMMA		WELL #:		1	RRCID ->	027643	COMPL. DATE	11/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-	2216	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2100 N	1654	-0-	-446 B	-0-	1654	2		N	-0-			-0-
10	2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	2308	2		N	-0-			-0-
11	2130 N	2093	-0-	-37 B	-0-	2093	2		N	-0-			-0-
12	1705 N	1615	-0-	-90 B	-0-	1615	2		N	-0-			-0-
01	2294 N	1266	-0-	-1028 B	-0-	1266	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
LENORA		WELL #:		1	RRCID ->	027644	COMPL. DATE	06/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	390 N	254	-0-	-136 B	-0-	254 2	N	-0-		-0-	
10	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2	N	-0-		-0-	
11	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 2	N	-0-		-0-	
12	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2	N	-0-		-0-	
01	527 N	409	-0-	-118 B	-0-	409 2	N	-0-		-0-	
-----											
LERA		WELL #:		1	RRCID ->	027645	COMPL. DATE	02/06/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	6489 N	6489	-0-	-0- B	-0-	6489 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	6758 N	6758	-0-	-0- B	-0-	6758 2	N	-0-		-0-	
10	5425 N	4030	-0-	-1395 B	-0-	4030 2	N	-0-		-0-	
11	6736 N	6736	-0-	-0- B	-0-	6736 2	N	-0-		-0-	
12	6975 N	2578	-0-	-4397 B	-0-	2578 2	N	-0-		-0-	
*01	5395 N	5395	-0-	-0- B	-0-	5395 2	N	-0-		-0-	
-----											
LEXA		WELL #:		1	RRCID ->	027646	COMPL. DATE	08/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1020 N	454	-0-	-566 B	-0-	454 2	N	-0-		-0-	
10	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067 2	N	-0-		-0-	
11	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014 2	N	-0-		-0-	
12	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011 2	N	-0-		-0-	
01	1054 N	958	-0-	-96 B	-0-	958 2	N	-0-		-0-	
-----											
LING		WELL #:		1	RRCID ->	027648	COMPL. DATE	08/16/2019	TOTAL DEPTH	2945	PERF. 2896 - 2930
08	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6 2	N	-0-		-0-	
10	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-		-0-	
11	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-		-0-	
12	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-		-0-	
*01	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2	N	-0-		-0-	
-----											
LOGSDON		WELL #:		1	RRCID ->	027649	COMPL. DATE	10/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2232 N	2191	-0-	-41 B	-0-	2191 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2010 N	1224	-0-	-786 B	-0-	1224 2	N	-0-		-0-	
10	2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192 2	N	-0-		-0-	
11	2130 N	2073	-0-	-57 B	-0-	2073 2	N	-0-		-0-	
12	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915 2	N	-0-		-0-	
01	2201 N	2070	-0-	-131 B	-0-	2070 2	N	-0-		-0-	
-----											
LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	027650	COMPL. DATE	02/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2675 N	2675	-0-	-0- B	-0-	311 1	2364 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2220 N	1195	-0-	-1025 B	-0-	133 1	1062 2	N	-0-		-0-
10	2778 N	2778	-0-	-0- B	-0-	319 1	2459 2	N	-0-		-0-
11	2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-	310 1	2289 2	N	-0-		-0-
12	2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	301 1	2227 2	N	-0-		-0-
01	2790 N	1953	-0-	-837 B	-0-	1953 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
LOUISE		WELL #:		3	RRCID ->	027652	COMPL. DATE	10/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	646 N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	630 N	280	-0-	-350	B	-0-	280	2	N	-0-	-0-
10	703 N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	2	N	-0-	-0-
11	630 N	538	-0-	-92	B	-0-	538	2	N	-0-	-0-
12	656 N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	2	N	-0-	-0-
*01	954 N	954	-0-	-0-	B	-0-	954	2	N	-0-	-0-
-----											
LOUISE		WELL #:		4	RRCID ->	027653	COMPL. DATE	10/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	161	-0-	-139	B	-0-	161	2	N	-0-	-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	2	N	-0-	-0-
11	300 N	250	-0-	-50	B	-0-	250	2	N	-0-	-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2	N	-0-	-0-
*01	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2	N	-0-	-0-
-----											
LUCK		WELL #:		A 1	RRCID ->	027654	COMPL. DATE	08/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2677 N	2677	-0-	-0-	B	-0-	2677	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2610 N	1229	-0-	-1381	B	-0-	1229	2	N	-0-	-0-
10	2903 N	2903	-0-	-0-	B	-0-	2903	2	N	-0-	-0-
11	2841 N	2841	-0-	-0-	B	-0-	2841	2	N	-0-	-0-
12	2903 N	2903	-0-	-0-	B	-0-	2903	2	N	-0-	-0-
01	2914 N	2759	-0-	-155	B	-0-	2759	2	N	-0-	-0-
-----											
LUCK		WELL #:		C 1	RRCID ->	027656	COMPL. DATE	09/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2201 N	2112	-0-	-89	B	-0-	2112	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2130 N	994	-0-	-1136	B	-0-	994	2	N	-0-	-0-
10	2423 N	2423	-0-	-0-	B	-0-	2423	2	N	-0-	-0-
11	2242 N	2242	-0-	-0-	B	-0-	2242	2	N	-0-	-0-
12	2263 N	2263	-0-	-0-	B	-0-	2263	2	N	-0-	-0-
01	2418 N	2262	-0-	-156	B	-0-	2262	2	N	-0-	-0-
-----											
LULA		WELL #:		1	RRCID ->	027657	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3231 - 3259
08	993 N	993	-0-	-0-	B	-0-	993	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	960 N	503	-0-	-457	B	-0-	503	2	N	-0-	-0-
10	1117 N	1117	-0-	-0-	B	-0-	1117	2	N	-0-	-0-
11	1007 N	1007	-0-	-0-	B	-0-	1007	2	N	-0-	-0-
12	1117 N	1117	-0-	-0-	B	-0-	1117	2	N	-0-	-0-
01	1116 N	957	-0-	-159	B	-0-	957	2	N	-0-	-0-
-----											
LUNDE		WELL #:		1	RRCID ->	027658	COMPL. DATE	09/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2702 N	2702	-0-	-0-	B	-0-	2702	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2490 N	1309	-0-	-1181	B	-0-	1309	2	N	-0-	-0-
10	2981 N	2981	-0-	-0-	B	-0-	2981	2	N	-0-	-0-
11	2817 N	2817	-0-	-0-	B	-0-	2817	2	N	-0-	-0-
12	2828 N	2828	-0-	-0-	B	-0-	2828	2	N	-0-	-0-
01	2976 N	2405	-0-	-571	B	-0-	2405	2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
LUTH				WELL #:	1H	RRCID ->	027659	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	3390	PERF.	2715 - 4521	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	992 N	992	-0-	-0- B	-9366	260	1	732	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-4938	CANCELLED	UNDERAGE ->	-4428								
09	990 N	1911	-0-	921 B	-4017	390	1	1521	2	N	-0-			-0-
10	248 N	1333	-0-	1085 B	-2932	403	1	930	2	N	-0-			-0-
11	960 N	888	-0-	-72 B	-2932	390	1	498	2	N	-0-			-0-
12	1984 N	265	-0-	-1719 B	-2932	247	1	18	2	N	-0-			-0-
01	1333 N	120	-0-	-1213 B	-2932	120	2			N	-0-			-0-
-----														
MANER				WELL #:	1	RRCID ->	027660	COMPL. DATE	10/04/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	434 N	198	-0-	-236 B	-0-	198	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	360 N	208	-0-	-152 B	-0-	208	2			N	-0-			-0-
10	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-			-0-
11	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-			-0-
12	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-			-0-
01	527 N	390	-0-	-137 B	-0-	390	2			N	-0-			-0-
-----														
MARGA				WELL #:	1	RRCID ->	027661	COMPL. DATE	10/23/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	690 N	286	-0-	-404 B	-0-	286	2			N	-0-			-0-
10	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2			N	-0-			-0-
11	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-			-0-
12	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-			-0-
01	930 N	842	-0-	-88 B	-0-	842	2			N	-0-			-0-
-----														
MATH				WELL #:	1	RRCID ->	027662	COMPL. DATE	10/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	2542 N	2512	-0-	-30 B	-0-	2512	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	2430 N	1687	-0-	-743 B	-0-	14	1	1673	2	N	-0-			-0-
10	2511 N	2486	-0-	-25 B	-0-	54	1	2432	2	N	-0-			-0-
11	2529 N	2529	-0-	-0- B	-0-	52	1	2477	2	N	-0-			-0-
12	2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	58	1	2539	2	N	-0-			-0-
01	2480 N	2469	-0-	-11 B	-0-	48	1	2421	2	N	-0-			-0-
-----														
MAUDIE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027663	COMPL. DATE	11/01/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	620 N	586	-0-	-34 B	-0-	586	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	600 N	485	-0-	-115 B	-0-	485	2			N	-0-			-0-
10	620 N	435	-0-	-185 B	-0-	435	2			N	-0-			-0-
11	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-			-0-
12	496 N	435	-0-	-61 B	-0-	435	2			N	-0-			-0-
*01	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-			-0-
-----														
MCILRATH				WELL #:	1	RRCID ->	027664	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	1830 N	922	-0-	-908 B	-0-	922	2			N	-0-			-0-
10	2449 N	2449	-0-	-0- B	-0-	2449	2			N	-0-			-0-
11	2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	2294	2			N	-0-			-0-
12	2286 N	2286	-0-	-0- B	-0-	2286	2			N	-0-			-0-
01	2449 N	1735	-0-	-714 B	-0-	1735	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MERRILL		WELL #:		2	RRCID ->	027668	COMPL. DATE	10/25/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1560 N	856	-0-	-704 B	-0-	856	2	N	-0-			-0-
10	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	2	N	-0-			-0-
11	1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	4555	-0-	1455 B	-0-	1455	2	N	-0-			-0-
*01	3100 N	7835	-0-	4735 B	-0-	6190	7835	2	N	-0-		-0-
-----												
MIKE		WELL #:		1	RRCID ->	027669	COMPL. DATE	09/15/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	3336 N	3336	-0-	-0- B	-0-	3336	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2970 N	1257	-0-	-1713 B	-0-	1257	2	N	-0-			-0-
10	3526 N	3526	-0-	-0- B	-0-	3526	2	N	-0-			-0-
11	3240 N	3152	-0-	-88 B	-0-	3152	2	N	-0-			-0-
12	3526 N	3526	-0-	-0- B	-0-	3526	2	N	-0-			-0-
01	3534 N	3152	-0-	-382 B	-0-	3152	2	N	-0-			-0-
-----												
MIKE		WELL #:		2	RRCID ->	027670	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	329	-0-	-451 B	-0-	329	2	N	-0-			-0-
10	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	2	N	-0-			-0-
11	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960	2	N	-0-			-0-
12	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	2	N	-0-			-0-
01	1054 N	901	-0-	-153 B	-0-	901	2	N	-0-			-0-
-----												
MINNIE, C.		WELL #:		1	RRCID ->	027674	COMPL. DATE	06/08/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	5749 N	5749	-0-	-0- B	-0-	5749	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	5610 N	2001	-0-	-3609 B	-0-	2001	2	N	-0-			-0-
10	6976 N	6976	-0-	-0- B	-0-	6976	2	N	-0-			-0-
11	6047 N	6047	-0-	-0- B	-0-	6047	2	N	-0-			-0-
12	6976 N	6976	-0-	-0- B	-0-	6976	2	N	-0-			-0-
01	6975 N	5960	-0-	-1015 B	-0-	5960	2	N	-0-			-0-
-----												
MISSIE		WELL #:		1	RRCID ->	027675	COMPL. DATE	05/27/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	263	-0-	-217 B	-0-	263	2	N	-0-			-0-
10	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2	N	-0-			-0-
11	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2	N	-0-			-0-
12	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2	N	-0-			-0-
01	558 N	480	-0-	-78 B	-0-	480	2	N	-0-			-0-
-----												
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	027676	COMPL. DATE	03/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	316	-0-	-314 B	-0-	316	2	N	-0-			-0-
10	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2	N	-0-			-0-
11	690 N	632	-0-	-58 B	-0-	632	2	N	-0-			-0-
12	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2	N	-0-			-0-
01	744 N	710	-0-	-34 B	-0-	710	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MURRELL, C.		WELL #:		1	RRCID ->	027679	COMPL. DATE	06/20/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2418 N	2403	-0-	-15 B	-0-	2403	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2310 N	2237	-0-	-73 B	-0-	2237	2	N	-0-			-0-
10	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441	2	N	-0-			-0-
11	2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	2346	2	N	-0-			-0-
12	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441	2	N	-0-			-0-
01	2449 N	2416	-0-	-33 B	-0-	2416	2	N	-0-			-0-
-----												
MYDA		WELL #:		2	RRCID ->	027681	COMPL. DATE	05/22/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	900 N	822	-0-	-78 B	-0-	822	2	N	-0-			-0-
10	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2	N	-0-			-0-
11	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2	N	-0-			-0-
12	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2	N	-0-			-0-
01	1147 N	949	-0-	-198 B	-0-	949	2	N	-0-			-0-
-----												
NANNIE		WELL #:		1	RRCID ->	027682	COMPL. DATE	06/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	450 N	280	-0-	-170 B	-0-	280	2	N	-0-			-0-
10	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2	N	-0-			-0-
11	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2	N	-0-			-0-
12	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2	N	-0-			-0-
01	651 N	531	-0-	-120 B	-0-	531	2	N	-0-			-0-
-----												
NORA		WELL #:		1	RRCID ->	027684	COMPL. DATE	11/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2232 N	1775	-0-	-457 B	-0-	1775	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1950 N	876	-0-	-1074 B	-0-	876	2	N	-0-			-0-
10	2519 N	2519	-0-	-0- B	-0-	2519	2	N	-0-			-0-
11	2367 N	2367	-0-	-0- B	-0-	2367	2	N	-0-			-0-
12	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2	N	-0-			-0-
01	2511 N	1350	-0-	-1161 B	-0-	1350	2	N	-0-			-0-
-----												
NORTHWEST		WELL #:		1	RRCID ->	027685	COMPL. DATE	08/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ORTON		WELL #:		1	RRCID ->	027687	COMPL. DATE	07/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	540 N	231	-0-	-309 B	-0-	231	2	N	-0-			-0-
10	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2	N	-0-			-0-
11	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2	N	-0-			-0-
12	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2	N	-0-			-0-
01	589 N	535	-0-	-54 B	-0-	535	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
OVERSTREET		WELL #:		1	RRCID ->	027688	COMPL. DATE	04/28/1945	TOTAL DEPTH	2979	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	240 N	117	-0-	-123	B	-0-	117	2	N	-0-	-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2	N	-0-	-0-
11	300 N	288	-0-	-12	B	-0-	288	2	N	-0-	-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2	N	-0-	-0-
01	341 N	323	-0-	-18	B	-0-	323	2	N	-0-	-0-
-----											
OWNBEY		WELL #:		1	RRCID ->	027689	COMPL. DATE	09/07/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	992 N	989	-0-	-3	B	-0-	989	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	960 N	912	-0-	-48	B	-0-	912	2	N	-0-	-0-
10	992 N	944	-0-	-48	B	-0-	944	2	N	-0-	-0-
11	960 N	905	-0-	-55	B	-0-	905	2	N	-0-	-0-
12	930 N	928	-0-	-2	B	-0-	928	2	N	-0-	-0-
01	930 N	923	-0-	-7	B	-0-	923	2	N	-0-	-0-
-----											
PARMELE		WELL #:		1	RRCID ->	027690	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3008 - 3197
08	2274 N	2274	-0-	-0-	B	-0-	2274	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1800 N	1650	-0-	-150	B	-0-	1650	2	N	-0-	-0-
10	2604 N	2393	-0-	-211	B	-0-	2393	2	N	-0-	-0-
11	2409 N	2409	-0-	-0-	B	-0-	2409	2	N	-0-	-0-
12	2495 N	2495	-0-	-0-	B	-0-	2495	2	N	-0-	-0-
01	2387 N	2373	-0-	-14	B	-0-	2373	2	N	-0-	-0-
-----											
PAULSON		WELL #:		1	RRCID ->	027691	COMPL. DATE	05/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	806 N	764	-0-	-42	B	-0-	764	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	750 N	732	-0-	-18	B	-0-	732	2	N	-0-	-0-
10	793 N	793	-0-	-0-	B	-0-	793	2	N	-0-	-0-
11	791 N	791	-0-	-0-	B	-0-	791	2	N	-0-	-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	B	-0-	816	2	N	-0-	-0-
01	806 N	736	-0-	-70	B	-0-	736	2	N	-0-	-0-
-----											
PEARSON		WELL #:		2	RRCID ->	027692	COMPL. DATE	03/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1643 N	1636	-0-	-7	B	-0-	62	1	1574	2	N
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1560 N	1379	-0-	-181	B	-0-	26	1	1353	2	N
10	1639 N	1639	-0-	-0-	B	-0-	4	1	1635	2	N
11	1590 N	1559	-0-	-31	B	-0-	1559	2	N	-0-	-0-
12	1635 N	1635	-0-	-0-	B	-0-	1635	2	N	-0-	-0-
01	1643 N	1547	-0-	-96	B	-0-	1547	2	N	-0-	-0-
-----											
PEARSON		WELL #:		5	RRCID ->	027695	COMPL. DATE	04/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	558 S	545	-0-	-13	B	-0-	124	1	421	2	N
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	540 S	428	-0-	-112	B	-0-	52	1	376	2	N
10	558 S	436	-0-	-122	B	-0-	8	1	428	2	N
11	540 S	413	-0-	-127	B	-0-	413	2	N	-0-	-0-
12	434 S	428	-0-	-6	B	-0-	428	2	N	-0-	-0-
01	434 S	430	-0-	-4	B	-0-	430	2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
PHILLIPS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027698	COMPL. DATE	06/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1330 N	1330	-0-	-0-	B	-0-	1330	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1423 N	1423	-0-	-0-	B	-0-	1423	2	N	-0-	-0-
10	1662 N	1662	-0-	-0-	B	-0-	1662	2	N	-0-	-0-
11	1290 N	1234	-0-	-56	B	-0-	1234	2	N	-0-	-0-
12	1496 N	1496	-0-	-0-	B	-0-	1496	2	N	-0-	-0-
01	1674 N	1366	-0-	-308	B	-0-	1366	2	N	-0-	-0-
-----											
PHILLIPS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027699	COMPL. DATE	05/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	3255 N	3255	-0-	-0-	B	-0-	351	1	2904	2	N
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	4651 N	4651	-0-	-0-	B	-0-	390	1	4261	2	N
10	4238 N	4238	-0-	-0-	B	-0-	364	1	3874	2	N
11	4489 N	4489	-0-	-0-	B	-0-	390	1	4099	2	N
12	4805 N	4411	-0-	-394	B	-0-	403	1	4008	2	N
01	4247 N	2748	-0-	-1499	B	-0-	397	1	2351	2	N
-----											
PIERRE		WELL #:		1	RRCID ->	027700	COMPL. DATE	06/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	4061 #	1433	-0-	-2628	B	-4748	560	1	873	2	N
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -4748										
09	3930 #	3341	-0-	-589	B	-5337	672	1	2669	2	N
10	4061 #	3900	-0-	-161	B	-5498	868	1	3032	2	N
11	3930 #	3696	-0-	-234	B	-5732	840	1	2856	2	N
12	4061 #	3424	-0-	-637	B	-6369	868	1	2556	2	N
01	3906 N	2637	-0-	-1269	B	-6369	644	1	1993	2	N
-----											
PRICE		WELL #:		A 1	RRCID ->	027705	COMPL. DATE	09/25/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	899 S	802	-0-	-97	B	-0-	802	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	780 S	383	-0-	-397	B	-0-	383	2	N	-0-	-0-
10	1026 S	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	2	N	-0-	-0-
11	997 S	997	-0-	-0-	B	-0-	997	2	N	-0-	-0-
12	653 S	653	-0-	-0-	B	-0-	653	2	N	-0-	-0-
01	1023 S	672	-0-	-351	B	-0-	672	2	N	-0-	-0-
-----											
PRICE		WELL #:		C 1	RRCID ->	027706	COMPL. DATE	04/28/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	713 N	690	-0-	-23	B	-0-	690	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	690 N	591	-0-	-99	B	-0-	591	2	N	-0-	-0-
10	735 N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	2	N	-0-	-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	2	N	-0-	-0-
12	735 N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	2	N	-0-	-0-
01	744 N	723	-0-	-21	B	-0-	723	2	N	-0-	-0-
-----											
PRICE		WELL #:		E 1	RRCID ->	027707	COMPL. DATE	07/03/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	868 N	851	-0-	-17	B	-0-	851	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	840 N	820	-0-	-20	B	-0-	820	2	N	-0-	-0-
10	868 N	845	-0-	-23	B	-0-	845	2	N	-0-	-0-
11	810 N	546	-0-	-264	B	-0-	546	2	N	-0-	-0-
12	946 N	946	-0-	-0-	B	-0-	946	2	N	-0-	-0-
*01	912 N	912	-0-	-0-	B	-0-	912	2	N	-0-	-0-



-----													
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
PRICE, H.				WELL #:	1	RRCID ->	027708	COMPL. DATE	04/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1890 N	1469	-0-	-421 B	-0-	1469 2		N	-0-			-0-
10		1922 N	1902	-0-	-20 B	-0-	1902 2		N	-0-			-0-
11		1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	1938 2		N	-0-			-0-
12		2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023 2		N	-0-			-0-
*01		2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041 2		N	-0-			-0-
-----													
PRICE, H.				WELL #:	2	RRCID ->	027709	COMPL. DATE	05/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	33 1	1228 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1050 N	623	-0-	-427 B	-0-	6 1	617 2	N	-0-			-0-
10		1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	30 1	1237 2	N	-0-			-0-
11		1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	29 1	1379 2	N	-0-			-0-
12		1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	24 1	1357 2	N	-0-			-0-
01		1271 N	1198	-0-	-73 B	-0-	20 1	1178 2	N	-0-			-0-
-----													
PRONGER A				WELL #:	1	RRCID ->	027710	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2486 - 3026	
08		1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	868 1	272 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	840 1	231 2	N	-0-			-0-
10		1023 N	870	-0-	-153 B	-0-	868 1	2 2	N	-0-			-0-
11		1110 N	840	-0-	-270 B	-0-	840 1		N	-0-			-0-
12		1116 N	868	-0-	-248 B	-0-	868 1		N	-0-			-0-
01		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 1		N	-0-			-0-
-----													
RACOL				WELL #:	1	RRCID ->	027717	COMPL. DATE	09/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		372 N	144	-0-	-228 B	-0-	144 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		360 N	46	-0-	-314 B	-0-	14 1	32 2	N	-0-			-0-
10		186 N	128	-0-	-58 B	-0-	54 1	74 2	N	-0-			-0-
11		150 N	113	-0-	-37 B	-0-	30 1	83 2	N	-0-			-0-
12		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2		N	-0-			-0-
01		124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95 2		N	-0-			-0-
-----													
RAINEY				WELL #:	1	RRCID ->	027718	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2770 - 2872	
08		3441 N	3326	-0-	-115 B	-0-	3326 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3210 N	1762	-0-	-1448 B	-0-	1762 2		N	-0-			-0-
10		3520 N	3520	-0-	-0- B	-0-	3520 2		N	-0-			-0-
11		3233 N	3233	-0-	-0- B	-0-	3233 2		N	-0-			-0-
12		3229 N	3229	-0-	-0- B	-0-	3229 2		N	-0-			-0-
01		3534 N	3200	-0-	-334 B	-0-	3200 2		N	-0-			-0-
-----													
RAND				WELL #:	1	RRCID ->	027719	COMPL. DATE	12/14/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		4806 N	4806	-0-	-0- B	-0-	4806 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		4491 N	4491	-0-	-0- B	-0-	4491 2		N	-0-			-0-
10		3675 N	3675	-0-	-0- B	-0-	3675 2		N	-0-			-0-
11		4650 N	602	-0-	-4048 B	-0-	602 2		N	-0-			-0-
12		5333 N	5333	-0-	-0- B	-0-	5333 2		N	-0-			-0-
*01		4822 N	4822	-0-	-0- B	-0-	4822 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
REID				WELL #:	1	RRCID ->	027720	COMPL. DATE	01/01/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2957 N	2957	-0-	-0-	B	-0-	2957	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2781 N	2781	-0-	-0-	B	-0-	2781	2		N	-0-				-0-
10	2170 N	2169	-0-	-1	B	-0-	2169	2		N	-0-				-0-
11	2850 N	489	-0-	-2361	B	-0-	489	2		N	-0-				-0-
12	3100 N	3232	-0-	132	B	132	3232	2		N	-0-				-0-
*01	3086 N	2954	-0-	-132	B	-0-	2954	2		N	-0-				-0-
-----															
RIFFE				WELL #:	1	RRCID ->	027725	COMPL. DATE	07/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	480 N	266	-0-	-214	B	-0-	266	2		N	-0-				-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	2		N	-0-				-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	2		N	-0-				-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	2		N	-0-				-0-
01	527 N	500	-0-	-27	B	-0-	500	2		N	-0-				-0-
-----															
RIZPAH				WELL #:	1	RRCID ->	027728	COMPL. DATE	07/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	1831 N	1831	-0-	-0-	B	-0-	1831	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1680 N	880	-0-	-800	B	-0-	880	2		N	-0-				-0-
10	2030 N	2030	-0-	-0-	B	-0-	2030	2		N	-0-				-0-
11	1899 N	1899	-0-	-0-	B	-0-	1899	2		N	-0-				-0-
12	2030 N	2030	-0-	-0-	B	-0-	2030	2		N	-0-				-0-
01	2015 N	1318	-0-	-697	B	-0-	1318	2		N	-0-				-0-
-----															
ROSALIND				WELL #:	1	RRCID ->	027729	COMPL. DATE	10/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	372 N	330	-0-	-42	B	-0-	330	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	390 N	152	-0-	-238	B	-0-	152	2		N	-0-				-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2		N	-0-				-0-
11	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2		N	-0-				-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	2		N	-0-				-0-
01	465 N	392	-0-	-73	B	-0-	392	2		N	-0-				-0-
-----															
ROUCH				WELL #:	1	RRCID ->	027730	COMPL. DATE	10/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	507 N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	480 N	263	-0-	-217	B	-0-	263	2		N	-0-				-0-
10	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	2		N	-0-				-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	2		N	-0-				-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	2		N	-0-				-0-
01	527 N	513	-0-	-14	B	-0-	513	2		N	-0-				-0-
-----															
RUNYAN				WELL #:	1	RRCID ->	027732	COMPL. DATE	11/03/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	390 N	241	-0-	-149	B	-0-	241	2		N	-0-				-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2		N	-0-				-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2		N	-0-				-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2		N	-0-				-0-
01	434 N	411	-0-	-23	B	-0-	411	2		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SAME		WELL #:		1	RRCID ->	027735	COMPL. DATE	08/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1426 N	1375	-0-	-51 B	-0-	1375	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1290 N	823	-0-	-467 B	-0-	823	2	N	-0-		-0-	
10	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	2	N	-0-		-0-	
11	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	2	N	-0-		-0-	
12	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	2	N	-0-		-0-	
*01	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	2	N	-0-		-0-	
-----												
SANDEFER		WELL #:		1	RRCID ->	027737	COMPL. DATE	04/06/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	177	1	1381 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	166	1	1705 2	N	-0-	-0-	
10	1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	178	1	1795 2	N	-0-	-0-	
11	1500 N	1287	-0-	-213 B	-0-	158	1	1129 2	N	-0-	-0-	
12	1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	171	1	1816 2	N	-0-	-0-	
01	1984 N	1570	-0-	-414 B	-0-	1570	2	N	-0-		-0-	
-----												
SCHULBERG		WELL #:		1	RRCID ->	027739	COMPL. DATE	06/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	367	-0-	-53 B	-0-	367	2	N	-0-		-0-	
10	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2	N	-0-		-0-	
11	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2	N	-0-		-0-	
12	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2	N	-0-		-0-	
01	465 N	416	-0-	-49 B	-0-	416	2	N	-0-		-0-	
-----												
SEATON		WELL #:		1	RRCID ->	027740	COMPL. DATE	06/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2666 N	2134	-0-	-532 B	-0-	2134	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	2	N	-0-		-0-	
10	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	2	N	-0-		-0-	
11	2070 N	339	-0-	-1731 B	-0-	339	2	N	-0-		-0-	
12	2737 N	2737	-0-	-0- B	-0-	2737	2	N	-0-		-0-	
*01	2770 N	2770	-0-	-0- B	-0-	2770	2	N	-0-		-0-	
-----												
SHER		WELL #:		1	RRCID ->	027743	COMPL. DATE	10/09/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
SIMONE		WELL #:		1	RRCID ->	027747	COMPL. DATE	06/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	868 N	725	-0-	-143 B	-0-	725	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2	N	-0-		-0-	
10	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2	N	-0-		-0-	
11	690 N	156	-0-	-534 B	-0-	156	2	N	-0-		-0-	
12	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2	N	-0-		-0-	
*01	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944	2	N	-0-		-0-	

-----													
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SIMONSON		WELL #:		1	RRCID ->	027748	COMPL. DATE	12/26/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		744 N	737	-0-	-7 B	-0-	737 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		690 N	598	-0-	-92 B	-0-	598 2		N	-0-			-0-
10		799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 2		N	-0-			-0-
11		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 2		N	-0-			-0-
12		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 2		N	-0-			-0-
01		806 N	725	-0-	-81 B	-0-	725 2		N	-0-			-0-
-----													
SLOAN		WELL #:		1	RRCID ->	027749	COMPL. DATE	03/30/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	16 1	164 2	N	-0-			-0-
10		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	29 1	327 2	N	-0-			-0-
11		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	21 1	185 2	N	-0-			-0-
12		186 N	116	-0-	-70 B	-0-	11 1	105 2	N	-0-			-0-
*01		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2		N	-0-			-0-
-----													
SMOKEY		WELL #:		1	RRCID ->	027751	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2679 -	2870	
08		3188 N	3188	-0-	-0- B	-0-	3188 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2910 N	2046	-0-	-864 B	-0-	2046 2		N	-0-			-0-
10		3347 N	3347	-0-	-0- B	-0-	3347 2		N	-0-			-0-
11		3091 N	3091	-0-	-0- B	-0-	3091 2		N	-0-			-0-
12		3096 N	3096	-0-	-0- B	-0-	3096 2		N	-0-			-0-
01		3348 N	3047	-0-	-301 B	-0-	3047 2		N	-0-			-0-
-----													
SQUINT		WELL #:		1	RRCID ->	027753	COMPL. DATE	10/17/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
STEDGE		WELL #:		1	RRCID ->	027754	COMPL. DATE	04/23/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		2108 N	2071	-0-	-37 B	-0-	2071 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2070 N	1677	-0-	-393 B	-0-	1677 2		N	-0-			-0-
10		2077 N	2045	-0-	-32 B	-0-	2045 2		N	-0-			-0-
11		2010 N	1912	-0-	-98 B	-0-	1912 2		N	-0-			-0-
12		2045 N	2045	-0-	-0- B	-0-	2045 2		N	-0-			-0-
01		2046 N	1569	-0-	-477 B	-0-	1569 2		N	-0-			-0-
-----													
STEELE		WELL #:		1	RRCID ->	027755	COMPL. DATE	01/17/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1380 N	1208	-0-	-172 B	-0-	1208 2		N	-0-			-0-
10		1395 N	1370	-0-	-25 B	-0-	1370 2		N	-0-			-0-
11		1320 N	1304	-0-	-16 B	-0-	1304 2		N	-0-			-0-
12		1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370 2		N	-0-			-0-
01		1364 N	1334	-0-	-30 B	-0-	1334 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
STOFER		WELL #:		1	RRCID ->	027757	COMPL. DATE	09/29/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1260 N	614	-0-	-646 B	-0-	614 2		N	-0-		-0-
10		1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427 2		N	-0-		-0-
11		1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385 2		N	-0-		-0-
12		1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427 2		N	-0-		-0-
01		1426 N	1284	-0-	-142 B	-0-	1284 2		N	-0-		-0-
-----												
SUE		WELL #:		1	RRCID ->	027758	COMPL. DATE	10/06/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1110 N	279	-0-	-831 B	-0-	279 2		N	-0-		-0-
10		1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370 2		N	-0-		-0-
11		1170 N	1154	-0-	-16 B	-0-	1154 2		N	-0-		-0-
12		1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005 2		N	-0-		-0-
01		1364 N	993	-0-	-371 B	-0-	993 2		N	-0-		-0-
-----												
SUMNER		WELL #:		1	RRCID ->	027759	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1364 N	1307	-0-	-57 B	-0-	1307 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1230 N	851	-0-	-379 B	-0-	851 2		N	-0-		-0-
10		1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569 2		N	-0-		-0-
11		1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488 2		N	-0-		-0-
12		1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569 2		N	-0-		-0-
01		1581 N	1453	-0-	-128 B	-0-	1453 2		N	-0-		-0-
-----												
SWENY		WELL #:		1	RRCID ->	027760	COMPL. DATE	10/10/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 2		N	-0-		-0-
10		1023 N	1011	-0-	-12 B	-0-	1011 2		N	-0-		-0-
11		990 N	163	-0-	-827 B	-0-	163 2		N	-0-		-0-
12		1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151 2		N	-0-		-0-
*01		1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076 2		N	-0-		-0-
-----												
TERRELL		WELL #:		1	RRCID ->	027762	COMPL. DATE	02/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	213 1	1653 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2522 N	2522	-0-	-0- B	-0-	224 1	2298 2	N	-0-		-0-
10		2501 N	2501	-0-	-0- B	-0-	225 1	2276 2	N	-0-		-0-
11		1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	232 1	1649 2	N	-0-		-0-
12		2705 N	2705	-0-	-0- B	-0-	232 1	2473 2	N	-0-		-0-
01		2511 N	2185	-0-	-326 B	-0-	2185 2		N	-0-		-0-
-----												
TINA		WELL #:		1	RRCID ->	027766	COMPL. DATE	07/29/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		2759 N	2493	-0-	-266 B	-0-	2493 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3000 N	3013	-0-	13 B	13	3013 2		N	-0-		-0-
10		2888 N	2875	-0-	-13 B	-0-	2875 2		N	-0-		-0-
11		2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	2612 2		N	-0-		-0-
12		3100 N	2611	-0-	-489 B	-0-	2611 2		N	-0-		-0-
01		2883 N	2475	-0-	-408 B	-0-	2475 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
TORP				WELL #:	1	RRCID ->	027767	COMPL. DATE	06/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1132 N	1132	-0-	-0-	B	-0-	1132	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1080 N	588	-0-	-492	B	-0-	588	2	N	-0-		-0-
10	1288 N	1288	-0-	-0-	B	-0-	1288	2	N	-0-		-0-
11	1180 N	1180	-0-	-0-	B	-0-	1180	2	N	-0-		-0-
12	1282 N	1282	-0-	-0-	B	-0-	1282	2	N	-0-		-0-
01	1302 N	1106	-0-	-196	B	-0-	1106	2	N	-0-		-0-
-----												
TRUDY				WELL #:	1	RRCID ->	027768	COMPL. DATE	10/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1534 N	1534	-0-	-0-	B	-0-	1534	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1410 N	580	-0-	-830	B	-0-	580	2	N	-0-		-0-
10	1489 N	1489	-0-	-0-	B	-0-	1489	2	N	-0-		-0-
11	1533 N	1533	-0-	-0-	B	-0-	1533	2	N	-0-		-0-
12	1489 N	1489	-0-	-0-	B	-0-	1489	2	N	-0-		-0-
01	1488 N	1370	-0-	-118	B	-0-	1370	2	N	-0-		-0-
-----												
TRUMBELL				WELL #:	1	RRCID ->	027769	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1860 N	1580	-0-	-280	B	-0-	1580	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1650 N	745	-0-	-905	B	-0-	745	2	N	-0-		-0-
10	1643 N	1535	-0-	-108	B	-0-	1535	2	N	-0-		-0-
11	1530 N	1276	-0-	-254	B	-0-	1276	2	N	-0-		-0-
12	1525 N	1525	-0-	-0-	B	-0-	1525	2	N	-0-		-0-
01	1550 N	1483	-0-	-67	B	-0-	1483	2	N	-0-		-0-
-----												
TWO GOOD				WELL #:	1	RRCID ->	027770	COMPL. DATE	08/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1240 N	1236	-0-	-4	B	-0-	1236	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1170 N	440	-0-	-730	B	-0-	440	2	N	-0-		-0-
10	1147 N	1138	-0-	-9	B	-0-	1138	2	N	-0-		-0-
11	1220 N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1220	2	N	-0-		-0-
12	1138 N	1138	-0-	-0-	B	-0-	1138	2	N	-0-		-0-
*01	1151 N	1151	-0-	-0-	B	-0-	1151	2	N	-0-		-0-
-----												
VANDERPLOEG				WELL #:	1	RRCID ->	027771	COMPL. DATE	08/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	905 N	905	-0-	-0-	B	-0-	905	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	874 N	874	-0-	-0-	B	-0-	874	2	N	-0-		-0-
10	902 N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	2	N	-0-		-0-
11	870 N	549	-0-	-321	B	-0-	549	2	N	-0-		-0-
12	1106 N	1106	-0-	-0-	B	-0-	1106	2	N	-0-		-0-
*01	1144 N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144	2	N	-0-		-0-
-----												
VAU				WELL #:	1	RRCID ->	027772	COMPL. DATE	08/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	5139 N	5139	-0-	-0-	B	-0-	5139	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4724 N	4724	-0-	-0-	B	-0-	4724	2	N	-0-		-0-
10	3879 N	3879	-0-	-0-	B	-0-	3879	2	N	-0-		-0-
11	4980 N	911	-0-	-4069	B	-0-	911	2	N	-0-		-0-
12	5994 N	5994	-0-	-0-	B	-0-	5994	2	N	-0-		-0-
*01	5149 N	5149	-0-	-0-	B	-0-	5149	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
VAU				WELL #:	2	RRCID ->	027773	COMPL. DATE	12/04/2019	TOTAL DEPTH	3399	PERF.	3010 - 3335
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1584 N	1584	-0-	-0-	B	-0-	1584	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1469 N	1469	-0-	-0-	B	-0-	1469	2	N	-0-		-0-
10		1196 N	1196	-0-	-0-	B	-0-	1196	2	N	-0-		-0-
11		1530 N	289	-0-	-1241	B	-0-	289	2	N	-0-		-0-
12		1827 N	1827	-0-	-0-	B	-0-	1827	2	N	-0-		-0-
*01		1695 N	1695	-0-	-0-	B	-0-	1695	2	N	-0-		-0-
-----													
VIRGINIA				WELL #:	1	RRCID ->	027774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7051	PERF.	2720 - 2848
08		681 N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		660 N	306	-0-	-354	B	-0-	306	2	N	-0-		-0-
10		739 N	739	-0-	-0-	B	-0-	739	2	N	-0-		-0-
11		660 N	636	-0-	-24	B	-0-	636	2	N	-0-		-0-
12		641 N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	2	N	-0-		-0-
*01		748 N	748	-0-	-0-	B	-0-	748	2	N	-0-		-0-
-----													
WALLS				WELL #:	1	RRCID ->	027775	COMPL. DATE	05/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		868 N	844	-0-	-24	B	-0-	844	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		810 N	529	-0-	-281	B	-0-	529	2	N	-0-		-0-
10		1068 N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1068	2	N	-0-		-0-
11		890 N	890	-0-	-0-	B	-0-	890	2	N	-0-		-0-
12		1068 N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1068	2	N	-0-		-0-
01		1054 N	827	-0-	-227	B	-0-	827	2	N	-0-		-0-
-----													
WANDA				WELL #:	1	RRCID ->	027777	COMPL. DATE	10/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		651 N	593	-0-	-58	B	-0-	593	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		570 N	426	-0-	-144	B	-0-	426	2	N	-0-		-0-
10		803 N	803	-0-	-0-	B	-0-	803	2	N	-0-		-0-
11		595 N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	2	N	-0-		-0-
12		631 N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	2	N	-0-		-0-
01		806 N	626	-0-	-180	B	-0-	626	2	N	-0-		-0-
-----													
WHORTON				WELL #:	1	RRCID ->	027780	COMPL. DATE	05/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----													
WICKLINE				WELL #:	1	RRCID ->	027781	COMPL. DATE	05/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2	N	-0-		-0-
10		453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	2	N	-0-		-0-
11		2449 N	2449	-0-	-0-	B	-0-	2449	2	N	-0-		-0-
12		459 N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	2	N	-0-		-0-
01		465 N	404	-0-	-61	B	-0-	404	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
WIGINTON		WELL #:		C 1	RRCID ->	027784	COMPL. DATE	10/04/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	818 N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	780 N	411	-0-	-369	B	-0-	411	2	N	-0-	-0-
10	869 N	869	-0-	-0-	B	-0-	869	2	N	-0-	-0-
11	780 N	766	-0-	-14	B	-0-	766	2	N	-0-	-0-
12	777 N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	2	N	-0-	-0-
01	868 N	822	-0-	-46	B	-0-	822	2	N	-0-	-0-
-----											
WILLCLO		WELL #:		4	RRCID ->	027786	COMPL. DATE	02/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	713 N	659	-0-	-54	B	-0-	659	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	679 N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	2	N	-0-	-0-
10	744 N	723	-0-	-21	B	-0-	723	2	N	-0-	-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	2	N	-0-	-0-
12	723 N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	2	N	-0-	-0-
*01	723 N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	2	N	-0-	-0-
-----											
WINTER		WELL #:		1	RRCID ->	027789	COMPL. DATE	05/24/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	992 N	701	-0-	-291	B	-0-	701	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	750 N	335	-0-	-415	B	-0-	335	2	N	-0-	-0-
10	757 N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	2	N	-0-	-0-
11	690 N	684	-0-	-6	B	-0-	684	2	N	-0-	-0-
12	757 N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	2	N	-0-	-0-
01	744 N	698	-0-	-46	B	-0-	698	2	N	-0-	-0-
-----											
WITT		WELL #:		C 1	RRCID ->	027792	COMPL. DATE	11/15/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	-0-	-0-	-240	B	-0-			N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
WITT		WELL #:		E 1	RRCID ->	027794	COMPL. DATE	10/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	813 N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	750 N	389	-0-	-361	B	-0-	389	2	N	-0-	-0-
10	864 N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	2	N	-0-	-0-
11	780 N	752	-0-	-28	B	-0-	752	2	N	-0-	-0-
12	768 N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	2	N	-0-	-0-
01	868 N	754	-0-	-114	B	-0-	754	2	N	-0-	-0-
-----											
WITTER A		WELL #:		1	RRCID ->	027796	COMPL. DATE	04/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	683 N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	600 N	155	-0-	-445	B	-0-	155	2	N	-0-	-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	2	N	-0-	-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	2	N	-0-	-0-
12	765 N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	2	N	-0-	-0-
*01	560 N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	2	N	-0-	-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WITTER B				WELL #:	4	RRCID ->	027799	COMPL. DATE	08/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	733 N	733	-0-	-0-	B	-0-	733 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	630 N	218	-0-	-412	B	-0-	218 2		N	-0-		-0-
10	690 N	690	-0-	-0-	B	-0-	690 2		N	-0-		-0-
11	760 N	760	-0-	-0-	B	-0-	760 2		N	-0-		-0-
12	781 N	781	-0-	-0-	B	-0-	781 2		N	-0-		-0-
01	682 N	679	-0-	-3	B	-0-	679 2		N	-0-		-0-
-----												
WITTER B				WELL #:	5	RRCID ->	027800	COMPL. DATE	07/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	600 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	570 N	289	-0-	-281	B	-0-	289 2		N	-0-		-0-
10	649 N	649	-0-	-0-	B	-0-	649 2		N	-0-		-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	B	-0-	606 2		N	-0-		-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	B	-0-	649 2		N	-0-		-0-
01	651 N	566	-0-	-85	B	-0-	566 2		N	-0-		-0-
-----												
WORD A				WELL #:	1	RRCID ->	027801	COMPL. DATE	11/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1488 N	1465	-0-	-23	B	-0-	1465 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1410 N	482	-0-	-928	B	-0-	482 2		N	-0-		-0-
10	1826 N	1826	-0-	-0-	B	-0-	1826 2		N	-0-		-0-
11	1487 N	1487	-0-	-0-	B	-0-	1487 2		N	-0-		-0-
12	1503 N	1503	-0-	-0-	B	-0-	1503 2		N	-0-		-0-
01	1829 N	1484	-0-	-345	B	-0-	1484 2		N	-0-		-0-
-----												
WOOLRIDGE				WELL #:	1	RRCID ->	027802	COMPL. DATE	08/23/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	495 N	495	-0-	-0-	B	-0-	495 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	270 N	122	-0-	-148	B	-0-	122 2		N	-0-		-0-
10	583 N	583	-0-	-0-	B	-0-	583 2		N	-0-		-0-
11	588 N	588	-0-	-0-	B	-0-	588 2		N	-0-		-0-
12	583 N	583	-0-	-0-	B	-0-	583 2		N	-0-		-0-
01	589 N	552	-0-	-37	B	-0-	552 2		N	-0-		-0-
-----												
ARCHER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027931	COMPL. DATE	10/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1317 N	1317	-0-	-0-	B	-0-	1317 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1290 N	965	-0-	-325	B	-0-	965 2		N	-0-		-0-
10	1302 N	1298	-0-	-4	B	-0-	1298 2		N	-0-		-0-
11	1377 N	1377	-0-	-0-	B	-0-	1377 2		N	-0-		-0-
12	1382 N	1382	-0-	-0-	B	-0-	1382 2		N	-0-		-0-
*01	1399 N	1399	-0-	-0-	B	-0-	1399 2		N	-0-		-0-
-----												
ATKINS -F-				WELL #:	1	RRCID ->	027932	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BERTHA -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027933	COMPL. DATE	06/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	251	-0-	-79 B	-0-	251	2	N	-0-			-0-
10	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315	2	N	-0-			-0-
11	330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314	2	N	-0-			-0-
12	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2	N	-0-			-0-
*01	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS KK		WELL #:		9	RRCID ->	027940	COMPL. DATE	04/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2542 N	2511	-0-	-31 B	-0-	2511	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2190 N	2174	-0-	-16 B	-0-	2174	2	N	-0-			-0-
10	2604 N	1946	-0-	-658 B	-0-	1946	2	N	-0-			-0-
11	2430 N	2029	-0-	-401 B	-0-	2029	2	N	-0-			-0-
12	2232 N	2111	-0-	-121 B	-0-	2111	2	N	-0-			-0-
*01	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS KK		WELL #:		10	RRCID ->	027941	COMPL. DATE	04/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1590 N	1322	-0-	-268 B	-0-	1322	2	N	-0-			-0-
10	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	2	N	-0-			-0-
11	1590 N	1581	-0-	-9 B	-0-	1581	2	N	-0-			-0-
12	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	2	N	-0-			-0-
01	1643 N	1585	-0-	-58 B	-0-	1585	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS KK		WELL #:		14	RRCID ->	027944	COMPL. DATE	05/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1054 N	1030	-0-	-24 B	-0-	1030	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939	2	N	-0-			-0-
10	1116 N	1077	-0-	-39 B	-0-	1077	2	N	-0-			-0-
11	990 N	786	-0-	-204 B	-0-	786	2	N	-0-			-0-
12	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	2	N	-0-			-0-
01	1085 N	855	-0-	-230 B	-0-	855	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS KK		WELL #:		15	RRCID ->	027945	COMPL. DATE	05/09/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3043 - 3200	
08	14B2 EXT	719	-0-	719 B	2784	719	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 2784											
09	0	630	-0-	630 B	3414	630	2	N	-0-			-0-
10	0	571	-0-	571 B	3985	571	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	635	-0-	-2365 B	1620	635	2	N	-0-			-0-
12	2238 N	618	-0-	-1620 B	-0-	618	2	N	-0-			-0-
*01	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS KK		WELL #:		16	RRCID ->	027946	COMPL. DATE	06/14/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	629	-0-	629 B	1526	629	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 1526											
09	0	666	-0-	666 B	2192	666	2	N	-0-			-0-
10	0	759	-0-	759 B	2951	759	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	685	-0-	-2315 B	636	685	2	N	-0-			-0-
12	1395 N	759	-0-	-636 B	-0-	759	2	N	-0-			-0-
01	744 N	665	-0-	-79 B	-0-	665	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS KK		WELL #:		19	RRCID ->	027947	COMPL. DATE	02/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	496 N	454	-0-	-42 B	-0-	454	2		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS	->	-0-								
09	480 N	454	-0-	-26 B	-0-	454	2		N	-0-	-0-	
10	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2		N	-0-	-0-	
11	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2		N	-0-	-0-	
12	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445	2		N	-0-	-0-	
01	496 N	452	-0-	-44 B	-0-	452	2		N	-0-	-0-	
-----												
BONEY B		WELL #:		1	RRCID ->	027948	COMPL. DATE	10/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2418 N	2275	-0-	-143 B	-0-	2275	2		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS	->	-0-								
09	2310 N	945	-0-	-1365 B	-0-	945	2		N	-0-	-0-	
10	2420 N	2420	-0-	-0- B	-0-	2420	2		N	-0-	-0-	
11	2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339	2		N	-0-	-0-	
12	2420 N	2420	-0-	-0- B	-0-	2420	2		N	-0-	-0-	
*01	2431 N	2431	-0-	-0- B	-0-	2431	2		N	-0-	-0-	
-----												
BRIDWELL E		WELL #:		1	RRCID ->	027950	COMPL. DATE	07/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS	->	-0-								
09	420 N	225	-0-	-195 B	-0-	225	2		N	-0-	-0-	
10	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2		N	-0-	-0-	
11	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2		N	-0-	-0-	
12	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2		N	-0-	-0-	
01	496 N	454	-0-	-42 B	-0-	454	2		N	-0-	-0-	
-----												
BROWDER C		WELL #:		1	RRCID ->	027951	COMPL. DATE	12/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	2		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS	->	-0-								
09	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	2		N	-0-	-0-	
10	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2		N	-0-	-0-	
11	1320 N	714	-0-	-606 B	-0-	714	2		N	-0-	-0-	
12	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	2		N	-0-	-0-	
*01	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	2		N	-0-	-0-	
-----												
BUZZARD B		WELL #:		1	RRCID ->	027953	COMPL. DATE	01/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	558 N	539	-0-	-19 B	-0-	539	2		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS	->	-0-								
09	540 N	502	-0-	-38 B	-0-	502	2		N	-0-	-0-	
10	558 N	541	-0-	-17 B	-0-	541	2		N	-0-	-0-	
11	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2		N	-0-	-0-	
12	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2		N	-0-	-0-	
*01	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2		N	-0-	-0-	
-----												
CARTER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027955	COMPL. DATE	04/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS	->	-0-								
09	420 N	238	-0-	-182 B	-0-	238	2		N	-0-	-0-	
10	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2		N	-0-	-0-	
11	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2		N	-0-	-0-	
12	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2		N	-0-	-0-	
01	434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418	2		N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
CLUCK -H-				WELL #:	1	RRCID ->	027956	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3001 -	3200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-	
-----														
CORINE				WELL #:	1	RRCID ->	027958	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	2921	PERF.	2828 -	2921
08	506 N	506	-0-	-0-	B	-0-	506 2	N	-0-				-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	480 N	405	-0-	-75	B	-0-	405 2	N	-0-				-0-	
10	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	519 2	N	-0-				-0-	
11	514 N	514	-0-	-0-	B	-0-	514 2	N	-0-				-0-	
12	511 N	511	-0-	-0-	B	-0-	511 2	N	-0-				-0-	
*01	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	530 2	N	-0-				-0-	
-----														
CRAIG -N-				WELL #:	1	RRCID ->	027959	COMPL. DATE	08/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	594 N	594	-0-	-0-	B	-0-	594 2	N	-0-				-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	570 N	288	-0-	-282	B	-0-	288 2	N	-0-				-0-	
10	636 N	636	-0-	-0-	B	-0-	636 2	N	-0-				-0-	
11	612 N	612	-0-	-0-	B	-0-	612 2	N	-0-				-0-	
12	712 N	712	-0-	-0-	B	-0-	712 2	N	-0-				-0-	
01	651 N	582	-0-	-69	B	-0-	582 2	N	-0-				-0-	
-----														
DARLENE				WELL #:	1	RRCID ->	027960	COMPL. DATE	05/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	310 N	294	-0-	-16	B	-0-	294 2	N	-0-				-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	300 N	272	-0-	-28	B	-0-	272 2	N	-0-				-0-	
10	279 N	270	-0-	-9	B	-0-	270 2	N	-0-				-0-	
11	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274 2	N	-0-				-0-	
12	279 N	270	-0-	-9	B	-0-	270 2	N	-0-				-0-	
*01	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303 2	N	-0-				-0-	
-----														
DAVIS -W-				WELL #:	1	RRCID ->	027961	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	704 N	704	-0-	-0-	B	-0-	704 2	N	-0-				-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	690 N	384	-0-	-306	B	-0-	384 2	N	-0-				-0-	
10	730 N	730	-0-	-0-	B	-0-	730 2	N	-0-				-0-	
11	695 N	695	-0-	-0-	B	-0-	695 2	N	-0-				-0-	
12	705 N	705	-0-	-0-	B	-0-	705 2	N	-0-				-0-	
01	744 N	721	-0-	-23	B	-0-	721 2	N	-0-				-0-	
-----														
DOROTHY				WELL #:	1	RRCID ->	027964	COMPL. DATE	05/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	248 N	226	-0-	-22	B	-0-	226 2	N	-0-				-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	240 N	206	-0-	-34	B	-0-	206 2	N	-0-				-0-	
10	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226 2	N	-0-				-0-	
11	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235 2	N	-0-				-0-	
12	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226 2	N	-0-				-0-	
*01	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240 2	N	-0-				-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
EVA		WELL #:		1	RRCID ->	027967	COMPL. DATE	08/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	815 N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	810 N	494	-0-	-316	B	-0-	494	2		N	-0-			-0-
10	851 N	851	-0-	-0-	B	-0-	851	2		N	-0-			-0-
11	780 N	265	-0-	-515	B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
12	496 N	279	-0-	-217	B	-0-	279	2		N	-0-			-0-
*01	1007 N	1007	-0-	-0-	B	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
-----														
FREI		WELL #:		1	RRCID ->	027968	COMPL. DATE	04/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	465 N	428	-0-	-37	B	-0-	428	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	450 N	426	-0-	-24	B	-0-	426	2		N	-0-			-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	2		N	-0-			-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	2		N	-0-			-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	2		N	-0-			-0-
01	496 N	468	-0-	-28	B	-0-	468	2		N	-0-			-0-
-----														
GIBNER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027970	COMPL. DATE	08/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	899 N	843	-0-	-56	B	-0-	843	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	840 N	416	-0-	-424	B	-0-	416	2		N	-0-			-0-
10	837 N	810	-0-	-27	B	-0-	810	2		N	-0-			-0-
11	810 N	760	-0-	-50	B	-0-	760	2		N	-0-			-0-
12	810 N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	2		N	-0-			-0-
01	806 N	765	-0-	-41	B	-0-	765	2		N	-0-			-0-
-----														
GORMAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027971	COMPL. DATE	04/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	930 N	870	-0-	-60	B	-0-	870	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	930 N	646	-0-	-284	B	-0-	646	2		N	-0-			-0-
10	919 N	919	-0-	-0-	B	-0-	919	2		N	-0-			-0-
11	906 N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	2		N	-0-			-0-
12	919 N	919	-0-	-0-	B	-0-	919	2		N	-0-			-0-
01	930 N	862	-0-	-68	B	-0-	862	2		N	-0-			-0-
-----														
GUY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027972	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3235 -	3260		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	835 N	835	-0-	-0-	B	-0-	835	2		N	-0-			-0-
12	2410 N	2410	-0-	-0-	B	-0-	2410	2		N	-0-			-0-
*01	2467 N	2467	-0-	-0-	B	-0-	2467	2		N	-0-			-0-
-----														
HAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	027973	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 3020 -	3050		
08	535 N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2		N	-0-			-0-
10	802 N	802	-0-	-0-	B	-0-	802	2		N	-0-			-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	2		N	-0-			-0-
12	791 N	791	-0-	-0-	B	-0-	791	2		N	-0-			-0-
01	806 N	170	-0-	-636	B	-0-	170	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
HARDY -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027974	COMPL. DATE	09/09/2019	TOTAL DEPTH	2961	PERF.	2880 - 2961		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
-----															
HOSPITAL -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027980	COMPL. DATE	11/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
*02	698 N	698	-0-	-0-	B	-0-		698	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	796 N	796	-0-	-0-	B	-0-		796	3	N	-0-				-0-
*04	741 N	741	-0-	-0-	B	-0-		741	3	N	-0-				-0-
*05	790 N	790	-0-	-0-	B	-0-		790	3	N	-0-				-0-
*06	724 N	724	-0-	-0-	B	-0-		724	3	N	-0-				-0-
*07	878 N	878	-0-	-0-	B	-0-		878	3	N	-0-				-0-
*08	773 N	773	-0-	-0-	B	-0-		773	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	696 N	696	-0-	-0-	B	-0-		696	3	N	-0-				-0-
*10	865 N	865	-0-	-0-	B	-0-		865	3	N	-0-				-0-
*11	839 N	839	-0-	-0-	B	-0-		839	3	N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	857	-0-	857	B	857		857	3	N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	890	-0-	890	B	1747		890	3	N	-0-				-0-
-----															
MARTHA				WELL #:	1	RRCID ->	027986	COMPL. DATE	09/10/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	974 N	974	-0-	-0-	B	-0-		974	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	330 N	239	-0-	-91	B	-0-		239	2	N	-0-				-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-		332	2	N	-0-				-0-
11	1001 N	1001	-0-	-0-	B	-0-		1001	2	N	-0-				-0-
12	1019 N	1019	-0-	-0-	B	-0-		1019	2	N	-0-				-0-
01	341 N	319	-0-	-22	B	-0-		319	2	N	-0-				-0-
-----															
MASON -D-				WELL #:	1	RRCID ->	027987	COMPL. DATE	04/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-		368	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	360 N	190	-0-	-170	B	-0-		190	2	N	-0-				-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-		420	2	N	-0-				-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-		372	2	N	-0-				-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-		388	2	N	-0-				-0-
01	434 N	364	-0-	-70	B	-0-		364	2	N	-0-				-0-
-----															
MEADOR -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027990	COMPL. DATE	05/24/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	682 N	615	-0-	-67	B	-0-		615	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	660 N	351	-0-	-309	B	-0-		351	2	N	-0-				-0-
10	795 N	795	-0-	-0-	B	-0-		795	2	N	-0-				-0-
11	701 N	701	-0-	-0-	B	-0-		701	2	N	-0-				-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	B	-0-		689	2	N	-0-				-0-
01	806 N	734	-0-	-72	B	-0-		734	2	N	-0-				-0-

-----													
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MORRIS -M-		WELL #:		1	RRCID ->	027991	COMPL. DATE	09/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		3342 N	3342	-0-	-0- B	-0-	3342 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3240 N	891	-0-	-2349 B	-0-	891 2		N	-0-			-0-
10		3348 N	3290	-0-	-58 B	-0-	3290 2		N	-0-			-0-
11		3382 N	3382	-0-	-0- B	-0-	3382 2		N	-0-			-0-
12		3290 N	3290	-0-	-0- B	-0-	3290 2		N	-0-			-0-
*01		3329 N	3329	-0-	-0- B	-0-	3329 2		N	-0-			-0-
-----													
NOR -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027992	COMPL. DATE	10/07/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ORLAND		WELL #:		1	RRCID ->	027994	COMPL. DATE	05/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		899 N	884	-0-	-15 B	-0-	884 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		870 N	770	-0-	-100 B	-0-	770 2		N	-0-			-0-
10		920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 2		N	-0-			-0-
11		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 2		N	-0-			-0-
12		902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 2		N	-0-			-0-
01		930 N	887	-0-	-43 B	-0-	887 2		N	-0-			-0-
-----													
PARKER -L-		WELL #:		1	RRCID ->	027995	COMPL. DATE	04/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		837 N	614	-0-	-223 B	-0-	614 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		810 N	391	-0-	-419 B	-0-	391 2		N	-0-			-0-
10		837 N	419	-0-	-418 B	-0-	419 2		N	-0-			-0-
11		600 N	412	-0-	-188 B	-0-	412 2		N	-0-			-0-
12		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2		N	-0-			-0-
*01		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 2		N	-0-			-0-
-----													
PEARL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027996	COMPL. DATE	08/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		1860 N	1852	-0-	-8 B	-0-	1852 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1770 N	1347	-0-	-423 B	-0-	1347 2		N	-0-			-0-
10		1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983 2		N	-0-			-0-
11		1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814 2		N	-0-			-0-
12		1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983 2		N	-0-			-0-
01		1984 N	1908	-0-	-76 B	-0-	1908 2		N	-0-			-0-
-----													
SHERMAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	028001	COMPL. DATE	08/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1500 N	1374	-0-	-126 B	-0-	1374 2		N	-0-			-0-
10		1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605 2		N	-0-			-0-
11		1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537 2		N	-0-			-0-
12		1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605 2		N	-0-			-0-
01		1612 N	1519	-0-	-93 B	-0-	1519 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SWENY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	028004	COMPL. DATE	02/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2581 N	2581	-0-	-0-	B	-0-	2581	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS	->	-0-							
09	2460 N	2455	-0-	-5	B	-0-	2455	2	N	-0-	-0-
10	2502 N	2502	-0-	-0-	B	-0-	2502	2	N	-0-	-0-
11	2490 N	1457	-0-	-1033	B	-0-	1457	2	N	-0-	-0-
12	2843 N	2843	-0-	-0-	B	-0-	2843	2	N	-0-	-0-
*01	2694 N	2694	-0-	-0-	B	-0-	2694	2	N	-0-	-0-
-----											
DULIN		WELL #:		1	RRCID ->	028035	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 3152 - 3385
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS	->	-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
TERRELL		WELL #:		1	RRCID ->	028193	COMPL. DATE	07/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	248 N	226	-0-	-22	B	-0-	226	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS	->	-0-							
09	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2	N	-0-	-0-
10	155 N	138	-0-	-17	B	-0-	138	2	N	-0-	-0-
11	210 N	186	-0-	-24	B	-0-	186	2	N	-0-	-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2	N	-0-	-0-
*01	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2	N	-0-	-0-
-----											
WITT		WELL #:		1	RRCID ->	028194	COMPL. DATE	08/10/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS	->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
TEXAS HUGOTON GU -1-		WELL #:		1	RRCID ->	028197	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	341 N	273	-0-	-68	B	-0-	273	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS	->	-0-							
09	330 N	268	-0-	-62	B	-0-	268	2	N	-0-	-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2	N	-0-	-0-
11	270 N	238	-0-	-32	B	-0-	238	2	N	-0-	-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2	N	-0-	-0-
01	310 N	281	-0-	-29	B	-0-	281	2	N	-0-	-0-
-----											
TEXAS HUGOTON GU -2-		WELL #:		1	RRCID ->	028198	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	8739 N	8739	-0-	-0-	B	-0-	8739	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS	->	-0-							
09	7741 N	7741	-0-	-0-	B	-0-	7741	2	N	-0-	-0-
10	3751 N	2981	-0-	-770	B	-0-	2981	2	N	-0-	-0-
11	8460 N	401	-0-	-8059	B	-0-	401	2	N	-0-	-0-
12	7998 N	5862	-0-	-2136	B	-0-	5862	2	N	-0-	-0-
*01	5183 N	5183	-0-	-0-	B	-0-	5183	2	N	-0-	-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
TEXAS HUGOTON GU -3-		WELL #:		1	RRCID ->	028199	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2970 N	2970	-0-	-0-	B	-0-	682	1	2288	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	3434 N	3434	-0-	-0-	B	-0-	660	1	2774	2	N	-0-
10	2697 N	2697	-0-	-0-	B	-0-	682	1	2015	2	N	-0-
11	2880 N	1312	-0-	-1568	B	-0-	660	1	652	2	N	-0-
12	3656 N	3656	-0-	-0-	B	-0-	682	1	2974	2	N	-0-
*01	2789 N	2789	-0-	-0-	B	-0-	682	1	2107	2	N	-0-
-----												
TEXAS HUGOTON GU -9-		WELL #:		1	RRCID ->	028201	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2310 - 3080	
08	1789 N	1789	-0-	-0-	B	-0-	1789	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1771 N	1771	-0-	-0-	B	-0-	1771	2			N	-0-
10	1763 N	1763	-0-	-0-	B	-0-	1763	2			N	-0-
11	1740 N	1645	-0-	-95	B	-0-	1645	2			N	-0-
12	1829 N	1257	-0-	-572	B	-0-	1257	2			N	-0-
01	1767 N	1420	-0-	-347	B	-0-	1420	2			N	-0-
-----												
TEXAS HUGOTON GU -10-		WELL #:		1	RRCID ->	028202	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2831 N	2831	-0-	-0-	B	-0-	2831	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2670 N	2433	-0-	-237	B	-0-	2433	2			N	-0-
10	2754 N	2754	-0-	-0-	B	-0-	2754	2			N	-0-
11	2730 N	1524	-0-	-1206	B	-0-	1524	2			N	-0-
12	4226 N	4226	-0-	-0-	B	-0-	4226	2			N	-0-
*01	3141 N	3141	-0-	-0-	B	-0-	3141	2			N	-0-
-----												
TEXAS HUGOTON GU -18-		WELL #:		1	RRCID ->	028209	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	527 N	497	-0-	-30	B	-0-	497	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	660 N	643	-0-	-17	B	-0-	643	2			N	-0-
10	701 N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	2			N	-0-
11	701 N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	2			N	-0-
12	729 N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	2			N	-0-
01	713 N	675	-0-	-38	B	-0-	675	2			N	-0-
-----												
TEXAS HUGOTON GU -19-		WELL #:		2	RRCID ->	028210	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2273 N	2273	-0-	-0-	B	-0-	164	1	2109	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2236 N	2236	-0-	-0-	B	-0-	164	1	2072	2	N	-0-
10	2249 N	2249	-0-	-0-	B	-0-	167	1	2082	2	N	-0-
11	2190 N	2131	-0-	-59	B	-0-	162	1	1969	2	N	-0-
12	2325 N	1823	-0-	-502	B	-0-	176	1	1647	2	N	-0-
01	2263 N	1951	-0-	-312	B	-0-	1951	2			N	-0-
-----												
DRAW		WELL #:		2	RRCID ->	053259	COMPL. DATE	08/14/1972	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3150 - 3318	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	30 N	2	-0-	-28	B	-0-	2	2			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
FREE				WELL #:	10	RRCID ->	053299	COMPL. DATE	06/08/1972	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	2752 -	2891
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	2462 N	2462	-0-	-0-	B	-0-		2462	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2310 N	1705	-0-	-605	B	-0-		1705	2		N	-0-		-0-
10	2785 N	2785	-0-	-0-	B	-0-		2785	2		N	-0-		-0-
11	2500 N	2500	-0-	-0-	B	-0-		2500	2		N	-0-		-0-
12	2785 N	2785	-0-	-0-	B	-0-		2785	2		N	-0-		-0-
01	2790 N	2006	-0-	-784	B	-0-		2006	2		N	-0-		-0-
-----														
CALVIRD A				WELL #:	2	RRCID ->	056664	COMPL. DATE	08/09/1973	TOTAL DEPTH	4724	PERF.	3010 -	3366
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
-----														
PRICE L. M.				WELL #:	2	RRCID ->	063853	COMPL. DATE	03/18/1975	TOTAL DEPTH	3357	PERF.	3052 -	3357
08	2666 N	2276	-0-	-390	B	-0-		2276	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2130 N	2130	-0-	-0-	B	-0-		2130	2		N	-0-		-0-
10	1687 N	1687	-0-	-0-	B	-0-		1687	2		N	-0-		-0-
11	2190 N	407	-0-	-1783	B	-0-		407	2		N	-0-		-0-
12	2798 N	2798	-0-	-0-	B	-0-		2798	2		N	-0-		-0-
*01	2850 N	2850	-0-	-0-	B	-0-		2850	2		N	-0-		-0-
-----														
WALSH				WELL #:	2	RRCID ->	070305	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	3036 -	3306
08	859 N	859	-0-	-0-	B	-0-		859	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	817 N	817	-0-	-0-	B	-0-		817	2		N	-0-		-0-
10	837 N	824	-0-	-13	B	-0-		824	2		N	-0-		-0-
11	840 N	462	-0-	-378	B	-0-		462	2		N	-0-		-0-
12	944 N	944	-0-	-0-	B	-0-		944	2		N	-0-		-0-
*01	842 N	842	-0-	-0-	B	-0-		842	2		N	-0-		-0-
-----														
KOOS				WELL #:	2	RRCID ->	070677	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	3417	PERF.	3268 -	3288
08	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-		33	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	12 N	4	-0-	-8	B	-0-		4	2		N	-0-		-0-
10	12 N	2	-0-	-10	B	-0-		2	2		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-		-0-
-----														
BOSS				WELL #:	2	RRCID ->	073507	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2810 -	2930
08	884 N	884	-0-	-0-	B	-0-		884	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	372	-0-	-438	B	-0-		372	2		N	-0-		-0-
10	861 N	861	-0-	-0-	B	-0-		861	2		N	-0-		-0-
11	925 N	925	-0-	-0-	B	-0-		925	2		N	-0-		-0-
12	948 N	948	-0-	-0-	B	-0-		948	2		N	-0-		-0-
*01	872 N	872	-0-	-0-	B	-0-		872	2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
GILMORE		WELL #:		2	RRCID ->	074653	COMPL. DATE	12/29/1977	TOTAL DEPTH	3502	PERF. 2917 - 3005	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		450 N	329	-0-	-121 B	-0-	329 2	N	-0-			-0-
10		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2	N	-0-			-0-
11		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2	N	-0-			-0-
12		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2	N	-0-			-0-
01		527 N	471	-0-	-56 B	-0-	471 2	N	-0-			-0-
-----												
ALEX		WELL #:		2	RRCID ->	074807	COMPL. DATE	12/15/1977	TOTAL DEPTH	3153	PERF. 3012 - 3086	
08		155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		180 N	54	-0-	-126 B	-0-	54 2	N	-0-			-0-
10		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
11		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
12		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
01		248 N	116	-0-	-132 B	-0-	116 2	N	-0-			-0-
-----												
HOLLOMAN		WELL #:		2	RRCID ->	076085	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2731 - 2910	
08		2388 N	2388	-0-	-0- B	-0-	2388 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2250 N	947	-0-	-1303 B	-0-	947 2	N	-0-			-0-
10		2570 N	2570	-0-	-0- B	-0-	2570 2	N	-0-			-0-
11		2310 N	2277	-0-	-33 B	-0-	2277 2	N	-0-			-0-
12		2570 N	2570	-0-	-0- B	-0-	2570 2	N	-0-			-0-
01		2573 N	2239	-0-	-334 B	-0-	2239 2	N	-0-			-0-
-----												
CLUCK -E-		WELL #:		1	RRCID ->	079404	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 3062 - 3201	
08		3923 N	3923	-0-	-0- B	-0-	3923 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3900 N	1336	-0-	-2564 B	-0-	1336 2	N	-0-			-0-
10		3937 N	3356	-0-	-581 B	-0-	3356 2	N	-0-			-0-
11		3810 N	3348	-0-	-462 B	-0-	3348 2	N	-0-			-0-
12		3213 N	3213	-0-	-0- B	-0-	3213 2	N	-0-			-0-
01		3348 N	3298	-0-	-50 B	-0-	3298 2	N	-0-			-0-
-----												
LOUISE		WELL #:		5	RRCID ->	080093	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2646 - 3335	
08		3521 N	3521	-0-	-0- B	-0-	409 1	N	-0-	3112 2		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3000 N	1740	-0-	-1260 B	-0-	194 1	N	-0-	1546 2		-0-
10		3579 N	3579	-0-	-0- B	-0-	411 1	N	-0-	3168 2		-0-
11		3420 N	3260	-0-	-160 B	-0-	389 1	N	-0-	2871 2		-0-
12		3179 N	3179	-0-	-0- B	-0-	378 1	N	-0-	2801 2		-0-
01		3565 N	2043	-0-	-1522 B	-0-	2043 2	N	-0-			-0-
-----												
TIBBETTS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	090599	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2764 - 2914	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
12		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-			-0-
*01		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
STARNES -G-				WELL #:	2	RRCID ->	092224	COMPL. DATE	12/30/1980	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	2940 - 3067
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-343		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-183	CANCELLED UNDERAGE ->		-160							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-183		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-183		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-183		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-183		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-183		N	-0-				-0-
-----													
IVENS -Q-				WELL #:	3 R	RRCID ->	100279	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	2992 - 3202
08	1282 N	1282	-0-	-0-	B	-0-	1282 2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1200 N	761	-0-	-439	B	-0-	761 2	N	-0-				-0-
10	1459 N	1459	-0-	-0-	B	-0-	1459 2	N	-0-				-0-
11	1363 N	1363	-0-	-0-	B	-0-	1363 2	N	-0-				-0-
12	1459 N	1459	-0-	-0-	B	-0-	1459 2	N	-0-				-0-
01	1457 N	1270	-0-	-187	B	-0-	1270 2	N	-0-				-0-
-----													
LEONARD AND STEINBERG				WELL #:	1	RRCID ->	103111	COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3084 - 3254
08	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67 2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61 2	N	-0-				-0-
10	62 N	39	-0-	-23	B	-0-	39 2	N	-0-				-0-
11	60 N	47	-0-	-13	B	-0-	47 2	N	-0-				-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75 2	N	-0-				-0-
*01	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	86 2	N	1	1	1	1	-0-
-----													
SPARKS-BROWDER				WELL #:	1	RRCID ->	103222	COMPL. DATE	03/13/1981	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	3124 - 3208
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
-----													
PEARSON				WELL #:	7	RRCID ->	104901	COMPL. DATE	02/21/1983	TOTAL DEPTH	3113	PERF.	2846 - 2975
08	496 N	490	-0-	-6	B	-0-	490 2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	480 N	474	-0-	-6	B	-0-	474 2	N	-0-				-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	602 2	N	-0-				-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	B	-0-	660 2	N	-0-				-0-
12	681 N	681	-0-	-0-	B	-0-	681 2	N	-0-				-0-
*01	699 N	699	-0-	-0-	B	-0-	699 2	N	-0-				-0-
-----													
COY				WELL #:	2	RRCID ->	104913	COMPL. DATE	03/31/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3012 - 3056
08	2756 N	2756	-0-	-0-	B	-0-	2756 2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	2670 N	2457	-0-	-213	B	-0-	2457 2	N	-0-				-0-
10	2840 N	2840	-0-	-0-	B	-0-	2840 2	N	-0-				-0-
11	2792 N	2792	-0-	-0-	B	-0-	2792 2	N	-0-				-0-
12	2840 N	2840	-0-	-0-	B	-0-	2840 2	N	-0-				-0-
*01	3100 N	3129	-0-	29	B	29	3129 2	N	-0-				-0-

-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
EGLI		WELL #:		2	RRCID ->	105402	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2991 - 3138
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
08	1550 N	2467	-0-	917 B	-1672	317 1	2150 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1019	CANCELLED UNDERAGE ->		-653						
09	2310 N	1135	-0-	-1175 B	-1019	309 1	826 2	N	-0-			-0-
10	2728 N	2634	-0-	-94 B	-1019	318 1	2316 2	N	-0-			-0-
11	2400 N	2385	-0-	-15 B	-1019	309 1	2076 2	N	-0-			-0-
12	1572 N	2591	-0-	1019 B	-0-	295 1	2296 2	N	-0-			-0-
01	2635 N	2124	-0-	-511 B	-0-	316 1	1808 2	N	-0-			-0-
-----												
NATE		WELL #:		2	RRCID ->	110133	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2886 - 3008
08	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	600 N	310	-0-	-290 B	-0-	310 2		N	-0-			-0-
10	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2		N	-0-			-0-
11	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 2		N	-0-			-0-
12	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2		N	-0-			-0-
01	682 N	656	-0-	-26 B	-0-	656 2		N	-0-			-0-
-----												
CAMERON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	111020	COMPL. DATE	04/26/1984	TOTAL DEPTH	3609	PERF.	2815 - 3458
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WILMETH		WELL #:		2	RRCID ->	111021	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2744 - 2898
08	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	690 N	389	-0-	-301 B	-0-	389 2		N	-0-			-0-
10	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2		N	-0-			-0-
11	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 2		N	-0-			-0-
12	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 2		N	-0-			-0-
*01	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 2		N	-0-			-0-
-----												
BLAKE UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	112149	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	2957 - 3212
08	434 N	287	-0-	-147 B	-0-	286 2	1 9	N	1	1 1		1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-			N	-0-	1 1		-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BIVENS -L-		WELL #:		2	RRCID ->	114176	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	3062 - 3200
08	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	630 N	420	-0-	-210 B	-0-	420 2		N	-0-			-0-
10	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 2		N	-0-			-0-
11	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 2		N	-0-			-0-
12	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 2		N	-0-			-0-
01	682 N	675	-0-	-7 B	-0-	675 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
HAMMOND				WELL #:	2	RRCID ->	116506	COMPL. DATE	09/25/2018	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	2773 - 2872
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1565 N	1565	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1503	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1500 N	494	-0-	-1006	B	-0-	32	1	462	2	N	-0-	-0-
10	1703 N	1703	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1641	2	N	-0-	-0-
11	1507 N	1507	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1447	2	N	-0-	-0-
12	1450 N	1450	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1388	2	N	-0-	-0-
01	1705 N	1404	-0-	-301	B	-0-	46	1	1358	2	N	-0-	-0-
-----													
JACKSON -A-				WELL #:	2	RRCID ->	117654	COMPL. DATE	05/24/1985	TOTAL DEPTH	3304	PERF.	2984 - 3112
08	465 N	447	-0-	-18	B	-0-	447	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	410	-0-	-40	B	-0-	410	2			N	-0-	-0-
10	465 N	454	-0-	-11	B	-0-	454	2			N	-0-	-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	2			N	-0-	-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2			N	-0-	-0-
01	465 N	434	-0-	-31	B	-0-	434	2			N	-0-	-0-
-----													
BLAKE TRUST -1-				WELL #:	2	RRCID ->	122657	COMPL. DATE	07/18/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3100 - 3270
08	527 N	271	-0-	-256	B	-0-	8	1	262	2	N	1	1 1
							1	9					1
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	252	-0-	-168	B	-0-	251	2	1	9	N	1	1 1
10	341 N	231	-0-	-110	B	-0-	230	2	1	9	N	1	1 1
11	270 N	193	-0-	-77	B	-0-	192	2	1	9	N	1	1 1
12	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	263	2	2	9	N	2	1 1
*01	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	290	2	4	9	N	4	4 1
-----													
CRAIG -G-				WELL #:	2	RRCID ->	124859	COMPL. DATE	05/06/2016	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	3562 - 3800
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
LUCK				WELL #:	2	RRCID ->	126527	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3261	PERF.	2992 - 3136
08	682 N	667	-0-	-15	B	-0-	667	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	395	-0-	-265	B	-0-	395	2			N	-0-	-0-
10	797 N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	2			N	-0-	-0-
11	729 N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	2			N	-0-	-0-
12	797 N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	2			N	-0-	-0-
01	806 N	706	-0-	-100	B	-0-	706	2			N	-0-	-0-
-----													
EFFIE -D-				WELL #:	1	RRCID ->	132361	COMPL. DATE	08/24/1989	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	3024 - 3200
08	1622 N	1622	-0-	-0-	B	-0-	1622	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1530 N	539	-0-	-991	B	-0-	539	2			N	-0-	-0-
10	1643 N	1461	-0-	-182	B	-0-	1461	2			N	-0-	-0-
11	1610 N	1610	-0-	-0-	B	-0-	1610	2			N	-0-	-0-
12	1461 N	1461	-0-	-0-	B	-0-	1461	2			N	-0-	-0-
*01	1550 N	1550	-0-	-0-	B	-0-	1550	2			N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS -Y-		WELL #:		2	RRCID ->	134027	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2976 - 3142
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1426 N	1416	-0-	-10 B	-0-	1416 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1380 N	1218	-0-	-162 B	-0-	14 1	N	-0-	1204 2		-0-
10		1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	54 1	N	-0-	1457 2		-0-
11		1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	30 1	N	-0-	1392 2		-0-
12		1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457 2	N	-0-			-0-
01		1519 N	1405	-0-	-114 B	-0-	1405 2	N	-0-			-0-
-----												
LIGHTER		WELL #:		3	RRCID ->	137317	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3123	PERF.	2730 - 2854
08		682 N	621	-0-	-61 B	-0-	621 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		660 N	307	-0-	-353 B	-0-	307 2	N	-0-			-0-
10		682 N	526	-0-	-156 B	-0-	526 2	N	-0-			-0-
11		600 N	512	-0-	-88 B	-0-	512 2	N	-0-			-0-
12		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 2	N	-0-			-0-
01		527 N	428	-0-	-99 B	-0-	428 2	N	-0-			-0-
-----												
WOHLFORD -D-		WELL #:		2	RRCID ->	137720	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	5027	PERF.	2447 - 3162
08		1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922 2	N	-0-			-0-
10		1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654 2	N	-0-			-0-
11		1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 2	N	-0-			-0-
12		1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481 2	N	-0-			-0-
*01		979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979 2	N	-0-			-0-
-----												
WOHLFORD -A-		WELL #:		4	RRCID ->	137723	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2155 - 3195
08		4898 N	4205	-0-	-693 B	-0-	4205 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		8072 N	8072	-0-	-0- B	-0-	8072 2	N	-0-			-0-
10		7055 N	7055	-0-	-0- B	-0-	7055 2	N	-0-			-0-
11		4080 N	-0-	-0-	-4080 B	-0-		N	-0-			-0-
12		8339 N	5349	-0-	-2990 B	-0-	5349 2	N	-0-			-0-
01		7068 N	6334	-0-	-734 B	-0-	6334 2	N	-0-			-0-
-----												
ARMSTRONG ISABEL		WELL #:		2	RRCID ->	137733	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2864 - 3140
08		93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		90 N	32	-0-	-58 B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
10		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
11		90 N	3	-0-	-87 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BERTIE -C-		WELL #:		1-R	RRCID ->	138393	COMPL. DATE	03/23/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3011 - 3345
08		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		540 N	137	-0-	-403 B	-0-	137 2	N	-0-			-0-
10		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2	N	-0-			-0-
11		570 N	482	-0-	-88 B	-0-	482 2	N	-0-			-0-
12		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 2	N	-0-			-0-
*01		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
PROPERTY		WELL #:		1R	RRCID ->	138920	COMPL. DATE	05/29/1991	TOTAL DEPTH	3506	PERF.	2878 - 2948
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	210 N	148	-0-	-62	B	-0-	148	2	N	-0-		-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2	N	-0-		-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2	N	-0-		-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2	N	-0-		-0-
01	248 N	215	-0-	-33	B	-0-	215	2	N	-0-		-0-
-----												
KROTH		WELL #:		1-R	RRCID ->	139727	COMPL. DATE	09/13/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3275 - 3313
08	620 N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	600 N	598	-0-	-2	B	-0-	598	2	N	-0-		-0-
10	620 N	617	-0-	-3	B	-0-	617	2	N	-0-		-0-
11	600 N	367	-0-	-233	B	-0-	367	2	N	-0-		-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	2	N	-0-		-0-
*01	681 N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	2	N	-0-		-0-
-----												
BROWDER -A-		WELL #:		1-R	RRCID ->	142256	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	1658 - 1666
08	2759 N	2688	-0-	-71	B	-0-	2688	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2422 N	2422	-0-	-0-	B	-0-	2422	2	N	-0-		-0-
10	2516 N	2516	-0-	-0-	B	-0-	2516	2	N	-0-		-0-
11	2610 N	2466	-0-	-144	B	-0-	2466	2	N	-0-		-0-
12	2511 N	2460	-0-	-51	B	-0-	2460	2	N	-0-		-0-
01	2511 N	2342	-0-	-169	B	-0-	2342	2	N	-0-		-0-
-----												
BEBERMEYER		WELL #:		1A	RRCID ->	142723	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3164 - 3194
08	1767 N	1767	-0-	-0-	B	-0-	1767	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1680 N	1663	-0-	-17	B	-0-	1663	2	N	-0-		-0-
10	1674 N	1633	-0-	-41	B	-0-	1633	2	N	-0-		-0-
11	1710 N	967	-0-	-743	B	-0-	967	2	N	-0-		-0-
12	2034 N	2034	-0-	-0-	B	-0-	2034	2	N	-0-		-0-
*01	1796 N	1796	-0-	-0-	B	-0-	1796	2	N	-0-		-0-
-----												
PUGH		WELL #:		3	RRCID ->	142763	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	2880 - 2994
08	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	390 N	275	-0-	-115	B	-0-	275	2	N	-0-		-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2	N	-0-		-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	2	N	-0-		-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2	N	-0-		-0-
01	465 N	418	-0-	-47	B	-0-	418	2	N	-0-		-0-
-----												
RENTIE		WELL #:		4	RRCID ->	145140	COMPL. DATE	01/30/1993	TOTAL DEPTH	5130	PERF.	2730 - 2760
08	2077 N	1966	-0-	-111	B	-0-	1966	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2190 N	968	-0-	-1222	B	-0-	968	2	N	-0-		-0-
10	2371 N	2371	-0-	-0-	B	-0-	2371	2	N	-0-		-0-
11	2254 N	2254	-0-	-0-	B	-0-	2254	2	N	-0-		-0-
12	2413 N	2413	-0-	-0-	B	-0-	2413	2	N	-0-		-0-
01	2356 N	2218	-0-	-138	B	-0-	2218	2	N	-0-		-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WITT -H-		WELL #:		1-R	RRCID ->	146309	COMPL. DATE	09/18/1993	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3240 - 3268
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1395 N	1375	-0-	-20 B	-0-	1375 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1350 N	759	-0-	-591 B	-0-	759 2	N	-0-			-0-
10		1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874 2	N	-0-			-0-
11		1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594 2	N	-0-			-0-
12		1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874 2	N	-0-			-0-
01		1860 N	1584	-0-	-276 B	-0-	1584 2	N	-0-			-0-
-----												
BUSH -X-		WELL #:		3	RRCID ->	146369	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2655 - 2714
08		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1320 N	681	-0-	-639 B	-0-	681 2	N	-0-			-0-
10		1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490 2	N	-0-			-0-
11		1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362 2	N	-0-			-0-
12		1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490 2	N	-0-			-0-
01		1488 N	1420	-0-	-68 B	-0-	1420 2	N	-0-			-0-
-----												
HAL		WELL #:		1R	RRCID ->	148081	COMPL. DATE	12/14/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3006 - 3200
08		3534 N	3495	-0-	-39 B	-0-	3495 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3450 N	1683	-0-	-1767 B	-0-	1683 2	N	-0-			-0-
10		3948 N	3948	-0-	-0- B	-0-	3948 2	N	-0-			-0-
11		3555 N	3555	-0-	-0- B	-0-	3555 2	N	-0-			-0-
12		3948 N	3948	-0-	-0- B	-0-	3948 2	N	-0-			-0-
01		3937 N	3603	-0-	-334 B	-0-	3603 2	N	-0-			-0-
-----												
CRAIG -H-		WELL #:		2	RRCID ->	149732	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	2798 - 2919
08		124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		120 N	67	-0-	-53 B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
10		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2	N	-0-			-0-
11		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2	N	-0-			-0-
12		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2	N	-0-			-0-
01		155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119 2	N	-0-			-0-
-----												
WITT -F-		WELL #:		2	RRCID ->	149734	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	5381	PERF.	3160 - 3306
08		2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2190 N	2046	-0-	-144 B	-0-	2046 2	N	-0-			-0-
10		2268 N	2268	-0-	-0- B	-0-	2268 2	N	-0-			-0-
11		2190 N	2175	-0-	-15 B	-0-	2175 2	N	-0-			-0-
12		2268 N	2268	-0-	-0- B	-0-	2268 2	N	-0-			-0-
01		2263 N	2225	-0-	-38 B	-0-	2225 2	N	-0-			-0-
-----												
SILAZ		WELL #:		1R	RRCID ->	150502	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2982 - 3129
08		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		390 N	206	-0-	-184 B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
10		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2	N	-0-			-0-
11		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2	N	-0-			-0-
12		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2	N	-0-			-0-
01		403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BLAKE				WELL #: 1040A	RRCID -> 152122	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3152	-	3254
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	914 N	3021	-0-	2107 B	-0-	3011 2	10 9	N	9	8 1			10
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3531 N	3531	-0-	-0- B	-0-	3517 2	14 9	N	13	12 1			11
10	3696 N	3696	-0-	-0- B	-0-	3674 2	22 9	N	20	19 1			12
11	3559 N	3559	-0-	-0- B	-0-	3526 2	33 9	N	30	26 1			16
12	3658 N	3258	-0-	-400 B	-0-	3237 2	21 9	N	19	15 1			20
01	3689 N	3577	-0-	-112 B	-0-	3535 2	42 9	N	38	38 1			20
-----													
HART -E-				WELL #: 1R	RRCID -> 153407	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3066	-	3194
08	434 N	402	-0-	-32 B	-0-	402 2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	98	-0-	-322 B	-0-	5 1	93 2	N	-0-				-0-
10	403 N	249	-0-	-154 B	-0-	54 1	195 2	N	-0-				-0-
11	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	34 1	398 2	N	-0-				-0-
12	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2		N	-0-				-0-
*01	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2		N	-0-				-0-
-----													
LAWYER				WELL #: 2RE	RRCID -> 153786	COMPL. DATE	01/31/1995	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	3037	-	3156
08	806 N	765	-0-	-41 B	-0-	765 2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	780 N	257	-0-	-523 B	-0-	14 1	243 2	N	-0-				-0-
10	775 N	652	-0-	-123 B	-0-	54 1	598 2	N	-0-				-0-
11	750 N	596	-0-	-154 B	-0-	30 1	566 2	N	-0-				-0-
12	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 2		N	-0-				-0-
01	651 N	428	-0-	-223 B	-0-	428 2		N	-0-				-0-
-----													
LANGSTON -A-				WELL #: 2347	RRCID -> 155748	COMPL. DATE	05/08/1995	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	2768	-	3841
08	589 N	251	-0-	-338 B	-0-	251 2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	449	-0-	-121 B	-0-	449 2		N	-0-				-0-
10	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2		N	-0-				-0-
11	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2		N	-0-				-0-
12	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2		N	-0-				-0-
01	682 N	401	-0-	-281 B	-0-	401 2		N	-0-				-0-
-----													
SMITHER				WELL #: 1R	RRCID -> 156973	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2960	-	3134
08	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231 2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1200 N	661	-0-	-539 B	-0-	661 2		N	-0-				-0-
10	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 2		N	-0-				-0-
11	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213 2		N	-0-				-0-
12	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 2		N	-0-				-0-
01	1302 N	1184	-0-	-118 B	-0-	1184 2		N	-0-				-0-
-----													
PROPER				WELL #: 2RE	RRCID -> 158960	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	2772	-	2870
08	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	390 1	623 2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-			N	-0-				-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	-0-				-0-
11	990 N	-0-	-0-	-990 B	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
LEE K				WELL #:	13R	RRCID ->	161891	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3122 - 3208	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2			N	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2			N	-0-			-0-
12		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2			N	-0-			-0-
01		6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5 2			N	-0-			-0-
-----														
BLANKENSHIP -A-				WELL #:	3381	RRCID ->	162313	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2648 - 3072	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SHOUN A				WELL #:	2348	RRCID ->	162615	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2556 - 2970	
08		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
09		1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	336 1	1469	2	N	-0-			-0-
10		868 N	38	-0-	-830 B	-0-	38 2			N	-0-			-0-
11		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	121 1	555	2	N	-0-			-0-
12		1860 N	1671	-0-	-189 B	-0-	426 1	1245	2	N	-0-			-0-
01		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2			N	-0-			-0-
-----														
FOREMAN A				WELL #:	2333	RRCID ->	163232	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2670 - 3352	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
KLEKAMP -A-				WELL #:	2384	RRCID ->	163286	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2728 - 3278	
08		1116 N	432	-0-	-684 B	-0-	432 1			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
09		1020 N	727	-0-	-293 B	-0-	270 1	457	2	N	-0-			-0-
10		1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	536 1	811	2	N	-0-			-0-
11		420 N	248	-0-	-172 B	-0-	71 1	177	2	N	-0-			-0-
12		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	331 1	569	2	N	-0-			-0-
01		1333 N	332	-0-	-1001 B	-0-	115 1	217	2	N	-0-			-0-
-----														
FREE				WELL #:	7R	RRCID ->	163309	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2760 - 2910	
08		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
09		300 N	149	-0-	-151 B	-0-	149 2			N	-0-			-0-
10		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2			N	-0-			-0-
11		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2			N	-0-			-0-
12		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2			N	-0-			-0-
01		403 N	332	-0-	-71 B	-0-	332 2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BUZZARD		WELL #:		2	RRCID ->	163372	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3042 - 3145	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2	N	-0-			-0-
10	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2	N	-0-			-0-
11	780 N	636	-0-	-144 B	-0-	636	2	N	-0-			-0-
12	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2	N	-0-			-0-
01	744 N	508	-0-	-236 B	-0-	508	2	N	-0-			-0-
-----												
WICKLINE A		WELL #:		1R	RRCID ->	164572	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3092 - 3371	
08	1674 N	2128	-0-	454 B	-7872	2128	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-7872							
09	1770 N	1581	-0-	-189 B	-0-	1581	2	N	-0-			-0-
10	1395 N	1364	-0-	-31 B	-0-	1364	2	N	-0-			-0-
11	2070 N	1589	-0-	-481 B	-0-	1589	2	N	-0-			-0-
12	1643 N	1055	-0-	-588 B	-0-	1055	2	N	-0-			-0-
01	1364 N	1236	-0-	-128 B	-0-	1236	2	N	-0-			-0-
-----												
PETTY A		WELL #:		1R	RRCID ->	164658	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3290 - 3334	
08	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	356	1	N	-0-	764	2	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	390	1	N	-0-	1436	2	-0-
10	1395 N	1231	-0-	-164 B	-0-	374	1	N	-0-	857	2	-0-
11	1080 N	880	-0-	-200 B	-0-	390	1	N	-0-	490	2	-0-
12	1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	403	1	N	-0-	1550	2	-0-
*01	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	403	1	N	-0-	1374	2	-0-
-----												
BROWDER B		WELL #:		1R	RRCID ->	164771	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3200 - 3274	
08	1860 N	1578	-0-	-282 B	-0-	1578	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1650 N	1631	-0-	-19 B	-0-	1631	2	N	-0-			-0-
10	1736 N	1596	-0-	-140 B	-0-	1596	2	N	-0-			-0-
11	1530 N	979	-0-	-551 B	-0-	979	2	N	-0-			-0-
12	2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	2099	2	N	-0-			-0-
01	1581 N	1389	-0-	-192 B	-0-	1389	2	N	-0-			-0-
-----												
HITZ		WELL #:		1R	RRCID ->	166471	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2470 - 3070	
08	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	148	1	N	-0-	1127	2	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	930 N	477	-0-	-453 B	-0-	53	1	N	-0-	424	2	-0-
10	1209 N	1193	-0-	-16 B	-0-	137	1	N	-0-	1056	2	-0-
11	1230 N	1174	-0-	-56 B	-0-	140	1	N	-0-	1034	2	-0-
12	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	131	1	N	-0-	970	2	-0-
01	1178 N	527	-0-	-651 B	-0-	527	2	N	-0-			-0-
-----												
BOOTHE		WELL #:		78AC	RRCID ->	167168	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 2907 - 3155	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
STILWELL		WELL #:		1R	RRCID ->	167978	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3040 - 3379	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	775 N	1026	-0-	251 B	-8273	379 1	647 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->	-8273							
09	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	390 1	537 2		N	-0-			-0-
10	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	403 1	534 2		N	-0-			-0-
11	990 N	890	-0-	-100 B	-0-	390 1	500 2		N	-0-			-0-
12	961 N	845	-0-	-116 B	-0-	403 1	442 2		N	-0-			-0-
01	930 N	873	-0-	-57 B	-0-	384 1	489 2		N	-0-			-0-
-----													
DARST		WELL #:		1R	RRCID ->	168360	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	2938	PERF.	2730 - 2938	
08	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187 2			N	-0-			-0-
10	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2			N	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2			N	-0-			-0-
12	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2			N	-0-			-0-
01	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 2			N	-0-			-0-
-----													
PEARSON		WELL #:		3R	RRCID ->	171338	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	2973	PERF.	2779 - 2973	
08	1705 N	1414	-0-	-291 B	-0-	1414 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1500 N	1296	-0-	-204 B	-0-	1296 2			N	-0-			-0-
10	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510 2			N	-0-			-0-
11	1380 N	1231	-0-	-149 B	-0-	1231 2			N	-0-			-0-
12	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510 2			N	-0-			-0-
01	1519 N	1485	-0-	-34 B	-0-	1485 2			N	-0-			-0-
-----													
SALVADOR		WELL #:		1R	RRCID ->	172277	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3002 - 3200	
08	1395 N	1393	-0-	-2 B	-0-	1393 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1380 N	664	-0-	-716 B	-0-	14 1	650 2		N	-0-			-0-
10	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	54 1	1439 2		N	-0-			-0-
11	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	30 1	1375 2		N	-0-			-0-
12	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337 2			N	-0-			-0-
01	1488 N	1278	-0-	-210 B	-0-	1278 2			N	-0-			-0-
-----													
LESTER		WELL #:		1R	RRCID ->	174137	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	3054 - 3170	
08	992 N	826	-0-	-166 B	-0-	826 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	930 N	706	-0-	-224 B	-0-	706 2			N	-0-			-0-
10	930 N	832	-0-	-98 B	-0-	832 2			N	-0-			-0-
11	810 N	460	-0-	-350 B	-0-	460 2			N	-0-			-0-
12	744 N	551	-0-	-193 B	-0-	551 2			N	-0-			-0-
01	837 N	757	-0-	-80 B	-0-	757 2			N	-0-			-0-
-----													
CLARA C		WELL #:		1R	RRCID ->	176457	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	2987 - 3290	
08	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 2			N	-0-			-0-
10	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 2			N	-0-			-0-
11	930 N	536	-0-	-394 B	-0-	536 2			N	-0-			-0-
12	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392 2			N	-0-			-0-
*01	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118 2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SECTION		WELL #:		1R	RRCID ->	176665	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2974 - 3130
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	220	-0-	-230 B	-0-	220	2		N	-0-		-0-
10	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2		N	-0-		-0-
11	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2		N	-0-		-0-
12	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2		N	-0-		-0-
01	558 N	385	-0-	-173 B	-0-	385	2		N	-0-		-0-
-----												
BLAKE "B"		WELL #:		1072A	RRCID ->	177730	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3042 - 3103
08	1488 N	1326	-0-	-162 B	-0-	1322	2	4 9	N	4	4 1	4
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1320 N	1261	-0-	-59 B	-0-	1255	2	6 9	N	5	5 1	4
10	1333 N	1291	-0-	-42 B	-0-	1283	2	8 9	N	7	7 1	4
11	1290 N	1252	-0-	-38 B	-0-	1240	2	12 9	N	11	9 1	6
12	1302 N	1287	-0-	-15 B	-0-	1277	2	10 9	N	9	6 1	9
01	1302 N	1255	-0-	-47 B	-0-	1240	2	15 9	N	14	15 1	8
-----												
GROVES		WELL #:		1R	RRCID ->	179480	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2819 - 3366
08	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	2		N	-0-		-0-
10	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	2		N	-0-		-0-
11	1710 N	1618	-0-	-92 B	-0-	1618	2		N	-0-		-0-
12	1736 N	1654	-0-	-82 B	-0-	1654	2		N	-0-		-0-
01	1674 N	1634	-0-	-40 B	-0-	1634	2		N	-0-		-0-
-----												
JESTER A		WELL #:		1R	RRCID ->	180093	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3344 - 3524
08	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75	2		N	-0-		-0-
10	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2		N	-0-		-0-
11	90 N	67	-0-	-23 B	-0-	67	2		N	-0-		-0-
12	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2		N	-0-		-0-
*01	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2		N	-0-		-0-
-----												
BIV -B-		WELL #:		1RR	RRCID ->	180456	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	3109 - 3170
08	713 N	612	-0-	-101 B	-0-	612	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	660 N	345	-0-	-315 B	-0-	345	2		N	-0-		-0-
10	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2		N	-0-		-0-
11	600 N	579	-0-	-21 B	-0-	579	2		N	-0-		-0-
12	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2		N	-0-		-0-
01	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2		N	-0-		-0-
-----												
SEELEY		WELL #:		1R	RRCID ->	181088	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3150 - 3400
08	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	2		N	-0-		-0-
10	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	2		N	-0-		-0-
11	1620 N	183	-0-	-1437 B	-0-	183	2		N	-0-		-0-
12	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	2		N	-0-		-0-
*01	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KEENAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	181599	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2655 - 3325
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	311 1	1056 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	428 1	1425 2	N	-0-			-0-
10	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	558 1	1495 2	N	-0-			-0-
11	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	363 1	1063 2	N	-0-			-0-
12	1922 N	1471	-0-	-451 B	-0-	282 1	1189 2	N	-0-			-0-
01	2046 N	893	-0-	-1153 B	-0-	170 1	723 2	N	-0-			-0-
-----												
BLAKE -49-		WELL #:		2	RRCID ->	182760	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3133 - 3222
08	1674 N	1579	-0-	-95 B	-0-	1575 2	4 9	N	4	4 1		5
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1560 N	1524	-0-	-36 B	-0-	1517 2	7 9	N	6	6 1		5
10	1581 N	1561	-0-	-20 B	-0-	1552 2	9 9	N	8	8 1		5
11	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1518 2	14 9	N	13	11 1		7
12	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1570 2	13 9	N	12	8 1		11
*01	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	1545 2	19 9	N	17	19 1		9
-----												
DAVIS, M.		WELL #:		3	RRCID ->	183256	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2577 - 3350
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	990 N	-0-	-0-	-990 B	-0-			N	-0-			-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CRAIG E		WELL #:		1R	RRCID ->	184267	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	2694 - 2922
08	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	115	-0-	-125 B	-0-	115 2		N	-0-			-0-
10	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255 2		N	-0-			-0-
11	270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266 2		N	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		N	-0-			-0-
01	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211 2		N	-0-			-0-
-----												
MATHEWS -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	184803	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2980 - 3220
08	1953 N	1889	-0-	-64 B	-0-	1889 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1890 N	1247	-0-	-643 B	-0-	1247 2		N	-0-			-0-
10	1922 N	1522	-0-	-400 B	-0-	1522 2		N	-0-			-0-
11	1830 N	1713	-0-	-117 B	-0-	1713 2		N	-0-			-0-
12	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776 2		N	-0-			-0-
*01	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759 2		N	-0-			-0-
-----												
THOR		WELL #:		1R	RRCID ->	184806	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2690 - 2930
08	1395 N	1341	-0-	-54 B	-0-	1341 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1290 N	567	-0-	-723 B	-0-	567 2		N	-0-			-0-
10	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471 2		N	-0-			-0-
11	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379 2		N	-0-			-0-
12	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370 2		N	-0-			-0-
01	1457 N	1349	-0-	-108 B	-0-	1349 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9		WELL #:		1R	RRCID ->	185653	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	2522 - 3222
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DAVIS, M.		WELL #:		1R	RRCID ->	186392	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2538 - 3350
08	2698 N	2698	-0-	-0-	B	-0-	558	1	2140	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2600 N	2600	-0-	-0-	B	-0-	540	1	2060	2	N	-0-
10	2393 N	2393	-0-	-0-	B	-0-	509	1	1884	2	N	-0-
11	2610 N	2408	-0-	-202	B	-0-	514	1	1894	2	N	-0-
12	2697 N	1898	-0-	-799	B	-0-	391	1	1507	2	N	-0-
01	2387 N	1011	-0-	-1376	B	-0-	221	1	790	2	N	-0-
-----												
HIGGS		WELL #:		1R	RRCID ->	188302	COMPL. DATE	03/02/2002	TOTAL DEPTH	3185	PERF.	2980 - 3185
08	1457 N	1354	-0-	-103	B	-0-	1354	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1350 N	550	-0-	-800	B	-0-	550	2			N	-0-
10	1536 N	1536	-0-	-0-	B	-0-	1536	2			N	-0-
11	1404 N	1404	-0-	-0-	B	-0-	1404	2			N	-0-
12	1536 N	1536	-0-	-0-	B	-0-	1536	2			N	-0-
01	1550 N	1203	-0-	-347	B	-0-	1203	2			N	-0-
-----												
IVENS S		WELL #:		1R	RRCID ->	188877	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2946 - 3103
08	1333 N	1281	-0-	-52	B	-0-	1281	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1290 N	1076	-0-	-214	B	-0-	1076	2			N	-0-
10	1359 N	1359	-0-	-0-	B	-0-	1359	2			N	-0-
11	1256 N	1256	-0-	-0-	B	-0-	1256	2			N	-0-
12	1285 N	1285	-0-	-0-	B	-0-	1285	2			N	-0-
01	1364 N	1159	-0-	-205	B	-0-	1159	2			N	-0-
-----												
BIVINS DD		WELL #:		1RR	RRCID ->	188881	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	3027	PERF.	2890 - 3027
08	1759 N	1759	-0-	-0-	B	-0-	1759	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1740 N	1348	-0-	-392	B	-0-	1348	2			N	-0-
10	1868 N	1868	-0-	-0-	B	-0-	1868	2			N	-0-
11	1748 N	1748	-0-	-0-	B	-0-	1748	2			N	-0-
12	1868 N	1868	-0-	-0-	B	-0-	1868	2			N	-0-
01	1860 N	1768	-0-	-92	B	-0-	1768	2			N	-0-
-----												
NELSON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	189419	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2633 - 3400
08	1525 N	1525	-0-	-0-	B	-0-	1525	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1566 N	1566	-0-	-0-	B	-0-	1566	2			N	-0-
10	1625 N	1625	-0-	-0-	B	-0-	1625	2			N	-0-
11	1598 N	1598	-0-	-0-	B	-0-	1598	2			N	-0-
12	1612 N	1265	-0-	-347	B	-0-	1265	2			N	-0-
01	1612 N	1256	-0-	-356	B	-0-	1256	2			N	-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SEELEY -A-		WELL #:		2	RRCID ->	189421	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2749 - 3400	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	5878 N	5878	-0-	-0-	B	-0-	5878	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	5369 N	5369	-0-	-0-	B	-0-	5369	2		N	-0-		-0-
10	5292 N	5292	-0-	-0-	B	-0-	5292	2		N	-0-		-0-
11	5700 N	4865	-0-	-835	B	-0-	4865	2		N	-0-		-0-
12	5549 N	5271	-0-	-278	B	-0-	5271	2		N	-0-		-0-
01	5301 N	4052	-0-	-1249	B	-0-	4052	2		N	-0-		-0-
-----													
CALVIRD A		WELL #:		3	RRCID ->	191832	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2355 - 3130	
08	4805 N	3699	-0-	-1106	B	-0-	726	1	2973	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4590 N	3206	-0-	-1384	B	-0-	3206	2		N	-0-		-0-
10	3751 N	2749	-0-	-1002	B	-0-	2749	2		N	-0-		-0-
11	4590 N	3210	-0-	-1380	B	-0-	840	1	2370	2	N	-0-	-0-
12	5270 N	2095	-0-	-3175	B	-0-	2095	2		N	-0-		-0-
*01	1505 N	1505	-0-	-0-	B	-0-	1505	2		N	-0-		-0-
-----													
TEXAS HUGOTON GAS UNIT 15		WELL #:		1R	RRCID ->	193107	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	3568	PERF.	3180 - 3388	
08	434 N	3125	-0-	2691	B	-7431	226	1	2899	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -6305 CANCELLED UNDERAGE -> -1126												
09	1830 N	3066	-0-	1236	B	-5069	226	1	2840	2	N	-0-	-0-
10	2170 N	3186	-0-	1016	B	-4053	236	1	2950	2	N	-0-	-0-
11	3030 N	3011	-0-	-19	B	-4053	228	1	2783	2	N	-0-	-0-
12	3162 N	2358	-0-	-804	B	-4053	227	1	2131	2	N	-0-	-0-
01	3193 N	2312	-0-	-881	B	-4053	2312	2		N	-0-		-0-
-----													
CLINE		WELL #:		1R	RRCID ->	194386	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3055 - 3280	
08	2582 N	2582	-0-	-0-	B	-0-	2582	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2358 N	2358	-0-	-0-	B	-0-	2358	2		N	-0-		-0-
10	2325 N	2191	-0-	-134	B	-0-	2191	2		N	-0-		-0-
11	2490 N	1202	-0-	-1288	B	-0-	1202	2		N	-0-		-0-
12	2449 N	2101	-0-	-348	B	-0-	2101	2		N	-0-		-0-
01	2201 N	1919	-0-	-282	B	-0-	1919	2		N	-0-		-0-
-----													
EDGAR A		WELL #:		1R	RRCID ->	194432	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2971 - 3150	
08	963 N	963	-0-	-0-	B	-0-	963	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	833 N	833	-0-	-0-	B	-0-	833	2		N	-0-		-0-
10	1178 N	708	-0-	-470	B	-0-	708	2		N	-0-		-0-
11	930 N	804	-0-	-126	B	-0-	804	2		N	-0-		-0-
12	868 N	766	-0-	-102	B	-0-	766	2		N	-0-		-0-
*01	753 N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	2		N	-0-		-0-
-----													
FLYR		WELL #:		2R	RRCID ->	194434	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	3114 - 3220	
08	682 N	669	-0-	-13	B	-0-	669	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	632	-0-	-28	B	-0-	632	2		N	-0-		-0-
10	682 N	676	-0-	-6	B	-0-	676	2		N	-0-		-0-
11	660 N	658	-0-	-2	B	-0-	658	2		N	-0-		-0-
12	675 N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	2		N	-0-		-0-
01	682 N	660	-0-	-22	B	-0-	660	2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
PEARSON		WELL #:		4R	RRCID ->	196430	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 2719 - 2860	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1500 N	1358	-0-	-142 B	-0-	1358	2	N	-0-			-0-
10	1550 N	1493	-0-	-57 B	-0-	1493	2	N	-0-			-0-
11	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	2	N	-0-			-0-
12	1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	2	N	-0-			-0-
01	1488 N	1458	-0-	-30 B	-0-	1458	2	N	-0-			-0-
-----												
CARTRITE A		WELL #:		1R	RRCID ->	197610	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	3247	PERF. 3129 - 3247	
08	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2	N	-0-			-0-
10	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2	N	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2	N	-0-			-0-
12	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2	N	-0-			-0-
*01	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS KK		WELL #:		11R	RRCID ->	197739	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2834 - 3066	
08	4712 #	3498	-0-	-1214 B	-2438	3498	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -2438											
09	4560 #	2764	-0-	-1796 B	-4234	2764	2	N	-0-			-0-
10	4712 #	3687	-0-	-1025 B	-5259	3687	2	N	-0-			-0-
11	4560 #	3468	-0-	-1092 B	-6351	3468	2	N	-0-			-0-
12	4712 #	3687	-0-	-1025 B	-7376	3687	2	N	-0-			-0-
01	4123 #	3421	-0-	-702 B	-8078	3421	2	N	-0-			-0-
-----												
VIRGIL A		WELL #:		1R	RRCID ->	197919	COMPL. DATE	07/23/2003	TOTAL DEPTH	3153	PERF. 3042 - 3153	
08	2635 N	1902	-0-	-733 B	-0-	1902	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2160 N	1052	-0-	-1108 B	-0-	1052	2	N	-0-			-0-
10	2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101	2	N	-0-			-0-
11	1830 N	1756	-0-	-74 B	-0-	1756	2	N	-0-			-0-
12	2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101	2	N	-0-			-0-
01	2108 N	1693	-0-	-415 B	-0-	1693	2	N	-0-			-0-
-----												
SLOAN "A"		WELL #:		1R	RRCID ->	199994	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2619 - 3258	
08	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	403	1	N	-0-	310	2	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	465	1	N	-0-	423	2	-0-
10	2779 N	2779	-0-	-0- B	-0-	682	1	N	-0-	2097	2	-0-
11	2160 N	2160	-0-	-0- B	-0-	660	1	N	-0-	1500	2	-0-
12	2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	640	1	N	-0-	1381	2	-0-
01	2790 N	1576	-0-	-1214 B	-0-	524	1	N	-0-	1052	2	-0-
-----												
PRICE -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	200231	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2560 - 2950	
08	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	231	1	N	-0-	590	2	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	870 N	667	-0-	-203 B	-0-	170	1	N	-0-	497	2	-0-
10	589 N	55	-0-	-534 B	-0-	55	2	N	-0-			-0-
11	780 N	26	-0-	-754 B	-0-	26	1	N	-0-			-0-
12	682 N	657	-0-	-25 B	-0-	179	1	N	-0-	478	2	-0-
*01	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	166	1	N	-0-	400	2	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
TEXHOMA		WELL #:		1R	RRCID ->	200553	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	2892	PERF.	2712 - 2892	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1110 N	710	-0-	-400 B	-0-	710	2	N	-0-			-0-
10		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	2	N	-0-			-0-
11		1260 N	1202	-0-	-58 B	-0-	1202	2	N	-0-			-0-
12		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	2	N	-0-			-0-
01		1364 N	1208	-0-	-156 B	-0-	1208	2	N	-0-			-0-
-----													
ZOFNESS		WELL #:		1R	RRCID ->	200942	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3097 - 3400	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TEXAS HUGOTON GAS UNIT 16		WELL #:		1R	RRCID ->	200955	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2911 - 3350	
08		5972 N	5972	-0-	-0- B	-0-	1147	1	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		5769 N	5769	-0-	-0- B	-0-	1110	1	N	-0-			-0-
10		5650 N	5650	-0-	-0- B	-0-	1147	1	N	-0-			-0-
11		5790 N	5587	-0-	-203 B	-0-	1110	1	N	-0-			-0-
12		5952 N	4258	-0-	-1694 B	-0-	1147	1	N	-0-			-0-
01		5642 N	2999	-0-	-2643 B	-0-	1147	1	N	-0-			-0-
-----													
FILES		WELL #:		9	RRCID ->	202432	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	2925 - 3062	
08		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		180 N	111	-0-	-69 B	-0-	111	2	N	-0-			-0-
10		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2	N	-0-			-0-
11		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2	N	-0-			-0-
12		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2	N	-0-			-0-
01		217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2	N	-0-			-0-
-----													
CHIPERFIELD		WELL #:		1R	RRCID ->	202618	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2816 - 2963	
08		2046 N	2013	-0-	-33 B	-0-	2013	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1920 N	924	-0-	-996 B	-0-	924	2	N	-0-			-0-
10		2144 N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144	2	N	-0-			-0-
11		2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005	2	N	-0-			-0-
12		1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	2	N	-0-			-0-
01		2139 N	2009	-0-	-130 B	-0-	2009	2	N	-0-			-0-
-----													
GIBNER		WELL #:		1R	RRCID ->	203106	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3080 - 3300	
08		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325	2	N	-0-			-0-
10		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2	N	-0-			-0-
11		330 N	234	-0-	-96 B	-0-	234	2	N	-0-			-0-
12		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2	N	-0-			-0-
*01		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIV A		WELL #:		1R	RRCID ->	203137	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2975 - 3200
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	424 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	420 N	402	-0-	-18	B	-0-	402 2	N	-0-		-0-
10	434 N	429	-0-	-5	B	-0-	429 2	N	-0-		-0-
11	420 N	410	-0-	-10	B	-0-	410 2	N	-0-		-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428 2	N	-0-		-0-
*01	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436 2	N	-0-		-0-
-----											
LUCILLE BOOTHE C		WELL #:		1X	RRCID ->	203480	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3100 - 3202
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BERTIE F		WELL #:		1R	RRCID ->	204618	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2760 - 3000
08	559 N	559	-0-	-0-	B	-0-	559 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	600 N	231	-0-	-369	B	-0-	231 2	N	-0-		-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	B	-0-	661 2	N	-0-		-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	B	-0-	576 2	N	-0-		-0-
12	661 N	661	-0-	-0-	B	-0-	661 2	N	-0-		-0-
01	651 N	631	-0-	-20	B	-0-	631 2	N	-0-		-0-
-----											
MINDA A		WELL #:		1R	RRCID ->	206719	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	2978	PERF. 2799 - 2978
08	682 N	664	-0-	-18	B	-0-	664 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	660 N	471	-0-	-189	B	-0-	471 2	N	-0-		-0-
10	734 N	734	-0-	-0-	B	-0-	734 2	N	-0-		-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	B	-0-	662 2	N	-0-		-0-
12	734 N	734	-0-	-0-	B	-0-	734 2	N	-0-		-0-
01	744 N	677	-0-	-67	B	-0-	677 2	N	-0-		-0-
-----											
RINEMILL		WELL #:		1R	RRCID ->	207550	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	2871	PERF. 2745 - 2871
08	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	330 N	108	-0-	-222	B	-0-	108 2	N	-0-		-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450 2	N	-0-		-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490 2	N	-0-		-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	500 2	N	-0-		-0-
01	465 N	344	-0-	-121	B	-0-	344 2	N	-0-		-0-
-----											
WHITTUM		WELL #:		1 R	RRCID ->	208965	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3077 - 3240
08	1519 N	1503	-0-	-16	B	-0-	1503 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1563 N	1563	-0-	-0-	B	-0-	1563 2	N	-0-		-0-
10	1717 N	1717	-0-	-0-	B	-0-	1717 2	N	-0-		-0-
11	1607 N	1607	-0-	-0-	B	-0-	1607 2	N	-0-		-0-
12	1717 N	1717	-0-	-0-	B	-0-	1717 2	N	-0-		-0-
01	1705 N	1672	-0-	-33	B	-0-	1672 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MERRILL		WELL #:		1 R	RRCID ->	208973	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	2895	PERF. 2739 - 2895	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2629 N	2629	-0-	-0- B	-0-	2629 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2490 N	1527	-0-	-963 B	-0-	1527 2	N	-0-			-0-
10		2818 N	2818	-0-	-0- B	-0-	2818 2	N	-0-			-0-
11		2550 N	2466	-0-	-84 B	-0-	2466 2	N	-0-			-0-
12		2687 N	2687	-0-	-0- B	-0-	2687 2	N	-0-			-0-
01		2821 N	2551	-0-	-270 B	-0-	2551 2	N	-0-			-0-
-----												
SPEAR		WELL #:		1RR	RRCID ->	209308	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3028 - 3320	
08		1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1620 N	1444	-0-	-176 B	-0-	1444 2	N	-0-			-0-
10		1488 N	767	-0-	-721 B	-0-	767 2	N	-0-			-0-
11		1740 N	1478	-0-	-262 B	-0-	1478 2	N	-0-			-0-
12		1488 N	1275	-0-	-213 B	-0-	1275 2	N	-0-			-0-
*01		1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207 2	N	-0-			-0-
-----												
WITT A		WELL #:		1 R	RRCID ->	209408	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2796 - 3050	
08		2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-	2216 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2070 N	929	-0-	-1141 B	-0-	929 2	N	-0-			-0-
10		2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275 2	N	-0-			-0-
11		2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157 2	N	-0-			-0-
12		2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275 2	N	-0-			-0-
01		2263 N	1926	-0-	-337 B	-0-	1926 2	N	-0-			-0-
-----												
BERTIE G		WELL #:		1R	RRCID ->	209983	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2940 - 3140	
08		1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1200 N	940	-0-	-260 B	-0-	940 2	N	-0-			-0-
10		1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570 2	N	-0-			-0-
11		1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821 2	N	-0-			-0-
12		1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570 2	N	-0-			-0-
01		1581 N	1540	-0-	-41 B	-0-	1540 2	N	-0-			-0-
-----												
HUNT		WELL #:		2	RRCID ->	215011	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 2994 - 3165	
08		2356 N	2278	-0-	-78 B	-0-	2278 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2190 N	858	-0-	-1332 B	-0-	858 2	N	-0-			-0-
10		2373 N	2373	-0-	-0- B	-0-	2373 2	N	-0-			-0-
11		2190 N	2156	-0-	-34 B	-0-	2156 2	N	-0-			-0-
12		2373 N	2373	-0-	-0- B	-0-	2373 2	N	-0-			-0-
01		2387 N	2281	-0-	-106 B	-0-	2281 2	N	-0-			-0-
-----												
COOPER E		WELL #:		1R	RRCID ->	219071	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2804 - 3150	
08		2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	2122 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2100 N	829	-0-	-1271 B	-0-	829 2	N	-0-			-0-
10		2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098 2	N	-0-			-0-
11		2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130 2	N	-0-			-0-
12		1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662 2	N	-0-			-0-
01		2108 N	1276	-0-	-832 B	-0-	1276 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WOHLFORD C		WELL #:		3342	RRCID ->	234017	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2406 - 3002
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2190 N	1956	-0-	-234 B	-0-	1956 2	N	-0-			-0-
10		1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539 2	N	-0-			-0-
11		2070 N	-0-	-0-	-2070 B	-0-		N	-0-			-0-
12		2015 N	1543	-0-	-472 B	-0-	1543 2	N	-0-			-0-
01		1550 N	1193	-0-	-357 B	-0-	1193 2	N	-0-			-0-
-----												
WOHLFORD D		WELL #:		3153	RRCID ->	234018	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	3126	PERF.	2310 - 3126
08		5777 N	5777	-0-	-0- B	-0-	5777 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		5490 N	5490	-0-	-0- B	-0-	5490 2	N	-0-			-0-
10		5397 N	5397	-0-	-0- B	-0-	5397 2	N	-0-			-0-
11		5580 N	5032	-0-	-548 B	-0-	5032 2	N	-0-			-0-
12		5673 N	5265	-0-	-408 B	-0-	5265 2	N	-0-			-0-
01		5394 N	3864	-0-	-1530 B	-0-	3864 2	N	-0-			-0-
-----												
TIDWELL A		WELL #:		4033	RRCID ->	234021	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2295 - 2950
08		6272 N	6272	-0-	-0- B	-0-	839 1	5433 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		7800 N	4216	-0-	-3584 B	-0-	490 1	3726 2	N	-0-		-0-
10		9235 N	9235	-0-	-0- B	-0-	838 1	8397 2	N	-0-		-0-
11		8720 N	8720	-0-	-0- B	-0-	840 1	7880 2	N	-0-		-0-
12		7403 N	7403	-0-	-0- B	-0-	774 1	6629 2	N	-0-		-0-
01		9238 N	3440	-0-	-5798 B	-0-	420 1	3020 2	N	-0-		-0-
-----												
CLARK A		WELL #:		3712	RRCID ->	234124	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2618 - 3205
08		2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	682 1	1772 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	660 1	1590 2	N	-0-		-0-
10		2221 N	2221	-0-	-0- B	-0-	682 1	1539 2	N	-0-		-0-
11		2370 N	1718	-0-	-652 B	-0-	508 1	1210 2	N	-0-		-0-
12		2325 N	1570	-0-	-755 B	-0-	600 1	970 2	N	-0-		-0-
01		2232 N	158	-0-	-2074 B	-0-	44 1	114 2	N	-0-		-0-
-----												
BUCKLES A		WELL #:		4163	RRCID ->	235338	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	2587 - 3007
08		2902 N	2902	-0-	-0- B	-0-	682 1	2220 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2735 N	2735	-0-	-0- B	-0-	660 1	2075 2	N	-0-		-0-
10		2724 N	2724	-0-	-0- B	-0-	682 1	2042 2	N	-0-		-0-
11		2820 N	2497	-0-	-323 B	-0-	660 1	1837 2	N	-0-		-0-
12		2821 N	2430	-0-	-391 B	-0-	664 1	1766 2	N	-0-		-0-
01		2728 N	1146	-0-	-1582 B	-0-	352 1	794 2	N	-0-		-0-
-----												
CLARK B		WELL #:		3802	RRCID ->	235422	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	3385	PERF.	2688 - 3385
08		3162 #	2135	-0-	-1027 B	-3828	735 1	1400 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -3828										
09		2790 N	3577	-0-	787 B	-3041	1073 1	2504 2	N	-0-		-0-
10		2449 N	2451	-0-	2 B	-3039	856 1	1595 2	N	-0-		-0-
11		2070 N	2484	-0-	414 B	-2625	786 1	1698 2	N	-0-		-0-
12		3689 N	3192	-0-	-497 B	-2625	1122 1	2070 2	N	-0-		-0-
01		2449 N	1135	-0-	-1314 B	-2625	236 1	899 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BUCKLES C		WELL #:		4172	RRCID ->	235546	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2590 - 3350
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	1457 N	766	-0-	-691 B	-0-	766 2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1260 N	977	-0-	-283 B	-0-	977 2	N	-0-		-0-		
10	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-		N	-0-		-0-		
11	750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-		N	-0-		-0-		
12	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-		N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
-----												
CROWE A		WELL #:		4422	RRCID ->	235568	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	2692 - 3003
08	2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	479 1	1596 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	540 1	1561 2	N	-0-		-0-	
10	2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	558 1	1500 2	N	-0-		-0-	
11	2010 N	1885	-0-	-125 B	-0-	540 1	1345 2	N	-0-		-0-	
12	2170 N	1862	-0-	-308 B	-0-	513 1	1349 2	N	-0-		-0-	
01	2046 N	1370	-0-	-676 B	-0-	238 1	1132 2	N	-0-		-0-	
-----												
HERRI		WELL #:		3	RRCID ->	238703	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2757 - 2960
08	806 N	719	-0-	-87 B	-0-	719 2		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 2		N	-0-		-0-	
10	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 2		N	-0-		-0-	
11	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 2		N	-0-		-0-	
12	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 2		N	-0-		-0-	
01	868 N	819	-0-	-49 B	-0-	819 2		N	-0-		-0-	
-----												
HITZ A		WELL #:		4512	RRCID ->	242986	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	3122	PERF.	2722 - 3122
08	3443 N	3443	-0-	-0- B	-0-	558 1	2885 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3082 N	3082	-0-	-0- B	-0-	540 1	2542 2	N	-0-		-0-	
10	3337 N	3337	-0-	-0- B	-0-	558 1	2779 2	N	-0-		-0-	
11	3330 N	2886	-0-	-444 B	-0-	540 1	2346 2	N	-0-		-0-	
12	3193 N	2941	-0-	-252 B	-0-	558 1	2383 2	N	-0-		-0-	
01	3348 N	2617	-0-	-731 B	-0-	558 1	2059 2	N	-0-		-0-	
-----												
STOLTE A		WELL #:		4412	RRCID ->	243849	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	3349	PERF.	2680 - 3249
08	2594 N	2594	-0-	-0- B	-0-	558 1	2036 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2457 N	2457	-0-	-0- B	-0-	540 1	1917 2	N	-0-		-0-	
10	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	414 1	1696 2	N	-0-		-0-	
11	2520 N	2315	-0-	-205 B	-0-	486 1	1829 2	N	-0-		-0-	
12	2542 N	2373	-0-	-169 B	-0-	554 1	1819 2	N	-0-		-0-	
01	2108 N	1779	-0-	-329 B	-0-	360 1	1419 2	N	-0-		-0-	
-----												
BASKIN "A"		WELL #:		4432R	RRCID ->	243854	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	2855 - 3210
08	5314 N	5314	-0-	-0- B	-0-	1147 1	4167 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4999 N	4999	-0-	-0- B	-0-	1110 1	3889 2	N	-0-		-0-	
10	5006 N	5006	-0-	-0- B	-0-	1147 1	3859 2	N	-0-		-0-	
11	5130 N	4436	-0-	-694 B	-0-	1110 1	3326 2	N	-0-		-0-	
12	5177 N	4578	-0-	-599 B	-0-	1147 1	3431 2	N	-0-		-0-	
01	4991 N	4380	-0-	-611 B	-0-	993 1	3387 2	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
L. M. PRICE		WELL #:		3309	RRCID ->	243856	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2727 - 3351	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1922 N	1932	-0-	10 B	-10234	868	1	1064	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -6475 CANCELLED UNDERAGE -> -3759												
09	1650 N	1633	-0-	-17 B	-6475	840	1	793	2	N	-0-		-0-
10	1643 N	1318	-0-	-325 B	-6475	532	1	786	2	N	-0-		-0-
11	1860 N	1849	-0-	-11 B	-6475	840	1	1009	2	N	-0-		-0-
12	1674 N	1485	-0-	-189 B	-6475	616	1	869	2	N	-0-		-0-
01	1333 N	1048	-0-	-285 B	-6475	420	1	628	2	N	-0-		-0-
-----													
BASKIN "C"		WELL #:		4062	RRCID ->	243857	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	3470	PERF.	2719 - 3320	
08	992 N	679	-0-	-313 B	-0-	125	1	554	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1320 N	396	-0-	-924 B	-0-	28	1	368	2	N	-0-		-0-
10	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	197	1	790	2	N	-0-		-0-
11	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	390	1	1209	2	N	-0-		-0-
12	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	301	1	975	2	N	-0-		-0-
01	992 N	769	-0-	-223 B	-0-	182	1	587	2	N	-0-		-0-
-----													
WOHLFORD C		WELL #:		334B	RRCID ->	284823	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL DEPTH	3247	PERF.	2368 - 3247	
08	8092 N	8092	-0-	-0- B	-0-	8092	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	8230 N	8230	-0-	-0- B	-0-	8230	2			N	-0-		-0-
10	8647 N	8647	-0-	-0- B	-0-	8647	2			N	-0-		-0-
11	7830 N	7160	-0-	-670 B	-0-	7160	2			N	-0-		-0-
12	8494 N	6899	-0-	-1595 B	-0-	6899	2			N	-0-		-0-
01	8649 N	5724	-0-	-2925 B	-0-	5724	2			N	-0-		-0-
-----													
WOHLFORD -A-		WELL #:		349B	RRCID ->	284891	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2380 - 3190	
08	2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1890 N	1335	-0-	-555 B	-0-	1335	2			N	-0-		-0-
10	1426 N	785	-0-	-641 B	-0-	785	2			N	-0-		-0-
11	2010 N	-0-	-0-	-2010 B	-0-					N	-0-		-0-
12	1395 N	959	-0-	-436 B	-0-	959	2			N	-0-		-0-
*01	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2			N	-0-		-0-
-----													
LERA		WELL #:		120A	RRCID ->	284958	COMPL. DATE	08/30/2018	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2991 - 3300	
08	1984 N	1805	-0-	-179 B	-0-	403	1	1402	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1890 N	1781	-0-	-109 B	-0-	390	1	1391	2	N	-0-		-0-
10	1550 N	1271	-0-	-279 B	-0-	403	1	868	2	N	-0-		-0-
11	1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	390	1	1469	2	N	-0-		-0-
12	1829 N	977	-0-	-852 B	-0-	403	1	574	2	N	-0-		-0-
*01	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	403	1	1258	2	N	-0-		-0-
-----													
PRICE L. M.		WELL #:		6C	RRCID ->	285287	COMPL. DATE	07/30/2018	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	2910 - 3350	
08	2139 N	1891	-0-	-248 B	-0-	1891	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	2			N	-0-		-0-
10	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	2			N	-0-		-0-
11	1830 N	371	-0-	-1459 B	-0-	371	2			N	-0-		-0-
12	2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180	2			N	-0-		-0-
*01	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	2053	2			N	-0-		-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
GRACE		WELL #:	2D	RRCID ->	285312	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2925 - 3400
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1488 N	825	-0-	-663 B	-0-	118 1	707 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	172 1	1781 2	N	-0-	-0-	
10	2163 N	2163	-0-	-0- B	-0-	177 1	1986 2	N	-0-	-0-	
11	2524 N	2524	-0-	-0- B	-0-	257 1	2267 2	N	-0-	-0-	
12	2015 N	1962	-0-	-53 B	-0-	191 1	1771 2	N	-0-	-0-	
*01	2644 N	2644	-0-	-0- B	-0-	2644 2		N	-0-	-0-	
-----											
CALVIRD A		WELL #:	382C	RRCID ->	286798	COMPL. DATE	11/16/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2393 - 2956
08	1705 N	1584	-0-	-121 B	-0-	1584 2		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718 2		N	-0-	-0-	
10	3100 N	4697	-0-	1597 B	1597	4697 2		N	-0-	-0-	
11	3000 N	2599	-0-	-401 B	1196	2599 2		N	-0-	-0-	
12	3100 N	2050	-0-	-1050 B	146	2050 2		N	-0-	-0-	
01	4712 #	1331	-0-	-3381 B	-3235	1331 2		N	-0-	-0-	
-----											
VAU		WELL #:	29A	RRCID ->	286799	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	3318	PERF.	3029 - 3277
08	4993 N	4993	-0-	-0- B	-0-	4993 3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	4646 N	4646	-0-	-0- B	-0-	4646 3		N	-0-	-0-	
10	3468 N	3468	-0-	-0- B	-0-	3468 3		N	-0-	-0-	
*11	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 1		N	-0-	-0-	
*12	5233 N	5233	-0-	-0- B	-0-	5233 1		N	-0-	-0-	
*01	4816 N	4816	-0-	-0- B	-0-	4816 1		N	-0-	-0-	
-----											
SEELEY -A-		WELL #:	415C	RRCID ->	286800	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2655 - 3180
08	6510 N	4509	-0-	-2001 B	-0-	4509 2		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	8490 N	4454	-0-	-4036 B	-0-	4454 2		N	-0-	-0-	
10	4460 N	4460	-0-	-0- B	-0-	4460 2		N	-0-	-0-	
11	4350 N	4024	-0-	-326 B	-0-	4024 2		N	-0-	-0-	
12	4588 N	4048	-0-	-540 B	-0-	4048 2		N	-0-	-0-	
01	4464 N	3435	-0-	-1029 B	-0-	3435 2		N	-0-	-0-	
-----											
SHOUN A		WELL #:	348D	RRCID ->	286801	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	3301	PERF.	2543 - 3301
08	2895 N	2895	-0-	-0- B	-0-	545 1	2350 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2820 N	2686	-0-	-134 B	-0-	548 1	2138 2	N	-0-	-0-	
10	2576 N	2576	-0-	-0- B	-0-	550 1	2026 2	N	-0-	-0-	
11	2790 N	2547	-0-	-243 B	-0-	553 1	1994 2	N	-0-	-0-	
12	2790 N	2244	-0-	-546 B	-0-	418 1	1826 2	N	-0-	-0-	
01	2573 N	669	-0-	-1904 B	-0-	129 1	540 2	N	-0-	-0-	
-----											
BASKIN -B-		WELL #:	450C	RRCID ->	286802	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2798 - 3350
08	2680 N	2680	-0-	-0- B	-0-	2680 2		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179 2		N	-0-	-0-	
10	3100 N	4040	-0-	940 B	940	4040 2		N	-0-	-0-	
11	3000 N	3940	-0-	940 B	1880	3940 2		N	-0-	-0-	
12	3100 N	3859	-0-	759 B	2639	3859 2		N	-0-	-0-	
*01	6166 R	3527	-0-	-2639 B	-0-	3527 2		N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
ARCHER "F"				WELL #:	1	RRCID ->	166475	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	3507	PERF. 2858 - 2893		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		3100 N	3754	-0-	654 B	654	3754	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	654									
09		2610 N	1692	-0-	-918 B	-0-	1692	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	3778	-0-	678 B	678	3778	2		N	-0-			-0-
11		4077 R	3399	-0-	-678 B	-0-	3399	2		N	-0-			-0-
12		3751 #	3659	-0-	-92 B	-92	3659	2		N	-0-			-0-
01		3782 #	3323	-0-	-459 B	-551	3323	2		N	-0-			-0-
-----														
ARCHER "E"				WELL #:	1	RRCID ->	171910	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 2894 - 2988		
08		1116 N	935	-0-	-181 B	-0-	65	1	870	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1050 N	203	-0-	-847 B	-0-	28	1	175	2	N	-0-		-0-
10		1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	65	1	984	2	N	-0-		-0-
11		1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	65	1	954	2	N	-0-		-0-
12		867 N	867	-0-	-0- B	-0-	65	1	802	2	N	-0-		-0-
01		1054 N	844	-0-	-210 B	-0-	65	1	779	2	N	-0-		-0-
-----														
HENSON				WELL #:	1	RRCID ->	278265	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	6367	PERF. 3053 - 3057		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TRAVELERS OIL COMPANY				865980										
HAAS				WELL #:	1	RRCID ->	027299	COMPL. DATE	03/17/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		300 N	80	-0-	-220 B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
10		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
11		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3		N	-0-			-0-
12		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3		N	-0-			-0-
01		279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
-----														
STERL				WELL #:	1	RRCID ->	027309	COMPL. DATE	02/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		210 N	176	-0-	-34 B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
10		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3		N	-0-			-0-
11		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
12		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
*01		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
-----														
MURFEE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027376	COMPL. DATE	09/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
10		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
11		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
12		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3		N	-0-			-0-
01		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980											
BERTIE		WELL #:	B 1	RRCID ->	027453	COMPL. DATE	06/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
BIVINS		WELL #:	U 1	RRCID ->	027475	COMPL. DATE	12/06/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
POSTON		WELL #:	1	RRCID ->	027703	COMPL. DATE	02/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150	N	42	-0-	-108	B	-0-	42	3	N	-0-			-0-
10	124	N	122	-0-	-2	B	-0-	122	3	N	-0-			-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3	N	-0-			-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3	N	-0-			-0-
*01	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3	N	-0-			-0-
-----														
WIGINTON		WELL #:	D 1	RRCID ->	027785	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240	N	132	-0-	-108	B	-0-	132	3	N	-0-			-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3	N	-0-			-0-
11	270	N	250	-0-	-20	B	-0-	250	3	N	-0-			-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3	N	-0-			-0-
01	279	N	278	-0-	-1	B	-0-	278	3	N	-0-			-0-
-----														
WHORTON, W. A. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027914	COMPL. DATE	01/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
BIRCHER		WELL #:	1	RRCID ->	027935	COMPL. DATE	11/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330	N	89	-0-	-241	B	-0-	89	3	N	-0-			-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3	N	-0-			-0-
11	390	N	344	-0-	-46	B	-0-	344	3	N	-0-			-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3	N	-0-			-0-
01	310	N	236	-0-	-74	B	-0-	236	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
BIVINS KK		WELL #:		5	RRCID ->	027937	COMPL. DATE	03/02/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
CAPROCK -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027954	COMPL. DATE	11/04/1991	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2798 - 2852
08	399 N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	390 N	181	-0-	-209	B	-0-	181	3	N	-0-	-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3	N	-0-	-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3	N	-0-	-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3	N	-0-	-0-
01	434 N	373	-0-	-61	B	-0-	373	3	N	-0-	-0-
-----											
HARLAND -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027975	COMPL. DATE	04/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
RAY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027998	COMPL. DATE	06/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
BERTIE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	070348	COMPL. DATE	01/27/1977	TOTAL DEPTH	2972	PERF. 2855 - 2972
08	905 N	905	-0-	-0-	B	-0-	905	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	780 N	188	-0-	-592	B	-0-	188	3	N	-0-	-0-
10	720 N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	3	N	-0-	-0-
11	909 N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	3	N	-0-	-0-
12	964 N	964	-0-	-0-	B	-0-	964	3	N	-0-	-0-
01	713 N	633	-0-	-80	B	-0-	633	3	N	-0-	-0-
-----											
HOLT -F-		WELL #:		2	RRCID ->	120389	COMPL. DATE	01/24/1986	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 3028 - 3082
08	1302 N	1134	-0-	-168	B	-0-	1134	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1230 N	724	-0-	-506	B	-0-	724	3	N	-0-	-0-
10	1163 N	1163	-0-	-0-	B	-0-	1163	3	N	-0-	-0-
11	1110 N	191	-0-	-919	B	-0-	191	3	N	-0-	-0-
12	744 N	28	-0-	-716	B	-0-	28	3	N	-0-	-0-
01	1178 N	80	-0-	-1098	B	-0-	80	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
MULLINIX		WELL #:		2	RRCID ->	121240	COMPL. DATE	03/06/1986	TOTAL DEPTH	3279	PERF. 2856 - 3096	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		420 N	231	-0-	-189 B	-0-	231 3	N	-0-			-0-
10		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 3	N	-0-			-0-
11		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3	N	-0-			-0-
12		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3	N	-0-			-0-
01		465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	123897	COMPL. DATE	07/31/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2769 - 2934	
08		2787 N	2787	-0-	-0- B	-0-	2787 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2631 N	2631	-0-	-0- B	-0-	2631 3	N	-0-			-0-
10		2706 N	2706	-0-	-0- B	-0-	2706 3	N	-0-			-0-
11		2700 N	2504	-0-	-196 B	-0-	2504 3	N	-0-			-0-
12		2728 N	2105	-0-	-623 B	-0-	2105 3	N	-0-			-0-
01		2697 N	2449	-0-	-248 B	-0-	2449 3	N	-0-			-0-
-----												
SANGSTER		WELL #:		1	RRCID ->	124906	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 293 - 3036	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
GEX		WELL #:		2	RRCID ->	171359	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2860 - 3031	
08		1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2010 N	825	-0-	-1185 B	-0-	825 3	N	-0-			-0-
10		2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102 3	N	-0-			-0-
11		1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980 3	N	-0-			-0-
12		2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148 3	N	-0-			-0-
01		2108 N	2027	-0-	-81 B	-0-	2027 3	N	-0-			-0-
-----												
SAXBY		WELL #:		2	RRCID ->	171562	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3092	PERF. 2707 - 3092	
08		961 N	471	-0-	-490 B	-0-	471 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 3	N	-0-			-0-
10		868 N	515	-0-	-353 B	-0-	515 3	N	-0-			-0-
11		718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 3	N	-0-			-0-
12		713 N	157	-0-	-556 B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
01		527 N	163	-0-	-364 B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS		WELL #:		B 2	RRCID ->	171678	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3105	PERF. 2901 - 2960	
08		1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1410 N	710	-0-	-700 B	-0-	710 3	N	-0-			-0-
10		1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668 3	N	-0-			-0-
11		1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518 3	N	-0-			-0-
12		1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554 3	N	-0-			-0-
01		1674 N	1302	-0-	-372 B	-0-	1302 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
JARMER		WELL #:		2	RRCID ->	176404	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2966 - 3180	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	480 N	402	-0-	-78 B	-0-	402 3		N	-0-			-0-
10	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 3		N	-0-			-0-
11	510 N	493	-0-	-17 B	-0-	493 3		N	-0-			-0-
12	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 3		N	-0-			-0-
01	558 N	443	-0-	-115 B	-0-	443 3		N	-0-			-0-
-----												
IVENS		WELL #:		2	RRCID ->	176405	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2927 - 3125	
08	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1170 N	908	-0-	-262 B	-0-	908 3		N	-0-			-0-
10	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290 3		N	-0-			-0-
11	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186 3		N	-0-			-0-
12	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211 3		N	-0-			-0-
01	1302 N	1264	-0-	-38 B	-0-	1264 3		N	-0-			-0-
-----												
LEE		WELL #:		1	RRCID ->	185510	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 3036 - 3209	
08	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	990 N	668	-0-	-322 B	-0-	668 3		N	-0-			-0-
10	1023 N	969	-0-	-54 B	-0-	969 3		N	-0-			-0-
11	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527 3		N	-0-			-0-
12	2697 N	2697	-0-	-0- B	-0-	2697 3		N	-0-			-0-
*01	2726 N	2726	-0-	-0- B	-0-	2726 3		N	-0-			-0-
-----												
HARLAND "C"		WELL #:		2	RRCID ->	185512	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2924 - 3139	
08	2587 N	2587	-0-	-0- B	-0-	2587 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2490 N	1386	-0-	-1104 B	-0-	1386 3		N	-0-			-0-
10	2650 N	2650	-0-	-0- B	-0-	2650 3		N	-0-			-0-
11	2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	2528 3		N	-0-			-0-
12	2564 N	2564	-0-	-0- B	-0-	2564 3		N	-0-			-0-
01	2635 N	2418	-0-	-217 B	-0-	2418 3		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS KK		WELL #:		4R	RRCID ->	185513	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	3189	PERF. 3000 - 3189	
08	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	330 N	124	-0-	-206 B	-0-	124 3		N	-0-			-0-
10	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317 3		N	-0-			-0-
11	330 N	249	-0-	-81 B	-0-	249 3		N	-0-			-0-
12	124 N	66	-0-	-58 B	-0-	66 3		N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RAY -B-		WELL #:		2	RRCID ->	191844	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	3143	PERF. 2929 - 3143	
08	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	270 N	132	-0-	-138 B	-0-	132 3		N	-0-			-0-
10	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3		N	-0-			-0-
11	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3		N	-0-			-0-
12	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3		N	-0-			-0-
01	310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
BISON		WELL #:		2	RRCID ->	198654	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3032 - 3230
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1320 N	569	-0-	-751 B	-0-	569 3	N	-0-			-0-	
10	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451 3	N	-0-			-0-	
11	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387 3	N	-0-			-0-	
12	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431 3	N	-0-			-0-	
01	1457 N	1218	-0-	-239 B	-0-	1218 3	N	-0-			-0-	
-----												
RIFFE		WELL #:		1	RRCID ->	203960	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2802 - 2902
08	620 N	616	-0-	-4 B	-0-	616 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	595	-0-	-5 B	-0-	595 3	N	-0-			-0-	
10	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 3	N	-0-			-0-	
11	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 3	N	-0-			-0-	
12	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3	N	-0-			-0-	
*01	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 3	N	-0-			-0-	
-----												
CRAIG "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217359	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3135	PERF.	2911 - 3135
08	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1230 N	675	-0-	-555 B	-0-	675 3	N	-0-			-0-	
10	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403 3	N	-0-			-0-	
11	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256 3	N	-0-			-0-	
12	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288 3	N	-0-			-0-	
01	1395 N	1175	-0-	-220 B	-0-	1175 3	N	-0-			-0-	
-----												
WIGINTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217366	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	3038	PERF.	2744 - 3038
08	403 N	319	-0-	-84 B	-0-	319 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	173	-0-	-217 B	-0-	173 3	N	-0-			-0-	
10	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-			-0-	
11	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3	N	-0-			-0-	
12	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-			-0-	
*01	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3	N	-0-			-0-	
-----												
REYNOLDS		WELL #:		1R	RRCID ->	243560	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2755 - 2945
08	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	870 N	485	-0-	-385 B	-0-	485 3	N	-0-			-0-	
10	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952 3	N	-0-			-0-	
11	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 3	N	-0-			-0-	
12	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 3	N	-0-			-0-	
01	961 N	792	-0-	-169 B	-0-	792 3	N	-0-			-0-	
-----												
WITT		WELL #:		2	RRCID ->	246705	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3042	PERF.	2768 - 3042
08	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	870 N	369	-0-	-501 B	-0-	369 3	N	-0-			-0-	
10	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 3	N	-0-			-0-	
11	870 N	867	-0-	-3 B	-0-	867 3	N	-0-			-0-	
12	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 3	N	-0-			-0-	
01	930 N	819	-0-	-111 B	-0-	819 3	N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
WITTER "A"				WELL #:	2R	RRCID ->	246706	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	2889	PERF. 2764 - 2889
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	450 N	185	-0-	-265 B	-0-	185	3	N	-0-	-0-		
10	713 N	683	-0-	-30 B	-0-	683	3	N	-0-	-0-		
11	600 N	572	-0-	-28 B	-0-	572	3	N	-0-	-0-		
12	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3	N	-0-	-0-		
01	682 N	276	-0-	-406 B	-0-	276	3	N	-0-	-0-		
-----												
MYDA				WELL #:	1R	RRCID ->	254231	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2934 - 3125
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
-----												
MERKLE				WELL #:	1R	RRCID ->	254288	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 2654 - 2959
08	4433 #	3351	-0-	-1082 B	-6222	3351	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-6222									
09	4290 #	1353	-0-	-2937 B	-9159	1353	3	N	-0-	-0-		
10	4247 #	3353	-0-	-894 B	-10053	3353	3	N	-0-	-0-		
11	3240 N	2688	-0-	-552 B	-10053	2688	3	N	-0-	-0-		
12	1395 N	2953	-0-	1558 B	-8495	2953	3	N	-0-	-0-		
01	3348 N	3181	-0-	-167 B	-8495	3181	3	N	-0-	-0-		
-----												
HARRIET				WELL #:	1R	RRCID ->	254953	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3046 - 3450
08	2139 N	2026	-0-	-113 B	-0-	2026	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1800 N	1523	-0-	-277 B	-0-	1523	3	N	-0-	-0-		
10	2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	2213	3	N	-0-	-0-		
11	2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	3	N	-0-	-0-		
12	2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	3	N	-0-	-0-		
01	2201 N	1513	-0-	-688 B	-0-	1513	3	N	-0-	-0-		
-----												
W A WHORTON				WELL #:	2	RRCID ->	256299	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 2786 - 2936
08	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1020 N	521	-0-	-499 B	-0-	521	3	N	-0-	-0-		
10	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	3	N	-0-	-0-		
11	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3	N	-0-	-0-		
12	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3	N	-0-	-0-		
01	1209 N	980	-0-	-229 B	-0-	980	3	N	-0-	-0-		
-----												
BIVINS KK				WELL #:	8R	RRCID ->	259697	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3064 - 3220
08	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	330 N	257	-0-	-73 B	-0-	257	3	N	-0-	-0-		
10	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3	N	-0-	-0-		
11	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3	N	-0-	-0-		
12	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3	N	-0-	-0-		
01	372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345	3	N	-0-	-0-		



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
BASKIN		WELL #:		1	RRCID ->	262053	COMPL. DATE	02/03/2011	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2896 - 3250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		4112 N	4112	-0-	-0- B	-0-	4112 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3117 N	3117	-0-	-0- B	-0-	3117 3		N	-0-		-0-
10		3762 N	3762	-0-	-0- B	-0-	3762 3		N	-0-		-0-
11		4285 N	4285	-0-	-0- B	-0-	4285 3		N	-0-		-0-
12		4196 N	4196	-0-	-0- B	-0-	4196 3		N	-0-		-0-
*01		3865 N	3865	-0-	-0- B	-0-	3865 3		N	-0-		-0-
-----												
STAHL 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	262276	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	3168	PERF. 2985 - 3168	
08		1364 N	1034	-0-	-330 B	-0-	1034 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1200 N	913	-0-	-287 B	-0-	913 3		N	-0-		-0-
10		1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321 3		N	-0-		-0-
11		1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184 3		N	-0-		-0-
12		1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028 3		N	-0-		-0-
01		1333 N	989	-0-	-344 B	-0-	989 3		N	-0-		-0-
-----												
GARRETT "B"		WELL #:		1R	RRCID ->	262390	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2948 - 3150	
08		2243 N	2243	-0-	-0- B	-0-	2243 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2340 N	1264	-0-	-1076 B	-0-	1264 3		N	-0-		-0-
10		2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403 3		N	-0-		-0-
11		2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264 3		N	-0-		-0-
12		2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	2303 3		N	-0-		-0-
01		2418 N	2186	-0-	-232 B	-0-	2186 3		N	-0-		-0-
-----												
GILBERT A		WELL #:		1R	RRCID ->	267206	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3126 - 3300	
08		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 3		N	-0-		-0-
10		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 3		N	-0-		-0-
11		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3		N	-0-		-0-
12		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 3		N	-0-		-0-
*01		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3		N	-0-		-0-
-----												
CLUCK 'H'		WELL #:		1R	RRCID ->	267991	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 3003 - 3175	
08		1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1710 N	1332	-0-	-378 B	-0-	1332 3		N	-0-		-0-
10		1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814 3		N	-0-		-0-
11		1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690 3		N	-0-		-0-
12		1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699 3		N	-0-		-0-
01		1829 N	1662	-0-	-167 B	-0-	1662 3		N	-0-		-0-
-----												
SHER		WELL #:		1R	RRCID ->	269246	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2791 - 2955	
08		2960 N	2960	-0-	-0- B	-0-	2960 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2880 N	2163	-0-	-717 B	-0-	2163 3		N	-0-		-0-
10		3691 N	3691	-0-	-0- B	-0-	3691 3		N	-0-		-0-
11		3578 N	3578	-0-	-0- B	-0-	3578 3		N	-0-		-0-
12		3569 N	3569	-0-	-0- B	-0-	3569 3		N	-0-		-0-
01		3689 N	3397	-0-	-292 B	-0-	3397 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980									
ETOILE		WELL #:		1R	RRCID ->	270916	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2751 -	2910
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	210 N	173	-0-	-37	B	-0-	173	3	N	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3	N	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3	N	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3	N	-0-			-0-
*01	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3	N	-0-			-0-
-----													
WHORTON		WELL #:		1R	RRCID ->	275762	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2815 -	3000
08	653 N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	630 N	428	-0-	-202	B	-0-	428	3	N	-0-			-0-
10	736 N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	3	N	-0-			-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	3	N	-0-			-0-
12	656 N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	3	N	-0-			-0-
01	744 N	696	-0-	-48	B	-0-	696	3	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS KK		WELL #:		5R	RRCID ->	275886	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2900 -	3070
08	1004 N	1004	-0-	-0-	B	-0-	1004	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	930 N	334	-0-	-596	B	-0-	334	3	N	-0-			-0-
10	961 N	762	-0-	-199	B	-0-	762	3	N	-0-			-0-
11	960 N	699	-0-	-261	B	-0-	699	3	N	-0-			-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	3	N	-0-			-0-
01	775 N	706	-0-	-69	B	-0-	706	3	N	-0-			-0-
-----													
IVENS R		WELL #:		3	RRCID ->	276330	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	3151	PERF.	2948 -	3151
08	844 N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	840 N	815	-0-	-25	B	-0-	815	3	N	-0-			-0-
10	843 N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	3	N	-0-			-0-
11	816 N	816	-0-	-0-	B	-0-	816	3	N	-0-			-0-
12	842 N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	3	N	-0-			-0-
*01	846 N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	3	N	-0-			-0-
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461											
JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:		1	RRCID ->	027301	COMPL. DATE	03/02/1949	TOTAL DEPTH	2904	PERF.	2830 -	2904
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:		2	RRCID ->	027302	COMPL. DATE	04/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	1407 N	1407	-0-	-0-	B	-0-	1407	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1189 N	1189	-0-	-0-	B	-0-	1189	2	N	-0-			-0-
10	1228 N	1228	-0-	-0-	B	-0-	1228	2	N	-0-			-0-
11	1122 N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1122	2	N	-0-			-0-
*12	1033 N	1033	-0-	-0-	B	-0-	1033	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN		
UPLAND RESOURCES LLC			878931					
PRONGER			WELL #: 1316	RRCID -> 087493	COMPL. DATE 10/20/1979	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 3095	- 3222
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 2		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139 2		-0-
10	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064 2		-0-
11	1110 N	242	-0-	-868 B	-0-	242 2		-0-
12	1178 N	827	-0-	-351 B	-0-	827 2		-0-
01	1054 N	861	-0-	-193 B	-0-	861 2		-0-
-----								
PRONGER			WELL #: 2	RRCID -> 214603	COMPL. DATE 10/07/2005	TOTAL DEPTH 3295	PERF. 2784	- 3170
08	217 N	135	-0-	-82 B	-0-	135 2		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	300 N	55	-0-	-245 B	-0-	55 2		-0-
10	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2		-0-
11	120 N	38	-0-	-82 B	-0-	38 2		-0-
12	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2		-0-
*01	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		-0-
-----								
XTO ENERGY INC.			945936					
FRAZIER, A. H.			WELL #: 3	RRCID -> 168393	COMPL. DATE 03/25/1998	TOTAL DEPTH 4574	PERF. 2730	- 2785
08	2480 N	2468	-0-	-12 B	-0-	2468 2		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	2400 N	1725	-0-	-675 B	-0-	1725 2		-0-
10	2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	2454 2		-0-
11	2400 N	2237	-0-	-163 B	-0-	2237 2		-0-
12	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258 2		-0-
01	2449 N	2248	-0-	-201 B	-0-	2248 2		-0-
-----								
COLLIER, H. J. -D-			WELL #: 1	RRCID -> 168916	COMPL. DATE 04/24/1998	TOTAL DEPTH 4545	PERF. 2730	- 2782
08	465 N	428	-0-	-37 B	-0-	428 2		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	390 N	295	-0-	-95 B	-0-	295 2		-0-
10	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2		-0-
11	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2		-0-
12	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2		-0-
*01	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2		-0-
-----								
COLLIER, H. J.			WELL #: 1	RRCID -> 187993	COMPL. DATE 12/14/2001	TOTAL DEPTH 7391	PERF. 2836	- 2846
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
-----								
JACKSON			WELL #: 2	RRCID -> 191368	COMPL. DATE 07/31/2002	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2842	- 2898
08	1643 N	1593	-0-	-50 B	-0-	1593 2		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	1590 N	1164	-0-	-426 B	-0-	1164 2		-0-
10	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591 2		-0-
11	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530 2		-0-
12	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528 2		-0-
01	1581 N	1519	-0-	-62 B	-0-	1519 2		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HITCHLAND GAS UNIT 7		WELL #:		2	RRCID ->	191465	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	3053	PERF. 2784 - 2984
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:		6	RRCID ->	192151	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2820 - 2918
08	876 N	876	-0-	-0-	B	-0-	876 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	810 N	564	-0-	-246	B	-0-	564 2	N	-0-	-0-	
10	675 N	675	-0-	-0-	B	-0-	675 2	N	-0-	-0-	
11	840 N	764	-0-	-76	B	-0-	764 2	N	-0-	-0-	
12	646 N	646	-0-	-0-	B	-0-	646 2	N	-0-	-0-	
01	682 N	592	-0-	-90	B	-0-	592 2	N	-0-	-0-	
-----											
HITCHLAND GAS UNIT 8		WELL #:		3	RRCID ->	193542	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2996 - 3013
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
TEXFEL (DOUGLAS)		89137 350		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
JONES -T-		WELL #:		2	RRCID ->	148102	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7524 - 8064
08	2267 N	2267	-0-	-0-		-0-	2267 3	N	-0-	32	
09	2168 N	2168	-0-	-0-		-0-	2168 3	N	-0-	32	
10	2294 N	2259	-0-	-35		-0-	2259 3	N	-0-	32	
11	2218 N	2218	-0-	-0-		-0-	45 1	2173 3	N	-0-	
12	2232 N	1951	-0-	-281		-0-	47 1	1904 3	N	-0-	
01	2263 N	1883	-0-	-380		-0-	47 1	1836 3	N	-0-	
-----											
JONES -S-		WELL #:		3	RRCID ->	149422	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7341 - 7547
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	44 7	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		_____		10/20/2021							
-----											
JONES -T-		WELL #:		3	RRCID ->	149423	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7542 - 7566
08	713 N	506	-0-	-207		-0-	506 3	N	-0-	-0-	
09	660 N	555	-0-	-105		-0-	555 3	N	-0-	-0-	
10	682 N	574	-0-	-108		-0-	574 3	N	-0-	-0-	
11	548 N	548	-0-	-0-		-0-	548 3	N	-0-	-0-	
12	589 N	568	-0-	-21		-0-	568 3	N	-0-	-0-	
*01	757 N	757	-0-	-0-		-0-	757 3	N	-0-	-0-	

TEXFEL (DOUGLAS)		//CONT.//		89137 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
J-BREX COMPANY				427513					
TEXFEL				WELL #: 107 C	RRCID -> 128360	COMPL. DATE 04/29/1988	TOTAL DEPTH 8174	PERF. 7546	- 7576
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		297 N	297	-0-	-0-	297 2			-0-
09		288 N	288	-0-	-0-	288 2			-0-
10		299 N	299	-0-	-0-	299 2			-0-
11		292 N	292	-0-	-0-	292 2			-0-
12		300 N	300	-0-	-0-	300 2			-0-
*01		295 N	295	-0-	-0-	295 2			-0-
-----									
TEXFEL				WELL #: 307	RRCID -> 151672	COMPL. DATE 06/18/1994	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7226	- 7552
08		317 N	317	-0-	-0-	317 2			-0-
09		301 N	301	-0-	-0-	301 2			-0-
10		310 N	309	-0-	-1	309 2			-0-
11		300 N	293	-0-	-7	293 2			-0-
12		310 N	310	-0-	-0-	310 2			-0-
01		310 N	300	-0-	-10	300 2			-0-
-----									
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					
NANCY				WELL #: 1	RRCID -> 204045	COMPL. DATE 07/06/2004	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7094	- 7110
08		0 N	-0-	-0-	-0-				104
09		14B2 EXT	66	-0-	66	66 2			104
10		14B2 EXT	7	-0-	7	73 2			104
11		73 X	-0-	-0-	-73				104
12		0 X	-0-	-0-	-0-				104
01		7 N	-0-	-0-	-7				104
-----									
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					
HODGSON				WELL #: 2020	RRCID -> 195685	COMPL. DATE 04/11/2003	TOTAL DEPTH 8001	PERF. 7154	- 7481
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
-----									
HODGSON				WELL #: 1021	RRCID -> 195688	COMPL. DATE 03/12/2003	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7073	- 7106
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				100
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				100
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				100
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				100
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				100
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				100
-----									
MARGARET				WELL #: 1021	RRCID -> 197586	COMPL. DATE 07/19/2003	TOTAL DEPTH 7918	PERF. 7064	- 7086
08		3193 X	3040	-0-	-153	3040 2			42
09		3090 X	2934	-0-	-156	2933 2	1 9		43
10		3100 X	3036	-0-	-64	3035 2	1 9		44
11		3000 X	2940	-0-	-60	2940 2			44
12		3069 X	2258	-0-	-811	2258 2			44
01		3038 X	NO RPT	-0-	-3038				44

OIL AND GAS DIVISION

TEKHOMA (KEYES)		89139 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
THOMAS		WELL #: 1104		RRCID -> 149404		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6784 - 6789		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TEKHOMA (MORROW, UPPER)		89139 251		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851									
RED DEVIL		WELL #: 1		RRCID -> 218942		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 6914		PERF. 6408 - 6432	
08	775 N	627	-0-	-148	-0-	627	2	N	-0-		5
09	810 N	564	-0-	-246	-0-	564	2	N	-0-		5
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3	N	-0-		5
11	600 N	566	-0-	-34	-0-	566	3	N	-0-		5
*12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-		5
*01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-		5

RED DEVIL		WELL #: 1019		RRCID -> 241145		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6406 - 6422	
08	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2	N	-0-		-0-
09	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2	N	-0-		-0-
10	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	3	N	-0-		-0-
11	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	3	N	-0-		-0-
*12	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	3	N	-0-		-0-
*01	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	3	N	-0-		-0-

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID -> 155109		COMPL. DATE 06/16/1995		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6412 - 6424	
HARLAND		WELL #: 1									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OSBORNE		WELL #: 177		RRCID -> 156571		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6417 - 6441	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARLAND		WELL #: 2104		RRCID -> 157227		COMPL. DATE 01/09/1996		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6418 - 6428	
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	60	1	108	2	N	-0-
09	120 N	56	-0-	-64	-0-	10	1	46	2	N	-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	62	1	124	2	N	-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	60	1	110	2	N	-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	48	1	89	2	N	-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	62	1	112	2	N	-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHERMAN						
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785												
THOMAS		WELL #:		1104C	RRCID ->	158453	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6411 - 6727				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	-0-		60	1	216	2	N	-0-			-0-
09	270 N	126	-0-	-144	-0-	-0-		10	1	116	2	N	-0-			-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	242	2	N	-0-			-0-
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	-0-		60	1	166	2	N	-0-			-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	185	2	N	-0-			-0-
01	279 N	245	-0-	-34	-0-	-0-		62	1	183	2	N	-0-			-0-
-----																
OSBORNE		WELL #:		2077	RRCID ->	158587	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	6656	PERF.	6397 - 6418				
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	525	2	N	-0-			-0-
09	570 N	195	-0-	-375	-0-	-0-		10	1	185	2	N	-0-			-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	514	2	N	-0-			-0-
11	570 N	557	-0-	-13	-0-	-0-		60	1	497	2	N	-0-			-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	405	2	N	-0-			-0-
01	589 N	509	-0-	-80	-0-	-0-		62	1	447	2	N	-0-			-0-
-----																
MCLAUGHLIN		WELL #:		1	RRCID ->	163301	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6414 - 6430				
08	899 N	830	-0-	-69	-0-	-0-		62	1	768	2	N	-0-			15
09	870 N	348	-0-	-522	-0-	-0-		10	1	338	2	N	-0-			15
10	899 N	825	-0-	-74	-0-	-0-		62	1	763	2	N	-0-			15
11	810 N	714	-0-	-96	-0-	-0-		60	1	654	2	N	-0-			15
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	568	2	N	-0-			15
01	837 N	625	-0-	-212	-0-	-0-		62	1	563	2	N	-0-			15
-----																
INTERSTATE ROYALTIES		WELL #:		1105	RRCID ->	168473	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6425 - 6435				
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	72	2	N	-0-			-0-
09	120 N	42	-0-	-78	-0-	-0-		12	1	30	2	N	-0-			-0-
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	-0-		36	1	48	2	N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----																
PANTERA ENERGY COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	220126	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6428 - 6437				
MANER A		638486														
08	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-		1447	3	69	9	N	63			175
09	1440 N	556	-0-	-884	-0-	-0-		541	3	15	9	N	14			189
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-		1712	3	58	9	N	53			242
11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-		1542	3	43	9	N	39			281
12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-		1501	3	58	9	N	53	187	1	147
01	1488 N	1303	-0-	-185	-0-	-0-		1251	3	52	9	N	47			194
-----																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		4	RRCID ->	156849	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6396 - 6419				
CORENE A		760218														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			74
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			74
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			74
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			74
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			74
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			74

OIL AND GAS DIVISION

-----																
TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
SCHAFFER B WELL #: 2 RRCID -> 159562 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6421 - 6441																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
-----																
HARLAND D WELL #: 1 RRCID -> 223868 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6526																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
-----																
MARGA WELL #: 4 RRCID -> 278834 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----																
TEXOLA (HUNTON) 89155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059																
MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 088323 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 16400 PERF.18892 - 19322																
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
THORNDIKE (ATOKA) 89560 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY																
RIO PETROLEUM, INC. 712840																
BAILEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 173847 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4440 - 4730																
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
THORNDIKE (HUNTON) 89560 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER																
RIO PETROLEUM, INC. 712840																
BAILEY WELL #: 1092 RRCID -> 288490 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12010 - 12020																
08	15407 #	15352	-0-	-55	-0-	-0-		15311	2	41	9	N	37	183	1	127
09	19428 R	19428	-0-	-0-	-0-	-0-		19395	2	33	9	N	30			157
10	23101 R	23101	-0-	-0-	-0-	-0-		23075	2	26	9	N	24			181
11	14850 #	12561	-0-	-2289	-0-	-0-		12561	2			N	-0-			181
12	20088 #	19229	-0-	-859	-0-	-0-		19197	2	32	9	N	29			210
01	23095 #	10325	-0-	-12770	-0-	-0-		10307	2	18	9	N	16			226



THORNDIKE (KINDERHOOK)		89560 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER				
RIO PETROLEUM, INC.		712840										
BAILEY "E"		WELL #: 1		RRCID -> 227071		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 11719 - 11727				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	7	-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2021												

THORNDIKE (MISSOURI LOWER)		89560 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRAY				
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC		073058										
MATHERS		WELL #: 2074R		RRCID -> 215690		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8268 - 8310				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNDIKE, EAST		89561 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC		073058										
MATHERS		WELL #: 7402AR		RRCID -> 227047		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7784 - 7812				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
TAYLOR 4		WELL #: 1		RRCID -> 195554		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 11890 PERF. 11674 - 11724				
08	3534 X	3142	-0-	-392	-0-	220	1	2922	3	N	-0-	120
09	3420 X	2995	-0-	-425	-0-	210	1	2785	3	N	-0-	120
10	3534 X	3136	-0-	-398	-0-	220	1	2916	3	N	-0-	120
11	3300 X	2909	-0-	-391	-0-	204	1	2705	3	N	-0-	120
12	3410 X	2345	-0-	-1065	-0-	164	1	2181	3	N	-0-	120
01	3131 X	1978	-0-	-1153	-0-	138	1	1840	3	N	-0-	120

THREE CORRALS (MORROW UPPER)		89693 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C.		598935										
-3- CORRALS		WELL #: 1 A		RRCID -> 131527		COMPL. DATE 06/11/1989		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9151 - 9160				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TILLERSON (CHESTER) 90003 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
CUDD -A- WELL #: 1T RRCID -> 127173 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7718 - 7746

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

TIPPECANOE (MISS.-CHESTER) 90164 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042  
SCHOBENHALS WELL #: 3861 RRCID -> 139784 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9885 - 9900

08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	1			N	-0-			-0-
09	1140 N	258	-0-	-882	-0-	258	1			N	-0-			-0-
10	1147 N	254	-0-	-893	-0-	254	1			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER) 90775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
TURNER -104- WELL #: 1 RRCID -> 098035 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701

08	155 N	137	-0-	-18	-0-	31	1	106	2	N	-0-			70
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	30	1	100	2	N	-0-			70
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112	2	N	-0-			70
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	30	1	119	2	N	-0-			70
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	31	1	117	2	N	-0-			70
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	31	1	128	2	N	-0-			70

TREML (MORROW LOWER) 91033 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 209699 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11940 - 11950

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

TROSPER (ATOKA) 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
WEIS 452 WELL #: 2 RRCID -> 212019 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 9431

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

HILL 433 WELL #: 3H RRCID -> 246413 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 10030 - 12583

08	3410 X	193	-0-	-3217	-0-	43	1	150	2	N	-0-			55
09	3300 X	47	-0-	-3253	-0-	18	1	29	2	N	-0-			55
10	3069 X	41	-0-	-3028	-0-	29	1	12	2	N	-0-			55
11	2520 X	83	-0-	-2437	-0-	46	1	37	2	N	-0-			55
12	2511 X	192	-0-	-2319	-0-	42	1	150	2	N	-0-			55
01	186 X	81	-0-	-105	-0-	12	1	69	2	N	-0-			55

TROSPER (ATOKA) ESTES AND COMPANY LLC. HOSTUTTLER		//CONT.//	91464 100 254560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2021 - WELL PLUGGED 10/01/21										

PRESIDIO PETROLEUM LLC COYOTE, WIL-E		676084 WELL #: 1430	RRCID -> 211555	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 9762	PERF. 9512	- 9618						
08 14B2 EXT	567	-0-	567	6255	494	2	73	9	N	66	193	1	39
09 14B2 EXT	525	-0-	525	6780	450	2	75	9	N	68	58	1	49
10 14B2 EXT	558	-0-	558	7338	488	2	70	9	N	64			113
11 14B2 EXT	515	-0-	515	7853	451	2	64	9	N	58			171
12 14B2 EXT	466	-0-	466	8319	402	2	64	9	N	58	169	1	60
01 14B2 EXT	383	-0-	383	8702	313	2	70	9	N	64	52	1	72

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC WEIS 452		704176 WELL #: 3H	RRCID -> 226424	COMPL. DATE 12/18/2006	TOTAL DEPTH 9399	PERF. 9993	- 11501						
08 2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-			87
09 2430 X	2298	-0-	-132	-0-	2298	2			N	-0-			87
10 2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-			87
11 2520 X	2515	-0-	-5	-0-	2515	2			N	-0-			87
12 2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-			87
*01 2666 X	2488	-0-	-178	-0-	2488	2			N	-0-			87

BUCHER 429		WELL #: 1H	RRCID -> 230938	COMPL. DATE 08/28/2007	TOTAL DEPTH 9546	PERF. 9968	- 11461						
08 1209 N	1142	-0-	-67	-0-	1139	2	3	9	N	3			30
09 1140 N	1076	-0-	-64	-0-	1076	2			N	-0-			30
10 1178 N	1098	-0-	-80	-0-	1098	2			N	-0-			30
11 1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-			30
12 1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-			30
*01 1085 N	387	-0-	-698	-0-	387	2			N	-0-			30

WEIS 452		WELL #: 4H	RRCID -> 232910	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH 9356	PERF. 9900	- 11504						
08 2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-			77
09 2010 N	1566	-0-	-444	-0-	1566	2			N	-0-			77
10 2046 N	1943	-0-	-103	-0-	1943	2			N	-0-			77
11 2160 N	993	-0-	-1167	-0-	993	2			N	-0-			77
12 1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-			77
*01 1953 N	1519	-0-	-434	-0-	1519	2			N	-0-			77

JAMES ROLAND WHEAT 363		WELL #: 2H	RRCID -> 235969	COMPL. DATE 03/10/2008	TOTAL DEPTH 9582	PERF.10060	- 0						
08 1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-			165
09 1080 N	694	-0-	-386	-0-	694	2			N	-0-			165
10 1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1241	2			N	-0-			165
11 1230 N	1068	-0-	-162	-0-	1068	2			N	-0-			165
12 1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-			165
*01 1240 N	1048	-0-	-192	-0-	1048	2			N	-0-			165

BUCHER 429		WELL #: 2H	RRCID -> 245402	COMPL. DATE 10/30/2008	TOTAL DEPTH 9547	PERF.10000	- 11183						
08 14B2 EXT	90	-0-	90	90	90	2			N	-0-			80
09 14B2 EXT	3064	-0-	3064	3154	3058	2	6	9	N	5			85
10 14B2 EXT	2220	-0-	2220	5374	2218	2	2	9	N	2			87
11 7279 X	1905	-0-	-5374	-0-	1899	2	6	9	N	5			92
12 1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1838	2	2	9	N	2			94
*01 1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1412	2	1	9	N	1			95

OIL AND GAS DIVISION

TROSPER (ATOKA)		//CONT.//		91464 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		KIRK 278			WELL #:	2H	RRCID ->	249439	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	9956	PERF.10360 - 13163
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1056 2	127 9	N	115	67 1	1 8	177		
09		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1087 2	31 9	N	28	157 1		48		
10		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1092 2	37 9	N	34			82		
11		1140 N	1100	-0-	-40	-0-	1076 2	24 9	N	22			104		
12		1147 N	1119	-0-	-28	-0-	1088 2	31 9	N	28			132		
*01		1116 N	1009	-0-	-107	-0-	984 2	25 9	N	23			155		
-----															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		HOSTUTLER -451-			WELL #:	1	RRCID ->	130817	COMPL. DATE	03/27/1989	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 9392 - 9404
08		2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	331 1	2606 2	N	-0-			-0-		
09		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	330 1	2346 2	N	-0-			-0-		
10		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	331 1	2287 2	N	-0-			-0-		
11		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	299 1	2333 2	N	-0-			-0-		
12		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	287 1	1513 2	N	-0-			-0-		
*01		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	465 1	1842 2	N	-0-			-0-		
-----															
TROSPER (MORROW LOWER)		91464 500		DISCOVERY OPERATING, INC.			WELL #:	1	RRCID ->	170828	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	10021	PERF. 9644 - 9656
SCHULTZ		220865		SCHULTZ			WELL #:	1	RRCID ->	170828	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	10021	PERF. 9644 - 9656
08		682 N	596	-0-	-86 B	-0-	596 3		N	-0-			17		
09		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3		N	-0-			17		
10		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3		N	-0-			17		
11		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3		N	-0-			17		
12		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 3		N	-0-			17		
*01		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3		N	-0-			17		
-----															
SCHULTZ 783		WELL #:		1	RRCID ->	179521	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	10004	PERF. 9802 - 9811				
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		JONES			WELL #:	1344	RRCID ->	164762	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10620 - 10640
08		1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1665 2	9 9	N	8			140		
09		1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	1589 2	10 9	N	9			149		
10		1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1377 2	6 9	N	5			154		
11		1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1607 2	77 9	N	70			224		
12		1643 N	1592	-0-	-51 B	-0-	1545 2	47 9	N	43	193 1		74		
*01		1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529 2		N	-0-			74		
-----															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		DENISE			WELL #:	2275	RRCID ->	202250	COMPL. DATE	05/25/2017	TOTAL DEPTH	11455	PERF.11084 - 11202
08		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2		N	-0-			-0-		
09		390 N	152	-0-	-238 B	-0-	152 2		N	-0-			-0-		
10		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-			-0-		
11		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2		N	-0-			-0-		
12		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-			-0-		
*01		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2		N	-0-			-0-		

-----												
TROSPER (MORROW LOWER)												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
DENISE //CONT.// 825420												
WELL #: 3275 RRCID -> 210611 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF.10996 - 11158												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
-----												
TROUT (HUNTON)												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 91486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER												
TROUT, BEN 385847												
WELL #: 2 RRCID -> 139400 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15868 - 15955												
08	13485 #	13032	-0-	-453	B	-0-	-0-	13022	3	10	9	242
09	12780 #	10217	-0-	-2563	B	-0-	-0-	10204	3	13	9	254
10	13206 #	12800	-0-	-406	B	-0-	-0-	12800	3			95
11	12780 #	12444	-0-	-336	B	-0-	-0-	12381	3	63	9	152
12	13082 #	13006	-0-	-76	B	-0-	-0-	13006	3			152
*01	13078 R	13078	-0-	-0-	B	-0-	-0-	12962	3	116	9	257
-----												
TUFFY (CHESTER)												
LATIGO PETROLEUM, LLC 91672 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS												
COURSON -C- 488260												
WELL #: 2 RRCID -> 166698 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9018 - 9072												
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	B	-0-	-0-					141
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					141
10	978 N	978	-0-	-0-	B	-0-	-0-	978	3			141
11	926 N	926	-0-	-0-	B	-0-	-0-	926	3			141
*12	956 N	956	-0-	-0-	B	-0-	-0-	956	3			141
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					141
-----												
COURSON -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 167161 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 8990												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
-----												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200298 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8984												
08	2821 N	2992	-0-	171	B	-39720	-39720	2983	2	9	9	27
09	2790 N	3484	-0-	694	B	-39026	-39026	3476	2	8	9	34
10	2759 N	2538	-0-	-221	B	-39026	-39026	2528	2	10	9	43
11	2790 N	2259	-0-	-531	B	-39026	-39026	2244	2	15	9	57
12	2883	2746	-0-	-137	B	-39163	-39163	2738	2	8	9	64
01	2883	2397	-0-	-486	B	-39649	-39649	2393	2	4	9	68
-----												
TUFFY (MORROW, UPPER)												
COURSON OIL & GAS, INC. 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
SKEETERBEE 182785												
WELL #: 3T RRCID -> 202241 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8295 - 8300												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TUFFY (MORROW, UPPER)		//CONT.//		91672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
COURSON -C-				WELL #:	1	RRCID ->	164735	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8440 - 8990	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	837 N	759	-0-	-78	-0-	730	2	29	9	N	26		163
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-		163
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	738	3	32	9	N	29		192
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-		192
*12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-		192
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		192
-----													
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176					CNTY: ROBERTS				
KING E				WELL #:	4	RRCID ->	234249	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8248 - 8256	
08	1953 N	1919	-0-	-34	-0-	1911	2	8	9	N	7		67
09	1890 N	1472	-0-	-418	-0-	1472	2			N	-0-		67
10	1984 N	1572	-0-	-412	-0-	1572	2			N	-0-		67
11	1860 N	1667	-0-	-193	-0-	1667	2			N	-0-		67
12	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-		67
*01	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-		67
-----													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420					CNTY: ROBERTS				
MCGARRAUGH "A"				WELL #:	5	RRCID ->	164739	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8449 - 8457	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					CNTY: ROBERTS				
SEYBOLD				WELL #:	2	RRCID ->	213137	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8306 - 8394	
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-		60
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-		60
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-		60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
*12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-		60
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60
-----													
WAMBLE, R. E. ESTATE									CNTY: ROBERTS				
				WELL #:	F 3	RRCID ->	213511	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8283 - 8305	
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-		29
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-		29
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-		29
11	3000 N	3273	-0-	273	-0-	3273	2			N	-0-		29
*12	2746 N	2473	-0-	-273	-0-	2473	2			N	-0-		29
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		29
-----													
WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471					CNTY: ROBERTS				
MC GARRAUGH ET AL "D"				WELL #:	3	RRCID ->	209918	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8314 - 8326	
08	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	1602	3			N	-0-		159
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-		159
10	1674 N	1348	-0-	-326	-0-	1348	3			N	-0-		159
11	1560 N	1542	-0-	-18	-0-	1542	3			N	-0-		159
12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-		159
*01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-		159

TURNER (CLEVELAND)		91885 100		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: OCHILTREE					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750													
BENNY		WELL #: 1404		RRCID -> 158490		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7312 - 7438					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	62	1	212	2	N	-0-				62
09	240 N	184	-0-	-56	-0-	42	1	142	2	N	-0-				62
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	62	1	170	2	N	-0-				62
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	50	1	172	2	N	-0-				62
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	62	1	175	2	N	-0-				62
*01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	62	1	175	2	N	-0-				62

TURNER (MORROW)		91885 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
LUTHI		WELL #: 1		RRCID -> 022744		COMPL. DATE 07/18/1959		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 9322 - 9336					
08	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	2			N	-0-	3	5		3
09	6990 X	6319	-0-	-671	-0-	6319	2			N	-0-	3	5		-0-
10	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2			N	-0-				-0-
11	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	2			N	-0-				-0-
12	7223 X	6450	-0-	-773	-0-	6450	2			N	-0-				-0-
01	7223 X	6466	-0-	-757	-0-	6466	2			N	-0-				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 069439		COMPL. DATE 12/16/1976		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9065 - 9076					
JINES		WELL #: 1													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 202674		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 9609		PERF. 9190 - 9290					
JINES 481		WELL #: 1C													
08	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2428	3	25	9	N	23				157
09	2430 N	2336	-0-	-94	-0-	2308	3	28	9	N	25				182
10	2542 N	2496	-0-	-46	-0-	2465	3	31	9	N	28				210
11	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2349	3	44	9	N	40	186	1		64
12	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2454	3	12	9	N	11				75
01	2511 N	2475	-0-	-36	-0-	2456	3	19	9	N	17				92

TURNER, E. (MORROW UPPER)		91886 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: OCHILTREE					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750													
DIXIE		WELL #: 1390		RRCID -> 097691		COMPL. DATE 10/20/1981		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9180 - 9196					
08	2232 N	3156	-0-	924 B	-8385	62	1	3084	2	N	9	122	1		23
09	2070 N	1969	-0-	-101 B	-8385	42	1	1923	2	N	4				27
10	2201 N	1130	-0-	-1071 B	-8385	32	1	1098	2	N	-0-				27
11	2430	12	-0-	-2418 B	-10803	2	1	10	2	N	-0-				27
12	2511	2219	-0-	-292 B	-11095	44	1	2175	2	N	-0-				27
01	2511	1504	-0-	-1007 B	-12102	44	1	1457	2	N	3				30
						3	9								

MEYER		WELL #: 1389		RRCID -> 098365		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9226 - 9238					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TURNER, E. (MORROW UPPER) //CONT.// 91886 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750  
 DIXIE WELL #: 2390 RRCID -> 147570 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9079 - 9091

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-16497				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2021																

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER) 91889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 LUTHI, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 022751 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9024 - 9032

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

BAUMANN WELL #: 1 RRCID -> 046485 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8771 - 8783

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452  
 BARTON WELL #: 1 RRCID -> 048462 COMPL. DATE 06/12/1970 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8950 - 8960

08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	930	3	3	9	N	3					110
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					110
10	868 N	849	-0-	-19	-0-	835	3	14	9	N	13					123
11	840 N	764	-0-	-76	-0-	762	3	2	9	N	2					125
12	868 N	751	-0-	-117	-0-	751	3			N	-0-					125
*01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	827	3	18	9	N	16					141

TURNER, S.E. (MORROW, UP.) 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE  
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 096353 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 9576 - 9592

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750  
 CONLEY WELL #: 1315 RRCID -> 088680 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9237

08	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	58	1	472	2	N	-0-				43
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	420 N	247	-0-	-173	B	-0-	30	1	217	2	N	-0-				43
10	500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	62	1	438	2	N	-0-				43
11	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	60	1	459	2	N	-0-				43
12	575 N	575	-0-	-0-	B	-0-	62	1	513	2	N	-0-				43
*01	567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	62	1	505	2	N	-0-				43



TURNER, S. E. (MORROW, UP.) //CONT.// 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE  
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750  
 KILE WELL #: 1300 C RRCID -> 093631 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1094 N	1094	-0-	-0-	B	-0-	60 1	1034 2	N	N	-0-			50
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	733 N	733	-0-	-0-	B	-0-	30 1	703 2	N	N	-0-			50
10	1261 N	1261	-0-	-0-	B	-0-	60 1	1201 2	N	N	-0-			50
11	700 N	700	-0-	-0-	B	-0-	38 1	662 2	N	N	-0-			50
12	981 N	981	-0-	-0-	B	-0-	48 1	933 2	N	N	-0-			50
*01	942 N	942	-0-	-0-	B	-0-	62 1	880 2	N	N	-0-			50

PATTON WELL #: 1316 RRCID -> 097303 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9273

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	N	NO RPT			-0-

PATTON WELL #: 2316 RRCID -> 234122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9226 - 9233

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	N	-0-			23
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	N	-0-			23

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 113223 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9210 - 9219

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	N	-0-			-0-

TURNER, S. E. (MORROW, LO) 91900 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 CREST RESOURCES, INC. 189901  
 MEKEEL WELL #: 3 RRCID -> 227397 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 10314 - 10329

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678			N	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678			N	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678			N	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678			N	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678			N	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678			N	N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 194456 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 10512 - 10518

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-12944			N	N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-12944			N	N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-12944			N	N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-12944			N	N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-12944			N	N	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-12944			N	N	-0-			7

OIL AND GAS DIVISION

TURNER, S. E. (MORROW, LO)		//CONT.//		91900 310	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750							
KILE				WELL #: 1300 T	RRCID -> 093630	COMPL. DATE 05/20/1981	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9456	- 10322		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TWIN (DES MOINES)				92038 444	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
O'LOUGHLIN SR., C.C. TRUST				WELL #: 1L	RRCID -> 157897	COMPL. DATE 06/12/1981	TOTAL DEPTH 6262	PERF. 6105	- 6210		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	465 #	436	-0-	-29	-0-	31 1	393 2	N	11		41
09	450 #	425	-0-	-25	-0-	12 9	375 2	N	18		59
10	434 #	431	-0-	-3	-0-	30 1	389 2	N	10		69
11	432 R	432	-0-	-0-	-0-	20 9	368 2	N	32		101
12	434 #	391	-0-	-43	-0-	31 1	342 2	N	17		118
01	434 #	382	-0-	-52	-0-	11 9	332 2	N	18		136
						30 1					
						19 9					
						20 9					

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			CNTY: HANSFORD				
SPICER, A. P.				WELL #: 1	RRCID -> 151712	COMPL. DATE 09/05/1994	TOTAL DEPTH 6435	PERF. 6125	- 6376		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	651 #	640	-0-	-11	-0-	640 2		N	-0-		-0-
09	630 #	622	-0-	-8	-0-	622 2		N	-0-		-0-
10	651 #	623	-0-	-28	-0-	623 2		N	-0-		-0-
11	630 #	629	-0-	-1	-0-	629 2		N	-0-		-0-
12	651 #	644	-0-	-7	-0-	644 2		N	-0-		-0-
01	651 #	635	-0-	-16	-0-	635 2		N	-0-		-0-

SCS NEWTON OIL LLC				760234			CNTY: HANSFORD				
BRILLHART, A. K.				WELL #: 1 A	RRCID -> 099479	COMPL. DATE 07/24/1981	TOTAL DEPTH 6833	PERF. 6738	- 6744		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TWIN (MORROW)				92038 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD				
LASATER & CO, INC.				487415							
LASATER, S. B. -B- NCT-1				WELL #: 1	RRCID -> 047975	COMPL. DATE 07/06/1984	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 7160	- 7191		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	509 R	509	-0-	-0-	-0-	508 2	1 9	N	1		133
09	511 R	511	-0-	-0-	-0-	510 2	1 9	N	1		134
10	308 R	308	-0-	-0-	-0-	307 2	1 9	N	1		135
11	421 R	421	-0-	-0-	-0-	420 2	1 9	N	1		136
*12	370 R	370	-0-	-0-	-0-	368 2	2 9	N	2		138
*01	409 R	409	-0-	-0-	-0-	407 2	2 9	N	2		140

TWIN (MORROW)		//CONT.//		92038 666	ASSOCIATED	49B			CNTY: HANSFORD				
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415									
LASATER		WELL #:		1062	RRCID ->	127216	COMPL. DATE	03/14/1988	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7260 - 7300	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	775 S	714	-0-	-61	-0-	712	2	2	9	N	2		49
09	962 S	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-		49
10	682 S	619	-0-	-63	-0-	615	2	4	9	N	4		53
11	1007 S	1007	-0-	-0-	-0-	937	2	70	9	N	64		117
12	930 S	821	-0-	-109	-0-	752	2	69	9	N	63	171 1	9
*01	805 S	805	-0-	-0-	-0-	798	2	7	9	N	6		15

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
FLOWERS		WELL #:		1057	RRCID ->	134464	COMPL. DATE	04/03/1990	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	6939 - 6951	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TWIN (TONKAWA)				92038 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
BRILLHART, J.		WELL #:		1	RRCID ->	126806	COMPL. DATE	03/08/1988	TOTAL DEPTH	6376	PERF.	5333 - 5338	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
STEELE, J. I. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	022760	COMPL. DATE	05/12/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5256 - 5268	
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	31	1	1684	2	N	-0-		-0-
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	30	1	1641	2	N	-0-		-0-
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	31	1	1716	2	N	-0-		-0-
11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	30	1	1757	2	N	-0-		-0-
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	30	1	1652	2	N	-0-		-0-
*01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	31	1	1565	2	N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
STEELE, EDITH B. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	022757	COMPL. DATE	10/15/1958	TOTAL DEPTH	6686	PERF.	5326 - 5335	
08	3100 N	3489	-0-	389	558	3489	2			N	-0-		-0-
09	1097 N	539	-0-	-558	-0-	539	2			N	-0-		-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-		-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-		-0-
12	651 X	2	-0-	-649	-0-	2	2			N	-0-		-0-
01	651 X	545	-0-	-106	-0-	545	2			N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
O'LAUGHLIN		WELL #:		3A	RRCID ->	189204	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	7494	PERF.	5348 - 5352	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TWIN (TONKAWA)		//CONT.//		92038 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
O'LAUGHLIN		WELL #:		3B	RRCID ->	196446	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	5526	PERF. 5352 -	5368
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	4092 X	2191	-0-	-1901	-0-	2191	2	N	-0-		121	
09	3930 X	942	-0-	-2988	-0-	942	2	N	-0-		121	
10	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			N	-0-		121	
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			N	-0-		121	
12	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-		121	
01	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT		121	
-----												
O'LAUGHLIN		WELL #:		3C	RRCID ->	199290	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5357 -	5366
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2572		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2572		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2572		N	-0-		-0-	
11	2572 X	-0-	-0-	-2572	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
TWISTER (DOUGLAS)				92065 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
URSCHEL -49-		WELL #:		1	RRCID ->	088192	COMPL. DATE	03/04/1980	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 7020 -	7127
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	Y	-0-		-0-	
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	Y	-0-		-0-	
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2	Y	-0-		-0-	
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	Y	-0-		-0-	
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	Y	-0-		-0-	
*01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	Y	-0-		-0-	
-----												
URSCHEL		WELL #:		3	RRCID ->	132157	COMPL. DATE	07/06/1989	TOTAL DEPTH	7198	PERF. 6958 -	6987
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25	
-----												
URSCHEL 58		WELL #:		2	RRCID ->	137730	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6974 -	7068
08	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1086	2	N	-0-		-0-	
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-		-0-	
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2	N	-0-		-0-	
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2	N	-0-		-0-	
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2	N	-0-		-0-	
*01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2	N	-0-		-0-	
-----												
URSCHEL		WELL #:		3050	RRCID ->	141527	COMPL. DATE	05/10/1992	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 6918 -	7006
08	1581 N	1296	-0-	-285	-0-	1296	2	N	-0-		-0-	
09	1410 N	1297	-0-	-113	-0-	1297	2	N	-0-		-0-	
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	-0-		-0-	
11	1260 N	1243	-0-	-17	-0-	1243	2	N	-0-		-0-	
12	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2	N	-0-		-0-	
*01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1417	2	N	2	2	9	2

TWISTER (DOUGLAS) CONOCOPHILLIPS COMPANY HUMPHREYS -D-		//CONT.//	92065 300 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	085405	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	7031	-	7048	
08		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	341 1	2211 3	N	N	-0-					-0-
09		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	330 1	2426 3	N	N	-0-					-0-
10		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	341 1	2088 3	N	N	-0-					-0-
11		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	330 1	2526 3	N	N	-0-					-0-
12		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	341 1	1874 3	N	N	-0-					-0-
01		2108 N	1542	-0-	-566	-0-	341 1	1201 3	N	N	-0-					-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	096834	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	7202	PERF.	7022	-	7027	
08		620 N	609	-0-	-11	-0-	609 3		N	N	-0-					54
09		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	N	-0-					54
10		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	N	-0-					54
11		600 N	486	-0-	-114	-0-	486 3		N	N	-0-					54
12		651 N	622	-0-	-29	-0-	622 3		N	N	-0-					54
01		620 N	528	-0-	-92	-0-	528 3		N	N	-0-					54
				WELL #:	2	RRCID ->	079399	COMPL. DATE	10/18/1978	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	6993	-	7117	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	N	-0-					-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	N	-0-					-0-
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	N	-0-					-0-
*01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	N	-0-					-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	082576	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	7146	PERF.	7065	-	7106	
08		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2		N	N	-0-					-0-
09		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	N	-0-					-0-
10		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	N	-0-					-0-
11		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	N	-0-					-0-
12		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		N	N	-0-					-0-
*01		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		N	N	-0-					-0-
				WELL #:	4	RRCID ->	235586	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6828	-	7014	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
				WELL #:	2	RRCID ->	145523	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7002	-	7056	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461												
HUMPHREYS -40-		WELL #:		3	RRCID ->	147488	COMPL. DATE	10/25/1993	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7032 - 7043				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
-----																
HUMPHREYS 39		WELL #:		2	RRCID ->	174500	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	7086 - 7100				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17
-----																
HUMPHREYS 46		WELL #:		4	RRCID ->	185947	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	7050 - 7056				
08	14B2 EXT	2056	-0-	2056	2206	2033	2	23 9	N	21		39				
09	3605 X	1399	-0-	-2206	-0-	1393	2	6 9	N	5		44				
10	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-		44				
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-		44				
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-		44				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44				
-----																
HUMPHREYS 46		WELL #:		5	RRCID ->	189068	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	7327	PERF.	7051 - 7072				
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1129	2	3 9	N	3		88				
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-		88				
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-		88				
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-		88				
*12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1065	2	4 9	N	4		92				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92				
-----																
HUMPHREYS 39		WELL #:		3	RRCID ->	190047	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7081 - 7103				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
-----																
TWITCHELL (CHESTER)		92067 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
BCE-MACH II LLC		040205														
JEAN -133-		WELL #:		1 D	RRCID ->	120738	COMPL. DATE	04/03/1986	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8306 - 8332				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

TWITCHELL (CHESTER)		//CONT.//		92067 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
MCGARRAUGH, E. ELIZABETH		WELL #:		3	RRCID ->	253176	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8150 - 8180
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-		227
09		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		N	-0-		227
10		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3		N	-0-		227
11		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3		N	-0-		227
*12		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3		N	-0-		227
*01		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3		N	-0-		227

COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
GEORGE, GARY ESTATE				107	RRCID ->	182070	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8242 - 8375	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ROWE				WELL #:	115	RRCID ->	196193	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8230 - 8338
08		589 N	426	-0-	-163	-0-	46 1	380 2	N	-0-		27	
09		450 N	434	-0-	-16	-0-	52 1	382 2	N	-0-		27	
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	62 1	404 2	N	-0-		27	
11		599 N	599	-0-	-0-	-0-	46 1	553 2	N	-0-		27	
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	62 1	467 2	N	-0-		27	
01		465 N	446	-0-	-19	-0-	60 1	385 2	N	1		28	
							1 9						

MCGARRAUGH				WELL #:	1	RRCID ->	197616	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	9248	PERF.	8422 - 8464
08		806 N	774	-0-	-32	-0-	62 1	711 2	N	1		100	
							1 9						
09		750 N	698	-0-	-52	-0-	50 1	648 2	N	-0-		100	
10		775 N	707	-0-	-68	-0-	50 1	657 2	N	-0-		100	
11		750 N	697	-0-	-53	-0-	60 1	637 2	N	-0-		100	
12		736 N	736	-0-	-0-	-0-	62 1	674 2	N	-0-		100	
*01		721 N	721	-0-	-0-	-0-	58 1	663 2	N	-0-		100	

LONE TREE OIL & GAS LLC				507473									
KERSHAW, J. H.				1 L	RRCID ->	022769	COMPL. DATE	06/19/1961	TOTAL DEPTH	6747	PERF.	8305 - 8319	
08		512 N	512	-0-	-0-	-0-	469 2	43 9	N	39		142	
09		529 N	529	-0-	-0-	-0-	493 2	36 9	N	33		175	
10		503 N	503	-0-	-0-	-0-	467 2	36 9	N	33	30 4	178	
11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	506 2	40 9	N	36	176 1	38	
12		720 N	720	-0-	-0-	-0-	672 2	48 9	N	44		82	
*01		737 N	737	-0-	-0-	-0-	701 2	36 9	N	33		115	

M3V ENERGY, LLC				519511									
HEDRICK				1	RRCID ->	117946	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8376 - 8404	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TWITCHELL (CHESTER)		//CONT.//		92067 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
M3V ENERGY, LLC		//CONT.//		519511							
MCGARRAUGH ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	119375	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8332 - 8360
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
JEAN		WELL #:		2133	RRCID ->	202547	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8276 - 8306
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2	N	-0-			36
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2	N	-0-			36
*12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2	N	-0-			36
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			36

HOOVER		WELL #:		2128	RRCID ->	230592	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 8407 - 8436
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			63

TWITCHELL (MORROW)				92067 666	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461							
JEAN 133		1 D		RRCID ->	213274	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8197 - 8332	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42

TWITCHELL (MORROW UPPER)				92067 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		085851							
BRILLHART -E-		1048		RRCID ->	123041	COMPL. DATE	07/28/1986	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7834 - 8308	
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2	N	-0-			58
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-			58
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-			58
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			58
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58

EAA OPERATING, LLC				238472		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
HEDRICK		WELL #:		3	RRCID ->	239621	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8575	PERF. 7864 - 7870
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



-----

TWITTY (GRANITE WASH) 92080 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
 CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937  
 PORTER WELL #: 1036 RRCID -> 085007 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 7172 - 7260

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
08		1881 R	1881	-0-	-0-	-0-	1814	2	67	9	N	61	227
09		1889 R	1889	-0-	-0-	-0-	1859	2	30	9	N	27	71
10		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2480	2	66	9	N	60	131
11		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2741	2	65	9	N	59	190
*12		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2191	2	35	9	N	32	42
01		2480 N	2070	-0-	-410	-0-	1987	2	83	9	N	75	117

-----

URSCHEL RANCH (MORROW, UPPER) 92793 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 URSCHEL WELL #: 1060 RRCID -> 199200 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11634

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112

-----

VENNEMAN (NOVI) 93480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 VENNEMAN WELL #: 1 RRCID -> 129814 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6444 - 6450

08		651 N	538	-0-	-113	-0-	538	2			N	-0-	104
09		600 N	522	-0-	-78	-0-	522	2			N	-0-	104
10		620 N	545	-0-	-75	-0-	545	2			N	-0-	104
11		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-	104
12		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-	104
*01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-	104

-----

VIKING (MORROW, UPPER) 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 PARKS WELL #: 1 RRCID -> 058699 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15702 - 15897

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

-----

SUMPTER -10- WELL #: 1 RRCID -> 064751 COMPL. DATE 10/16/1975 TOTAL DEPTH 15505 PERF.15152 - 15268

08		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-	-0-
09		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-	-0-
10		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-	-0-
11		2070 N	1592	-0-	-478	-0-	1592	2			N	-0-	-0-
12		1767 N	1401	-0-	-366	-0-	1401	2			N	-0-	-0-
01		1612 N	1390	-0-	-222	-0-	1390	2			N	-0-	-0-

-----

PARKS -1- WELL #: 1 RRCID -> 077616 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 15687 PERF.15375 - 15516

08		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4784	2	1	9	N	1	8	-0-
09		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-	-0-	
10		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-	-0-	
11		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-	-0-	
12		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-	-0-	
*01		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-	-0-	

VIKING (MORROW, UPPER) BLACKBEARD OPERATING, LLC CHANDLER		//CONT.// 93824 555 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
-----																	
WELL #: 3		RRCID -> 107141		COMPL. DATE 07/21/1983		TOTAL DEPTH 15957		PERF.15617 - 15631									
08	14B2 EXT	104	-0-	104	1397	104	2			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	30	-0-	30	1427	30	2			Y	-0-					-0-	
10	1479 X	52	-0-	-1427	-0-	52	2			Y	-0-					-0-	
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-	
-----																	
SUMPTER -10-		WELL #: 2		RRCID -> 159098		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 15532		PERF.15273 - 15417							
08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					27	
09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					27	
10	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					27	
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					27	
12	1736 N	1713	-0-	-23	-0-	1713	2			N	-0-					27	
01	1984 N	992	-0-	-992	-0-	992	2			N	-0-					27	
-----																	
SUMPTER -10-		WELL #: 3		RRCID -> 172807		COMPL. DATE 02/03/1999		TOTAL DEPTH 15584		PERF.15346 - 15374							
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-	
09	810 N	456	-0-	-354	-0-	456	2			N	-0-					-0-	
10	899 N	601	-0-	-298	-0-	601	2			N	-0-					-0-	
11	1020 N	188	-0-	-832	-0-	188	2			N	-0-					-0-	
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-	
01	589 N	357	-0-	-232	-0-	357	2			N	-0-					-0-	
-----																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP JONES, L. L. 36		109333		WELL #: 2		RRCID -> 162593		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14964 - 15002					
08	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					32	
09	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					32	
10	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	116	1	1693	3	N	-0-					32	
11	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	112	1	1690	3	N	-0-					32	
12	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	116	1	1755	3	N	-0-					32	
*01	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	116	1	1449	3	N	-0-					32	
-----																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC CHANDLER		676084		WELL #: 435		RRCID -> 170679		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 15375		PERF.15238 - 15276					
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					11	
09	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-	2	5			9	
10	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					9	
11	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					9	
12	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					9	
*01	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					9	
-----																	
CHANDLER		WELL #: 5		RRCID -> 178500		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 15680		PERF.15518 - 15532							
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					3	
09	3000 N	3336	-0-	336	336	3315	2	21	9	N	-19					22	
10	2832 N	2496	-0-	-336	-0-	2496	2			N	-0-					22	
11	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					22	
12	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					22	
*01	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					22	

VIKING (MORROW, UPPER)		//CONT.//		93824 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
JONES -11-				WELL #: 1	RRCID -> 069196	COMPL. DATE 12/06/1976	TOTAL DEPTH 15330	PERF.14980	- 15106			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		963 X	963	-0-	-0-	963 2		N	-0-			-0-
10		3350 X	3350	-0-	-0-	3350 2		N	-0-			-0-
11		3209 X	3209	-0-	-0-	3209 2		N	-0-			-0-
*12		3286 X	3286	-0-	-0-	3286 2		N	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CAMPBELL-WEBB				WELL #: 282	RRCID -> 165554	COMPL. DATE 09/23/1997	TOTAL DEPTH 16080	PERF.15878	- 15898			
08		33 N	33	-0-	-0-	33 2		N	-0-			83
09		2813 N	2813	-0-	-0-	2813 2		N	-0-			83
10		512 N	512	-0-	-0-	512 2		N	-0-			83
11		283 N	283	-0-	-0-	283 2		N	-0-			83
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			83
-----												
VOODOO (CLEVELAND)				94122 025	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176								
COBLE 496				WELL #: 2H	RRCID -> 280774	COMPL. DATE 09/15/2015	TOTAL DEPTH 6442	PERF. 6929	- 11107			
08		5921 #	5842	-0-	-79	5141 2	701 9	N	637	739 1		254
09		5730 #	4942	-0-	-788	4130 2	812 9	N	738	731 1		261
10		12907	9507	-0-	-3400	8705 2	802 9	N	729	750 1		240
11		14942	10426	-0-	-4516	9678 2	748 9	N	680	552 1		368
12		5828 #	5827	-0-	-1	5028 2	799 9	N	726	745 1		349
*01		6107	6033	-0-	-74	4908 2	1125 9	N	1023	942 1		430
-----												
W. T. COBLE (MORROW UPPER)				94437 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
PALO DURO RESOURCES LLC				637389								
TURKEY TRACK RANCH				WELL #: 1020	RRCID -> 122602	COMPL. DATE 10/14/1986	TOTAL DEPTH 8463	PERF. 6636	- 6652			
08		1026 N	1026	-0-	-0-	1026 2		N	-0-			318
09		691 N	691	-0-	-0-	691 2		N	-0-			318
10		621 N	621	-0-	-0-	621 2		N	-0-			318
11		600 N	502	-0-	-98	502 2		N	-0-			318
12		620 N	NO RPT	-0-	-620			N	NO RPT			318
01		620 N	NO RPT	-0-	-620			N	NO RPT			318
-----												
COBLE BUCKSKIN A 453				WELL #: 1	RRCID -> 216815	COMPL. DATE 12/06/2005	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6670	- 6680			
08		2679 X	2679	-0-	-0-	2679 2		N	-0-			85
09		2889 X	2889	-0-	-0-	2889 2		N	-0-			85
10		3121 X	3121	-0-	-0-	3099 2	22 9	N	20			105
11		2971 X	2971	-0-	-0-	2971 2		N	-0-			105
12		434 X	NO RPT	-0-	-434			N	NO RPT			105
01		434 X	NO RPT	-0-	-434			N	NO RPT			105
-----												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420					CNTY: HUTCHINSON			
JENKINS				WELL #: 1117	RRCID -> 196375	COMPL. DATE 05/09/2003	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6568	- 6579			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WAKA, SW. (MARMATON)		94704 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750									
COX		WELL #: 1010A		RRCID -> 196449		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6538 - 6568	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	62 1	1157 2	N	8		97
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	9 9	1110 2	N	3		100
10	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	3 9	1152 2	N	3		103
11	1200 N	851	-0-	-349	-0-	6 1	778 2	N	34	106 1	31
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	37 9	1214 2	N	5		36
*01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	6 9	1173 2	N	14		50
						15 9					

WAKA, W. (CLEVELAND)		94705 284		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
ATLAS OPERATING LLC		036587									
VINCENT		WELL #: 2047		RRCID -> 127599		COMPL. DATE 05/09/1988		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6538			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	27 1	1227 2	N	-0-		97
09	1260 N	1182	-0-	-78	-0-	1182 2		N	-0-		97
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT		97
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT		97
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97

ABBEY		94705 284		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
		036587									
		WELL #: 1024		RRCID -> 144165		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6483 - 6497			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		114
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		114
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		114
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		114

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
ARCHER-DENDY UNIT		036587									
		WELL #: 1025 C		RRCID -> 092565		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 7843 PERF. 6436 - 7746			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
POPE		036587									
		WELL #: 1		RRCID -> 196418		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6480 - 7784			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1612 N	1402	-0-	-210	-0-	54 1	1338 2	N	9		169
09	1560 N	1525	-0-	-35	-0-	10 9	1476 2	N	3	120 1	52
10	1612 N	1448	-0-	-164	-0-	46 1	1379 2	N	11		63
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	3 9	1394 2	N	10		73
12	1581 N	1555	-0-	-26	-0-	57 1	1474 2	N	11		84
01	1457 N	1168	-0-	-289	-0-	12 9	1090 2	N	8		92
						69 1					
						12 9					
						9 9					



OIL AND GAS DIVISION

WASHITA (CHESTER) UNBRIDLED RESOURCES, LLC SCHULTZ		95343 075 875461		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
		WELL #: 1784		RRCID -> 180857		COMPL. DATE 09/22/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10035 - 10095			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) B & W OPERATING, L.L.C. ALEXANDER		95355 150 042158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 202		RRCID -> 245613		COMPL. DATE 11/29/2008			TOTAL DEPTH 13030 PERF.11296 - 12762			
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	568	2	40 9	N	36		600
09	300 N	122	-0-	-178	-0-	122	2		N	-0-		600
10	310 N	113	-0-	-197	-0-	113	2		N	-0-		600
11	510 N	138	-0-	-372	-0-	138	2		N	-0-		600
12	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2		N	-0-		600
*01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		600

CONOCOPHILLIPS COMPANY BOWERS C		172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 2		RRCID -> 140833		COMPL. DATE 12/02/1991			TOTAL DEPTH 13911 PERF.13036 - 13070			
08	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	3		N	-0-		-0-
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-		-0-
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3		N	-0-		-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	45	1	585 3	N	-0-		-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	47	1	397 3	N	-0-		-0-
01	341 N	107	-0-	-234	-0-	47	1	60 3	N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC ALEXANDER		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 205H		RRCID -> 260548		COMPL. DATE 03/14/2011			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11607 - 15903			
08	2201 X	1221	-0-	-980	-0-	1210	2	11 9	N	10		354
09	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1725	2	3 9	N	3		357
10	2480 X	1599	-0-	-881	-0-	1593	2	6 9	N	5		362
11	2670 X	653	-0-	-2017	-0-	653	2		N	-0-	166 1	196
12	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-				N	82		278
01	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT		278

ALEXANDER		172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 203H		RRCID -> 262854		COMPL. DATE 08/22/2011			TOTAL DEPTH 11457 PERF.11680 - 16031			
08	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	7503	2	23 9	N	21	191 1	134
09	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6184	2	86 9	N	78		212
10	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6019	2	96 9	N	87		299
11	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5851	2	65 9	N	59		358
12	7068 X	6530	-0-	-538	-0-	6477	2	53 9	N	48	193 1	213
01	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-				N	NO RPT		213

ALEXANDER		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 204H		RRCID -> 266959		COMPL. DATE 03/09/2012			TOTAL DEPTH 11459 PERF.11609 - 15942			
08	4216 X	4092	-0-	-124	-0-	4085	2	7 9	N	6		383
09	5940 X	3405	-0-	-2535	-0-	3337	2	68 9	N	62		445
10	6138 X	3772	-0-	-2366	-0-	3440	2	332 9	N	302	372 1	375
11	5940 X	3311	-0-	-2629	-0-	3311	2		N	-0-		375
12	5735 X	2965	-0-	-2770	-0-	2900	2	65 9	N	59		434
01	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-				N	NO RPT		434

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) CONOCOPHILLIPS COMPANY BOWERS -C-		95355 250 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
WASHITA CREEK (HUNTON 19475) CONOCOPHILLIPS COMPANY BOWERS -C-		95355 250 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
			WELL #:	1	RRCID ->	041099	COMPL. DATE	09/26/1966	TOTAL DEPTH	20085 PERF.19563 - 19952
08	651 X	93	-0-	-558	-0-	93 3	N	-0-		-0-
09	3120 X	8	-0-	-3112	-0-	8 3	N	-0-		-0-
10	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-		N	-0-		-0-
11	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-		N	-0-		-0-
12	124 X	14	-0-	-110	-0-	14 3	N	-0-		-0-
*01	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-		-0-
-----										
BOWERS -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	046208	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	20315 PERF.19560 - 20135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BOWERS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	048096	COMPL. DATE	10/27/1969	TOTAL DEPTH	20416 PERF.19890 - 20244
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY BOWERS D		450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
			WELL #:	4	RRCID ->	216445	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	19830 PERF.19321 - 19830
08	43586 X	26319	-0-	-17267	-0-	26319 2	N	-0-		-0-
09	42180 X	4	-0-	-42176	-0-	4 2	N	-0-		-0-
10	40920 X	-0-	-0-	-40920	-0-		N	-0-		-0-
11	33360 X	32188	-0-	-1172	-0-	32188 2	N	-0-		-0-
12	40951 X	40951	-0-	-0-	-0-	40951 2	N	-0-		-0-
*01	33281 X	33281	-0-	-0-	-0-	33281 2	N	-0-		-0-
-----										
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C. ALEXANDER -D-		950639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
			WELL #:	4	RRCID ->	091414	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	20623 PERF.20310 - 20366
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
-----										
WASHITA CREEK (MORROW UPPER) B & W OPERATING, L.L.C. B&W ALEXANDER 2		95355 300 042158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
			WELL #:	1	RRCID ->	201077	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	13916 PERF.13843 - 13853
08	4960 X	2810	-0-	-2150	-0-	2810 2	N	-0-		115
09	4800 X	2474	-0-	-2326	-0-	2474 2	N	-0-		115
10	3162 X	2447	-0-	-715	-0-	2447 2	N	-0-		115
11	3060 X	2383	-0-	-677	-0-	2383 2	N	-0-		115
12	3038 X	2693	-0-	-345	-0-	2693 2	N	-0-		115
01	2821 X	2119	-0-	-702	-0-	2119 2	N	-0-		115

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK (MORROW UPPER)		//CONT.//		95355 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
ALEXANDER				WELL #: 103	RRCID -> 076997	COMPL. DATE	02/16/1978	TOTAL DEPTH	14275	PERF.13872 - 13886	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5084 X	4572	-0-	-512	-0-	4572	2	Y	-0-		-0-
09	17047 X	17047	-0-	-0-	-0-	17047	2	Y	-0-		-0-
10	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-			Y	-0-		-0-
11	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-			Y	-0-		-0-
12	17608 X	8584	-0-	-9024	-0-	8583	2	Y	1	1 8	-0-
01	17608 X	3794	-0-	-13814	-0-	3794	2	Y	-0-		-0-
-----											
MCMORDIE				WELL #: 108	RRCID -> 084544	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14128 - 14138	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
BOWERS -E-				WELL #: 2	RRCID -> 082173	COMPL. DATE	03/10/1979	TOTAL DEPTH	14170	PERF.13906 - 13928	
08	4774 X	3586	-0-	-1188	-0-	3586	3	N	-0-		-0-
09	12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	12475	3	N	-0-		-0-
10	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	3	N	-0-		-0-
11	4620 X	3165	-0-	-1455	-0-	45	1	N	-0-		-0-
12	4774 X	3678	-0-	-1096	-0-	47	1	N	-0-		-0-
01	4774 X	4199	-0-	-575	-0-	47	1	N	-0-		-0-
-----											
WASHITA CREEK (MORROW 15225)				95355 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
BOWERS D				WELL #: 1	RRCID -> 214192	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	20104	PERF.15194 - 15244	
08	2046 N	1280	-0-	-766	-0-	1280	2	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-		-0-
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-		-0-
12	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2	N	-0-		-0-
*01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-		-0-
-----											
BOWERS -G-				WELL #: 2	RRCID -> 279577	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	20210	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WASHITA CREEK (PENN)				95355 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
FORGEY SWD SYSTEM				WELL #: D 1	RRCID -> 052814	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5841 - 5976	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



WASHITA CREEK (PENN) CONOCOPHILLIPS COMPANY BOWERS -B-		//CONT.// 95355 750 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
		WELL #: 3		RRCID ->	083754	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13628 - 13660	
08	9083 X	7581	-0-	-1502	-0-	7581	3		N	-0-		117
09	23703 X	23703	-0-	-0-	-0-	23703	3		N	-0-		117
10	31986 X	31986	-0-	-0-	-0-	31986	3		N	-0-		117
11	10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	45	1	10702	3	N	-0-	117
12	9083 X	141	-0-	-8942	-0-	47	1	94	3	N	-0-	117
01	9083 X	7892	-0-	-1191	-0-	47	1	7845	3	N	-0-	117

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY BOWERS, A. -ET- -AL- -F-		450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
		WELL #: 1		RRCID ->	022782	COMPL. DATE	12/31/1960	TOTAL DEPTH	14855	PERF.	N/A	
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-		-0-
09	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2		N	-0-		-0-
10	3100 N	4421	-0-	1321	1321	4421	2		N	-0-		-0-
11	3000 N	2021	-0-	-979	-979	2021	2		N	-0-		-0-
12	1648 N	1306	-0-	-342	-342	1306	2		N	-0-		-0-
01	1395 X	925	-0-	-470	-470	925	2		N	-0-		-0-

ELMCREEK RANCH		WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
		WELL #: 5		RRCID ->	229599	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	13542 - 13599	
08	16430 X	7462	-0-	-8968	-0-	7462	2		N	-0-		-0-
09	15900 X	1	-0-	-15899	-0-	1	2		N	-0-		-0-
10	16182 X	-0-	-0-	-16182	-0-				N	-0-		-0-
11	15270 X	12782	-0-	-2488	-0-	12782	2		N	-0-		-0-
12	17909 X	17909	-0-	-0-	-0-	17909	2		N	-0-		-0-
*01	12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	12457	2		N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC BOWERS		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
		WELL #: 1254		RRCID ->	067878	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	14014	PERF.	13778 - 13796	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA) BCE-MACH II LLC SANDERS 60		95361 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
		WELL #: 2		RRCID ->	245389	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	12955	PERF.	12314 - 12884	
08	2325 #	2247	-0-	-78	-0-	2244	2	3 9	N	3		71
09	2310 #	2233	-0-	-77	-0-	2224	2	9 9	N	8		79
10	2325 #	2253	-0-	-72	-0-	2234	2	19 9	N	17		96
11	2284 R	2284	-0-	-0-	-0-	2222	2	62 9	N	56		152
12	2294 #	2232	-0-	-62	-0-	2218	2	14 9	N	13		165
01	2294 #	2109	-0-	-185	-0-	2103	2	6 9	N	5		170

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS) PRESIDIO PETROLEUM LLC ELLEN 8		95361 300		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
		WELL #: 108		RRCID ->	155757	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7952 - 8188	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS)		//CONT.//		95361 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
ELLEN 8		WELL #:		208	RRCID ->	186996	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7908 - 8028
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		124 N	124	-0-	-0-	120 2	4 9		N	4		101
09		250 N	250	-0-	-0-	240 2	10 9		N	9		110
10		242 N	242	-0-	-0-	240 2	2 9		N	2	85 1	27
11		288 N	288	-0-	-0-	288 2			N	-0-		27
12		248 N	70	-0-	-178	70 2			N	-0-		27
01		248 N	224	-0-	-24	213 2	11 9		N	10		37
-----												
WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP)				95361 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
ALEXANDER		WELL #:		107	RRCID ->	078053	COMPL. DATE	05/22/1978	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13824 - 13840
08		3348 X	2968	-0-	-380	2968 2			N	-0-		70
09		3240 X	2666	-0-	-574	2666 2			N	-0-		70
10		3193 X	2535	-0-	-658	2535 2			N	-0-		70
11		3000 X	2611	-0-	-389	2609 2	2 9		N	2		72
12		2976 X	2481	-0-	-495	2481 2			N	-0-		72
01		2976 X	NO RPT	-0-	-2976				N	NO RPT		72
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: HEMPHILL				
NELL, PATSY		WELL #:		1	RRCID ->	168139	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	14050	PERF.	13645 - 13922
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WATERFIELD (MORROW UPPER)				95453 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
WATERFIELD -16-		WELL #:		1	RRCID ->	107429	COMPL. DATE	06/15/1983	TOTAL DEPTH	13855	PERF.	13408 - 13695
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WATERFIELD 16		WELL #:		2	RRCID ->	159162	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	13912	PERF.	13766 - 13785
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WATERS (ATOKA)				95460 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
WATERS, OLIVER ET UX		WELL #:		1240	RRCID ->	133249	COMPL. DATE	11/30/1989	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9744 - 9753
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (ATOKA)		96537 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
HILL, J. H.		WELL #: 201		RRCID -> 264540		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 15497		PERF.13447 - 15437		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2		N	-0-			39
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		N	-0-			39
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-			39
11	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		N	-0-			39
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2		N	-0-			39
01	1581 N	1506	-0-	-75	-0-	1506 2		N	-0-			39

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BASIN ROYALTY		WELL #: 103		RRCID -> 197903		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 20358		PERF.13425 - 14255		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

WEST PARK (GRANITE WASH)		96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
MITCHELL, MARY -10-		WELL #: 1		RRCID -> 151120		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 15552		PERF.12010 - 14342		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ZYBACH		WELL #: 1		RRCID -> 152677		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 14995		PERF.11790 - 11862		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOLMES 17		WELL #: 2		RRCID -> 207128		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 16200		PERF.12030 - 14256		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EFFIE HAYES 18		WELL #: 1		RRCID -> 209079		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 15700		PERF.12306 - 13524		
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1075 2	23 9	Y	21	19 1	2 8	5
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	930 2	8 9	Y	7	1 8		11
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1525 2	20 9	Y	18	24 1	1 8	4
11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1467 2	2 9	Y	2	2 8		4
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1364 2	29 9	Y	26	24 1	2 8	4
*01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1837 2	1 9	Y	1	1 8		4

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 1		RRCID -> 211362		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 15610		PERF.11928 - 14224		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1953 N	357	-0-	-1596	-0-	354	2	3 9	Y	3	3 8	-0-
09	570 N	256	-0-	-314	-0-	255	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	1	1 8	-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	639	2	3 9	Y	3	3 8	-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	547	2	3 9	Y	3	3 8	-0-
*01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	936	2	1 9	Y	1	1 8	-0-

  

EFFIE HAYES 18		WELL #: 2		RRCID -> 212671		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12048 - 14231	
08	961 N	716	-0-	-245	-0-	716	2		Y	-0-	-0-
09	1050 N	444	-0-	-606	-0-	444	2		Y	-0-	-0-
10	837 N	294	-0-	-543	-0-	294	2		Y	-0-	-0-
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		Y	-0-	-0-
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		Y	-0-	-0-
*01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		Y	-0-	-0-

  

HOLMES 17		WELL #: 3		RRCID -> 213370		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 14475		PERF.12015 - 14122	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

  

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 3		RRCID -> 213763		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12002 - 14336	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

  

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 4		RRCID -> 216823		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF.11876 - 14217	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

  

HOLMES 17		WELL #: 1		RRCID -> 216824		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 15454		PERF.11976 - 14191	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

  

REID 9		WELL #: 3		RRCID -> 217255		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 14440		PERF.12017 - 14272	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
REID 9		WELL #: 4		RRCID -> 218202		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 14515		PERF.11962 - 14303					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	490	N	490	-0-	-0-	490	2			Y	-0-			-0-	
09	270	N	246	-0-	-24	246	2			Y	-0-			-0-	
10	308	N	308	-0-	-0-	308	2			Y	-0-			-0-	
11	448	N	448	-0-	-0-	448	2			Y	-0-			-0-	
12	357	N	357	-0-	-0-	357	2			Y	-0-			-0-	
*01	433	N	433	-0-	-0-	433	2			Y	-0-			-0-	
-----															
ZYBACH 19		WELL #: 1		RRCID -> 219322		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 16300		PERF.12056 - 14372					
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	2	N	-0-	-0-	-2					N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----															
REID 9		WELL #: 1		RRCID -> 223340		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16201		PERF.12012 - 15248					
08	710	N	710	-0-	-0-	708	2	2	9	N	2	2	8	16	
09	727	N	727	-0-	-0-	726	2	1	9	N	1	1	8	16	
10	682	N	623	-0-	-59	622	2	1	9	N	1	1	8	16	
11	690	N	180	-0-	-510	180	2			N	-0-			16	
12	744	N	160	-0-	-584	160	2			N	-0-			16	
*01	877	N	877	-0-	-0-	873	2	4	9	N	4			20	
-----															
WEST PARK SWD 18		WELL #: 1		RRCID -> 224177		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 4556 - 5932					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
HOLT 20		WELL #: 2		RRCID -> 228563		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 13771		PERF.11940 - 13660					
08	1674	N	1655	-0-	-19	1634	2	21	9	Y	19	1	8	136	
09	1620	N	1550	-0-	-70	1535	2	15	9	Y	14	1	8	149	
10	1674	N	1641	-0-	-33	1624	2	17	9	Y	15			164	
11	1590	N	1502	-0-	-88	1488	2	14	9	Y	13	1	8	176	
12	1621	N	1621	-0-	-0-	1601	2	20	9	Y	18	181	1	8	12
*01	1645	N	1645	-0-	-0-	1627	2	18	9	Y	16	1	8	27	
-----															
FLEETWOOD TRUST 16		WELL #: 1		RRCID -> 228649		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15583		PERF.11956 - 15326					
08	155	N	96	-0-	-59	94	2	2	9	Y	2	2	8	-0-	
09	180	N	145	-0-	-35	145	2			Y	-0-			-0-	
10	168	N	168	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			-0-	
11	90	N	90	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	8	-0-	
12	155	N	107	-0-	-48	106	2	1	9	Y	1	1	8	-0-	
*01	2739	N	2739	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-			-0-	
-----															
MITCHELL, MARY 10		WELL #: 2		RRCID -> 228751		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 15512		PERF.11995 - 12356					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HOLT 19				WELL #:	3	RRCID ->	229601	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	11882 - 14298	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----														
HAYES, EFFIE 18				WELL #:	4	RRCID ->	229828	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	14441	PERF.	12068 - 14292	
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	1788	2	46	9	Y	42	38 1 4 8 11
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	-0-	1639	2	14	9	Y	13	2 8 22
10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	-0-	2380	2	40	9	Y	36	49 1 2 8 7
11	1260	N	1086	-0-	-174	-0-	-0-	1083	2	3	9	Y	3	3 8 7
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	-0-	1868	2	55	9	Y	50	47 1 3 8 7
*01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	-0-	2105	2	1	9	Y	1	1 8 7
-----														
FUHRMAN 19				WELL #:	2	RRCID ->	230215	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	11901 - 14178	
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-	-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-	-0-
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-	-0-
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-	-0-
12	1116	N	486	-0-	-630	-0-	-0-	486	2			Y	-0-	-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----														
HOLMES 17				WELL #:	4H	RRCID ->	232361	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	12033	PERF.	12300 - 13655	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-11065	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----														
FUHRMAN 19				WELL #:	4	RRCID ->	234032	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	11814 - 14214	
08	837	N	1215	-0-	378	-1299	-0-	1215	2			Y	-0-	-0-
09	810	N	1208	-0-	398	-0-	-0-	1207	2	1	9	Y	1	1 8 -0-
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-	-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-	-0-
12	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	-0-	1162	2	1	9	Y	1	1 8 -0-
01	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-	-0-
-----														
HOLT 19				WELL #:	4	RRCID ->	235287	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	11862 - 14214	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-8787	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----														
FUHRMAN 19				WELL #:	7	RRCID ->	235480	COMPL. DATE	02/17/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	11904 - 14227	
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-	-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	768	2	2	9	Y	2	2 8 -0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-	-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	642	2	1	9	Y	1	1 8 -0-
12	DLQ	G-10	802	-0-	802	802	-0-	801	2	1	9	Y	1	1 8 -0-
01	DLQ	G-10	655	-0-	655	1457	-0-	655	2			Y	-0-	-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
ZYBACH		WELL #: 213H		RRCID -> 236341		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 11905		PERF.12006 - 13515					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 7H		RRCID -> 237116		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 11896		PERF.12700 - 14675					
08	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3160	2	3	9	Y	3	3	8		153
09	3000 N	4674	-0-	1674	1674	4671	2	3	9	Y	3	1	8		155
10	3100 N	5027	-0-	1927	3601	5007	2	20	9	Y	18	155	1		18
11	7422 X	3821	-0-	-3601	-0-	3820	2	1	9	Y	1	1	8		18
12	4836 X	4660	-0-	-176	-0-	4659	2	1	9	Y	1	1	8		18
01	4836 X	2321	-0-	-2515	-0-	2321	2			Y	-0-				18
-----															
HOLT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 238167		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5440 - 6360					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FUHRMAN 19		WELL #: 9		RRCID -> 238979		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11946 - 14277					
08	1581 N	997	-0-	-584	-0-	997	2			Y	-0-				-0-
09	1320 N	1068	-0-	-252	-0-	1066	2	2	9	Y	2	2	8		-0-
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-				-0-
11	960 N	840	-0-	-120	-0-	839	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
12	1116 N	933	-0-	-183	-0-	932	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
01	992 N	819	-0-	-173	-0-	819	2			Y	-0-				-0-
-----															
HOLT 20		WELL #: 3 H		RRCID -> 239141		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13551		PERF.11852 - 12612					
08	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	775	1	289	2	Y	53				175
						58	9								
09	1140 N	1029	-0-	-111	-0-	750	1	229	2	Y	45	155	1		65
						50	9								
10	1147 N	1040	-0-	-107	-0-	763	1	211	2	Y	60				125
						66	9								
11	1080 N	888	-0-	-192	-0-	719	1	111	2	Y	53				178
						58	9								
12	1023 N	946	-0-	-77	-0-	775	1	115	2	Y	51	186	1		43
						56	9								
01	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	625	1	347	2	Y	41				84
						45	9								
-----															
FUHRMAN 19		WELL #: 6		RRCID -> 239403		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11950 - 14305					
08	837 N	1140	-0-	303	-12195	1140	2			Y	-0-				-0-
09	810 N	102	-0-	-708	-0-	102	2			Y	-0-				-0-
10	837 N	25	-0-	-812	-0-	25	2			Y	-0-				-0-
11	810 N	19	-0-	-791	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
12	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-				-0-
*01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-				-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 FUHRMAN 19 WELL #: 8 RRCID -> 239822 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14403 PERF.11910 - 14306

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2022

FUHRMAN 19 WELL #: 5 RRCID -> 241714 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11854 - 14088

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

TRUMAN-ZYBACH 16 WELL #: 10H RRCID -> 242764 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13391 PERF.12275 - 13319

08	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			Y	-0-			10
09	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			Y	-0-			10
10	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			Y	-0-			10
11	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	8938	2	1	9	Y	1	1	8	10
12	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	9870	2	1	9	Y	1	1	8	10
*01	9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			Y	-0-			10

ZYBACH WELL #: 313H RRCID -> 242888 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12152 - 14472

08	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3648	2	72	9	Y	65	183	1	24
09	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3746	2	37	9	Y	34	1	8	57
10	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3880	2	55	9	Y	50			107
11	3570 X	3069	-0-	-501	-0-	3046	2	23	9	Y	21	1	8	127
12	3875 X	2897	-0-	-978	-0-	2878	2	19	9	Y	17			144
01	3875 X	2929	-0-	-946	-0-	2877	2	52	9	Y	47	181	1	10

FUHRMAN 19 WELL #: 12 RRCID -> 242895 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 14396 PERF.11764 - 14183

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-72858					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 3 RRCID -> 243178 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14322

08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1119	2	18	9	Y	16	3	8	157	
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	1	145	1	13	
10	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1575	2	4	9	Y	4	2	8	15	
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	954	2	23	9	Y	21	3	8	33	
12	DLQ G-10	765	-0-	765	-0-	754	2	11	9	Y	10	1	8	42	
01	DLQ G-10	634	-0-	634	-0-	1399	609	2	25	9	Y	23	1	8	64



WEST PARK (GRANITE WASH)			//CONT.//	96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//	073056												
FUHRMAN 19			WELL #:	11	RRCID ->	244401	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	14410	PERF.	12036 - 14282				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOLT 19			WELL #:	9	RRCID ->	244411	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	11895 - 14229				
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-				-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-				-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-				-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10		1189	-0-	1189	1189	1189	2			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10		1427	-0-	1427	2616	1427	2			Y	-0-				-0-

FUHRMAN 19			WELL #:	10	RRCID ->	244414	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	14377	PERF.	11788 - 14174				
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-				-0-
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1876	2	4	9	Y	4	4	8		-0-
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-				-0-
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1927	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2167	2	2	9	Y	2	2	8		-0-
*01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-				-0-

EDEN 11			WELL #:	2	RRCID ->	246572	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	14522	PERF.	11946 - 14392				
08	775	N	451	-0-	-324	-0-	444	2	7	9	Y	6	6	8		-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	741	2	2	9	Y	2	2	8		-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	Y	2	2	8		-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	756	2	4	9	Y	4	4	8		-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	965	2	4	9	Y	4	4	8		-0-
*01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	839	2	2	9	Y	2	2	8		-0-

ZYBACH 19			WELL #:	2	RRCID ->	246764	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	15055	PERF.	12020 - 14912					
08	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	1426	1	10160	2	Y	27	9	8		135	
							30	9									
09	10950	X	1576	-0-	-9374	-0-	1551	2	25	9	Y	23	4	8		154	
10	11315	X	1871	-0-	-9444	-0-	1850	2	21	9	Y	19	3	8		170	
11	10950	X	2299	-0-	-8651	-0-	2275	2	24	9	Y	22	163	1	4	8	25
12	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2354	2	25	9	Y	23	4	8		44	
01	1612	X	1212	-0-	-400	-0-	1193	2	19	9	Y	17	2	8		59	

HOLMES 17			WELL #:	5 H	RRCID ->	247198	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	12044	PERF.	12365 - 13924				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
HAYES, EFFIE 18		WELL #: 5 H		RRCID -> 248376		COMPL. DATE 12/07/2010		TOTAL DEPTH 13729		PERF.12100 - 13572	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	5301 X	5128	-0-	-173	-0-	5017	2	111	9	Y	24
09	5130 X	4794	-0-	-336	-0-	4762	2	32	9	Y	47
10	5301 X	4518	-0-	-783	-0-	4428	2	90	9	Y	16
11	5130 X	4989	-0-	-141	-0-	4975	2	14	9	Y	16
12	4340 X	4240	-0-	-100	-0-	4111	2	129	9	Y	16
*01	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5590	2	8	9	Y	16

HELTON 18		WELL #: 2		RRCID -> 248783		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 15032		PERF.12008 - 14788	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

EDEN 11		WELL #: 1		RRCID -> 249471		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 15550		PERF.11976 - 14264	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2021 - WELL PLUGGED 10/07/21											

HELTON 18		WELL #: 3H		RRCID -> 255789		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 11911		PERF.12250 - 15703	
08	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4105	2	168	9	Y	28
09	3630 X	2624	-0-	-1006	-0-	2624	2				28
10	3751 X	2478	-0-	-1273	-0-	48	1	2362	2	Y	90
						68	9				
11	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	276	1	3996	2	Y	10
						98	9				
12	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	312	1	4927	2	Y	99
						100	9				
01	2790 X	2526	-0-	-264	-0-	228	1	2283	2	Y	112
						15	9				

MITCHELL, MARY 10		WELL #: 4H		RRCID -> 258634		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 12002		PERF.12825 - 16343	
08	5673 X	5482	-0-	-191	-0-	155	1	5277	2	Y	162
						50	9				
09	5490 X	4614	-0-	-876	-0-	150	1	4407	2	Y	214
						57	9				
10	5673 X	4536	-0-	-1137	-0-	155	1	4327	2	Y	82
						54	9				
11	5490 X	4317	-0-	-1173	-0-	150	1	4114	2	Y	129
						53	9				
12	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	155	1	4473	2	Y	187
						65	9				
*01	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	155	1	5722	2	Y	65
						68	9				

REID 9		WELL #: 6H		RRCID -> 258642		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 12090		PERF.12315 - 16553	
08	5828 X	5655	-0-	-173	-0-	5608	2	47	9	Y	54
09	5640 X	5472	-0-	-168	-0-	5391	2	81	9	Y	127
10	5828 X	5579	-0-	-249	-0-	5504	2	75	9	Y	194
11	5640 X	5351	-0-	-289	-0-	5274	2	77	9	Y	77
12	5580 X	5487	-0-	-93	-0-	5395	2	92	9	Y	159
01	5580 X	5393	-0-	-187	-0-	5307	2	86	9	Y	52

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC ZYBACH		//CONT.// 96537 275 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
		WELL #: 513H		RRCID -> 259442		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 11741		PERF.12010 - 15822				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3751 X	3393	-0-	-358	-0-	496	1	2897	2	Y	-0-			60
09	3450 X	3316	-0-	-134	-0-	483	1	2832	2	Y	1	1 8		60
10	3472 X	3145	-0-	-327	-0-	499	1	2566	2	Y	73			133
11	3360 X	3049	-0-	-311	-0-	480	1	2501	2	Y	62	172 1	1 8	22
12	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	496	1	3231	2	Y	104	1 8		125
01	3441 X	2174	-0-	-1267	-0-	496	1	1670	2	Y	7			132
						8	9							
-----														
REID 9		WELL #: 5H		RRCID -> 259725		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 12116		PERF.12260 - 16519				
08	2759 X	2222	-0-	-537	-0-	2194	2	28	9	Y	25	1 8		89
09	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2812	2	42	9	Y	38			127
10	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2895	2	47	9	Y	43			170
11	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2736	2	56	9	Y	51	1 8		220
12	2914 X	2779	-0-	-135	-0-	2713	2	66	9	Y	60	179 1	1 8	100
01	2914 X	2298	-0-	-616	-0-	2224	2	74	9	Y	67			167
-----														
EDEN 11		WELL #: 3H		RRCID -> 260578		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 11918		PERF.12180 - 16143				
08	3069 X	2185	-0-	-884	-0-	2156	2	29	9	Y	26	1 8		196
09	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2968	2	26	9	Y	24	179 1		41
10	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3351	2	42	9	Y	38			79
11	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3214	2	51	9	Y	46	1 8		124
12	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4014	2	59	9	Y	54	1 8		177
*01	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4191	2	70	9	Y	64	186 1		55
-----														
HAYES, EFFIE 18		WELL #: 6H		RRCID -> 262425		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12168		PERF.12178 - 16484				
08	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3074	2	67	9	Y	61	176 1	7 8	17
09	3000 N	3621	-0-	621	621	3555	2	66	9	Y	60	3 8		74
10	3100 N	3885	-0-	785	1406	3818	2	67	9	Y	61	2 8		133
11	4925 X	3519	-0-	-1406	-0-	3446	2	73	9	Y	66	158 1	4 8	37
12	3255 X	3030	-0-	-225	-0-	2936	2	94	9	Y	85	4 8		118
*01	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5197	2	90	9	Y	82	2 8		198
-----														
MITCHELL, MARY 10		WELL #: 5H		RRCID -> 263263		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 11964		PERF.12150 - 16363				
08	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2392	2	33	9	Y	30	2 8		112
09	3000 N	3115	-0-	115	115	3090	2	25	9	Y	23	1 8		134
10	3100 N	3222	-0-	122	237	3190	2	32	9	Y	29	1 8		162
11	3000 N	2966	-0-	-34	203	2910	2	56	9	Y	51	1 8		212
12	2728 N	2208	-0-	-520	-0-	2195	2	13	9	Y	12	179 1	1 8	44
01	2728 X	458	-0-	-2270	-0-	434	2	24	9	Y	22	1 8		65
-----														
EDEN 11		WELL #: 4H		RRCID -> 263980		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 12326		PERF.12390 - 16413				
08	3627 X	3218	-0-	-409	-0-	3131	2	87	9	Y	79	11 8		162
09	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4296	2	92	9	Y	84	10 8		236
10	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3793	2	87	9	Y	79	182 1	8 8	125
11	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3570	2	117	9	Y	106	15 8		216
12	3937 X	3911	-0-	-26	-0-	3815	2	96	9	Y	87	183 1	15 8	105
01	3937 X	3661	-0-	-276	-0-	3541	2	120	9	Y	109	7 8		207

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)			//CONT.// 96537 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056													
HOLT 20			WELL #: 4H			RRCID -> 264800			COMPL. DATE 05/13/2011			TOTAL DEPTH 12206 PERF.12270 - 16634				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		3658 X	3150	-0-	-508	-0-	3064	2	86	9	Y	78	2	8		135
09		3540 X	3008	-0-	-532	-0-	2929	2	79	9	Y	72	171	1	1 8	35
10		3596 X	3108	-0-	-488	-0-	3042	2	66	9	Y	60	1	8		94
11		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4531	2	142	9	Y	129	167	1	4 8	52
12		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4630	2	125	9	Y	114	5	8		161
*01		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4286	2	125	9	Y	114	173	1	2 8	100
-----																
ZYBACH			WELL #: 613H			RRCID -> 264864			COMPL. DATE 08/27/2011			TOTAL DEPTH 11878 PERF.11934 - 16667				
08		7068 X	4724	-0-	-2344	-0-	4656	2	68	9	Y	62	180	1		49
09		6840 X	6614	-0-	-226	-0-	3	1	6513	2	Y	89	1	8		137
							98	9								
10		7068 X	6972	-0-	-96	-0-	6871	2	101	9	Y	92	175	1		54
11		6840 X	6559	-0-	-281	-0-	6456	2	103	9	Y	94	1	8		147
12		6727 X	6503	-0-	-224	-0-	6408	2	95	9	Y	86	186	1	2 8	45
01		6727 X	6128	-0-	-599	-0-	6019	2	109	9	Y	99				144
-----																
REID 9			WELL #: 7H			RRCID -> 265883			COMPL. DATE 10/14/2011			TOTAL DEPTH 12062 PERF.12230 - 16913				
08		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	155	1	3347	2	Y	41	1	8		115
							45	9								
09		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	150	1	3204	2	Y	46				161
							51	9								
10		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	155	1	3260	2	Y	42	180	1		23
							46	9								
11		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	150	1	3136	2	Y	45	1	8		67
							50	9								
12		3472 X	3386	-0-	-86	-0-	155	1	3179	2	Y	47	1	8		113
							52	9								
01		3472 X	3232	-0-	-240	-0-	155	1	3036	2	Y	37				150
							41	9								
-----																
HOLT 20			WELL #: 5H			RRCID -> 266240			COMPL. DATE 12/19/2011			TOTAL DEPTH 13687 PERF.13456 - 18373				
08		6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	59	1	6629	2	Y	50	8	8		193
							55	9								
09		6390 X	5777	-0-	-613	-0-	60	1	5677	2	Y	36	169	1	1 8	59
							40	9								
10		6603 X	6597	-0-	-6	-0-	62	1	6492	2	Y	39	1	8		97
							43	9								
11		6390 X	6280	-0-	-110	-0-	44	1	6159	2	Y	70	3	8		164
							77	9								
12		7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	7343	2	59	9	Y	54	180	1	6 8	32
*01		6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	36	1	6873	2	Y	41	3	8		70
							45	9								
-----																
HELTON 18			WELL #: 4H			RRCID -> 266394			COMPL. DATE 06/29/2011			TOTAL DEPTH 12043 PERF.12088 - 16603				
08		1643 N	894	-0-	-749	-0-	822	2	72	9	Y	65	1	8		154
09		1590 N	1210	-0-	-380	-0-	1155	2	55	9	Y	50	159	1	1 8	44
10		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1479	2	78	9	Y	71	1	8		114
11		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1321	2	83	9	Y	75	168	1	1 8	20
12		1178 N	958	-0-	-220	-0-	879	2	79	9	Y	72	1	8		91
01		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	80	1	8		170

WEST PARK (GRANITE WASH)			//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056										
HELTON 18			WELL #:		5H	RRCID ->	267157	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	12085	PERF.12096	- 16503
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3720 X	1759	-0-	-1961	-0-	1713 2	46 9	Y	42	1 8		139
09		3600 X	3220	-0-	-380	-0-	3194 2	26 9	Y	24	1 8		162
10		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4028 2	43 9	Y	39	167 1	1 8	33
11		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3365 2	52 9	Y	47	1 8		79
12		3286 X	3145	-0-	-141	-0-	3092 2	53 9	Y	48	1 8		126
*01		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3608 2	66 9	Y	60	170 1	1 8	15
-----													
HELTON 18			WELL #:		6SL	RRCID ->	267168	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	12098	PERF.12250	- 16473
08		17246 X	17246	-0-	-0-	-0-	16783 2	463 9	Y	421	353 1	15 8	144
09		17719 X	17719	-0-	-0-	-0-	17281 2	438 9	Y	398	179 1	6 8	357
10		18410 X	18410	-0-	-0-	-0-	17983 2	427 9	Y	388	540 1	6 8	199
11		17870 X	17870	-0-	-0-	-0-	17426 2	444 9	Y	404	360 1	12 8	231
12		18495 X	18495	-0-	-0-	-0-	17889 2	606 9	Y	551	535 1	11 8	236
01		17856 X	17383	-0-	-473	-0-	16882 2	501 9	Y	455	549 1	5 8	137
-----													
HOLMES 17			WELL #:		8H	RRCID ->	267846	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	12198	PERF.12280	- 17093
08		15326 X	15326	-0-	-0-	-0-	15258 2	68 9	Y	62	7 8		152
09		6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6273 2	59 9	Y	54	163 1	3 8	40
10		6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6471 2	67 9	Y	61	3 8		98
11		6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	6070 2	53 9	Y	48	4 8		142
12		14973 X	7006	-0-	-7967	-0-	6910 2	96 9	Y	87	179 1	4 8	46
01		14973 X	7082	-0-	-7891	-0-	7001 2	81 9	Y	74	2 8		118
-----													
HOLMES 17			WELL #:		6H	RRCID ->	267972	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	12154	PERF.12125	- 16203
08		7347 X	6469	-0-	-878	-0-	6338 2	131 9	N	119	1 8		133
09		7110 X	6160	-0-	-950	-0-	6035 2	125 9	N	114	175 1		72
10		7223 X	6440	-0-	-783	-0-	6310 2	130 9	N	118	177 1		13
11		6660 X	6238	-0-	-422	-0-	6109 2	129 9	N	117	1 8		129
12		6572 X	5755	-0-	-817	-0-	5624 2	131 9	N	119	174 1	1 8	73
01		6479 X	6226	-0-	-253	-0-	6095 2	131 9	N	119	178 1	1 8	13
-----													
EDEN 11			WELL #:		5SL	RRCID ->	269821	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	11828	PERF.12125	- 16650
08		7068 X	7461	-0-	393	-2586195	7245 2	216 9	Y	196	22 8		348
09		9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	9442 2	199 9	Y	181	359 1	8 8	162
10		9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	9035 2	213 9	Y	194	182 1	8 8	166
11		9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	9760 2	231 9	Y	210	15 8		361
12		9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	9573 2	224 9	Y	204	362 1	14 8	189
*01		9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	8973 2	238 9	Y	216	8 8		397
-----													
HOLT 20			WELL #:		7H	RRCID ->	269856	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12327	- 14383
08		2325 N	2210	-0-	-115	-0-	2162 2	48 9	N	44	2 8		72
09		2130 N	2113	-0-	-17	-0-	2065 2	48 9	N	44	1 8		115
10		2325 N	2174	-0-	-151	-0-	2127 2	47 9	N	43	1 8		157
11		2130 N	2061	-0-	-69	-0-	2011 2	50 9	N	45	1 8		201
12		2170 N	2070	-0-	-100	-0-	2014 2	56 9	N	51	182 1	1 8	69
01		2170 N	2133	-0-	-37	-0-	2079 2	54 9	N	49	1 8		117
-----													
EDEN 11			WELL #:		8H	RRCID ->	270359	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	11883	PERF.12102	- 16753
08		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1407 2	19 9	Y	17	7 8		76
09		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1808 2	3 9	Y	3	2 8		77
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	Y	2	2 8		77
11		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1459 2	4 9	Y	4	4 8		77
12		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1657 2	3 9	Y	3	3 8		77
*01		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1951 2	15 9	Y	14	2 8		89

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
HOLMES 17 WELL #: 9H RRCID -> 270424 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12380 - 17153														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	10263 X	10263	-0-	-0-	-0-	10131	2	132	9	N	120		145	
09	9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	9763	2	132	9	N	120	171 1	94	
10	10274 X	10274	-0-	-0-	-0-	10134	2	140	9	N	127	183 1	38	
11	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	9825	2	149	9	N	135		173	
12	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	9989	2	145	9	N	132	185 1	120	
*01	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	9625	2	141	9	N	128	183 1	65	
-----														
ZYBACH 19 WELL #: 5H RRCID -> 270427 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12390 - 16853														
08	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3127	2	120	9	N	109	7 8	161	
09	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	2980	2	111	9	N	101	167 1 3 8	92	
10	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3280	2	118	9	N	107	182 1 2 8	15	
11	1800 X	1316	-0-	-484	-0-	1175	2	141	9	N	128	4 8	139	
12	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3252	2	151	9	N	137	185 1 4 8	87	
*01	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1806	2	142	9	N	129	2 8	214	
-----														
MITCHELL, MARY 10 WELL #: 8H RRCID -> 270627 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12610 - 16993														
08	3534 X	3424	-0-	-110	-0-	3303	2	121	9	N	110	180 1 15 8	125	
09	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4434	2	102	9	N	93	32 1 11 8	175	
10	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	4949	2	108	9	N	98	180 1 11 8	82	
11	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3366	2	125	9	N	114	19 8	177	
12	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4818	2	138	9	N	125	189 1 19 8	94	
01	5053 X	3532	-0-	-1521	-0-	3405	2	127	9	N	115	9 8	200	
-----														
HOLT 20 WELL #: 6H RRCID -> 270977 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12440 - 16888														
08	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	7873	2	127	9	Y	115	183 1 4 8	79	
09	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	7675	2	123	9	Y	112	2 8	189	
10	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	7832	2	128	9	Y	116	183 1 2 8	120	
11	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	7366	2	131	9	Y	119	181 1 3 8	55	
12	7936 X	7518	-0-	-418	-0-	7389	2	129	9	Y	117	3 8	169	
01	7936 X	7215	-0-	-721	-0-	7076	2	139	9	Y	126	184 1 1 8	110	
-----														
EDEN 11 WELL #: 6H RRCID -> 271312 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12302 PERF.12410 - 16903														
08	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	3893	2	165	9	Y	150	26 8	212	
09	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4535	2	119	9	Y	108	179 1 11 8	130	
10	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	4910	2	116	9	Y	105	180 1 10 8	45	
11	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4742	2	143	9	Y	130	18 8	157	
12	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4636	2	147	9	Y	134	180 1 18 8	93	
*01	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4100	2	146	9	Y	133	181 1 8 8	37	
-----														
ZYBACH 19 WELL #: 4H RRCID -> 272109 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12512 - 16943														
08	7471 X	5452	-0-	-2019	-0-	5180	2	272	9	Y	247	184 1 20 8	242	
09	6960 X	6179	-0-	-781	-0-	5900	2	279	9	Y	254	360 1 7 8	129	
10	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6688	2	256	9	Y	233	182 1 6 8	174	
11	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	6460	2	293	9	Y	266	343 1 10 8	87	
12	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	6680	2	284	9	Y	258	171 1 9 8	165	
*01	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	6255	2	303	9	Y	275	365 1 5 8	70	
-----														
MITCHELL, MARY 10 WELL #: 7H RRCID -> 272256 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12224 PERF.12560 - 16883														
08	8432 X	7308	-0-	-1124	-0-	7214	2	94	9	N	85	12 8	197	
09	8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	8176	2	83	9	N	75	178 1 5 8	89	
10	8432 X	8225	-0-	-207	-0-	8152	2	73	9	N	66	4 8	151	
11	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	7037	2	80	9	N	73	7 8	217	
12	8184 X	6520	-0-	-1664	-0-	6432	2	88	9	N	80	185 1 6 8	106	
01	8525 X	7834	-0-	-691	-0-	7722	2	112	9	N	102	4 8	204	

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056															
EDEN 11 SL		WELL #: 7H		RRCID -> 272715		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 12299		PERF.12270 - 16971							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
-----																	
HELTON 18 SL		WELL #: 8H		RRCID -> 276285		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 12190		PERF.12390 - 17103							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
-----																	
HAYES-REID 18-9 MD EX		WELL #: 1HR		RRCID -> 283999		COMPL. DATE 12/13/2017		TOTAL DEPTH 12210		PERF.12502 - 20822							
08	18910	X	18910	-0-	-0-	-0-	18281	2	629	9	N	572	528	1	69	8	54
09	21598	X	21598	-0-	-0-	-0-	20960	2	638	9	N	580	527	1	5	8	102
10	14136	X	3254	-0-	-10882	-0-	3131	2	123	9	N	112	172	1	11	8	31
11	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	15	15	8			31
12	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					N	27	27	8			31
*01	14136	X	4886	-0-	-9250	-0-	4671	2	215	9	N	195	18	8			208
-----																	
HAYES-REID 18-9 MD CX		WELL #: 2H		RRCID -> 285098		COMPL. DATE 12/07/2017		TOTAL DEPTH 12159		PERF.12500 - 22598							
08	35595	X	35595	-0-	-0-	-0-	34935	2	660	9	N	600	541	1	52	8	129
09	39115	X	39115	-0-	-0-	-0-	38453	2	662	9	N	602	542	1	21	8	168
10	47057	X	47057	-0-	-0-	-0-	46244	2	813	9	N	739	728	1	21	8	158
11	49448	X	49448	-0-	-0-	-0-	48572	2	876	9	N	796	728	1	59	8	167
12	48049	X	48049	-0-	-0-	-0-	47100	2	949	9	N	863	913	1	48	8	69
*01	39930	X	39930	-0-	-0-	-0-	39179	2	751	9	N	683	545	1	19	8	188
-----																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 237499		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11845 - 13632							
ZYBACH		WELL #: 207															
08	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					101
09	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2015	2	151	9	Y	137	183	1			55
10	2356	X	2042	-0-	-314	-0-	2042	2			Y	-0-					55
11	2280	X	1720	-0-	-560	-0-	1720	2			Y	-0-					55
12	2666	X	1724	-0-	-942	-0-	1718	2	6	9	Y	5					60
01	2666	X	1882	-0-	-784	-0-	1761	2	121	9	Y	110	138	1			32
-----																	
ZYBACH		WELL #: 307		RRCID -> 243627		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11951 - 14148							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105					156
09	2220	X	844	-0-	-1376	-0-	843	2	1	9	N	1					157
10	2294	X	1360	-0-	-934	-0-	1360	2			N	-0-	90	1			67
11	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					67
12	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1554	2	150	9	N	136	160	1			43
01	1364	X	1317	-0-	-47	-0-	1317	2			N	-0-					43

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 ZYBACH WELL #: 407 RRCID -> 246111 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14452 PERF.11815 - 14394

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

ZYBACH WELL #: 2011 RRCID -> 246555 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11451 - 13994

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

HAYS WELL #: 106 RRCID -> 252668 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12076 - 14092

08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					122
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	810	2	139	9	N	126	185	1			63
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					63
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					63
12	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	2			N	-0-					63
*01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	921	2	50	9	N	45	45	1			63

ZYBACH WELL #: 507H RRCID -> 260661 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12180 - 15608

08	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	4957	2	85	9	N	77					248
09	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4389	2	102	9	N	93	183	1			158
10	4619	X	4537	-0-	-82	-0-	4393	2	144	9	N	131	94	1			195
11	4470	X	3988	-0-	-482	-0-	3931	2	57	9	N	52	188	1			59
12	5084	X	4313	-0-	-771	-0-	4196	2	117	9	N	106	40	1			125
01	5053	X	4122	-0-	-931	-0-	4020	2	102	9	N	93	44	1			174

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
LEE 5 WELL #: 5 RRCID -> 218307 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11855 - 13812

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

ZYBACH 15 WELL #: 2H RRCID -> 253350 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12208 - 16463

08	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6073	2	91	9	N	83					351
09	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8127	2	239	9	N	217	377	1			191
10	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	9945	2	223	9	N	203	186	1			208
11	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9547	2	31	9	N	28					236
*12	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	9922	2	264	9	N	240					476
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					476



OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
 ZYBACH 15 WELL #: 3H RRCID -> 261906 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11776 - 16183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4754	2	22	9	N	20				201
09	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	8203	2	103	9	N	94	189	1		106
10	8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	8544	2	135	9	N	123				229
11	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	8069	2	22	9	N	20				249
*12	9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	9607	2	111	9	N	101	186	1		164
01	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT				164

WEST PARK (UPPER MORROW) 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 166919 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16201 PERF.15228 - 15248

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

HELTON 18 WELL #: 1R RRCID -> 167816 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15955 - 16015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7347 X	6304	-0-	-1043	-0-	6302	2	2	9	N	2	2	8		-0-
09	7110 X	6713	-0-	-397	-0-	6712	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	7347 X	6790	-0-	-557	-0-	6789	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	6090 X	5952	-0-	-138	-0-	5951	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	6944 X	5682	-0-	-1262	-0-	5681	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*01	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	7211	2	1	9	N	1	1	8		-0-

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 168834 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15334 - 15350

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

FOWLSTON ESTATE WELL #: 1023 RRCID -> 171740 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15500 - 15511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	11408 X	10629	-0-	-779	-0-	10629	2			N	-0-				-0-
09	11040 X	10079	-0-	-961	-0-	10079	2			N	-0-				-0-
10	11408 X	10115	-0-	-1293	-0-	10115	2			N	-0-				-0-
11	10950 X	10137	-0-	-813	-0-	10137	2			N	-0-				-0-
12	11191 X	10163	-0-	-1028	-0-	10163	2			N	-0-				-0-
01	10633 X	9895	-0-	-738	-0-	9895	2			N	-0-				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 246748 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 14897

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

-----																	
WHEELER-PAN (HUNTON)				96782 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER						
ATLAS OPERATING LLC				036587													
BRONCO CREEK				WELL #: 1	RRCID -> 072549	COMPL. DATE 08/30/1978	TOTAL DEPTH 14960	PERF.14819	- 14857								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT					160
09		10260 X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					N	NO RPT					160
10		10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT					160
11		10260 X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					N	NO RPT					160
12		5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					160
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
-----																	
GIANT NRG CO., LP				302592													
WEISE 28				WELL #: 1	RRCID -> 170079	COMPL. DATE 02/16/1998	TOTAL DEPTH 15626	PERF.14890	- 14912								
08		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	75	1	3449	2	N	-0-					3
09		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					3
10		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					3
11		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	5	1	3322	2	N	-0-					3
*12		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					3
*01		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					3
-----																	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847													
WILLIAMS, S. K. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 060938	COMPL. DATE 09/30/1974	TOTAL DEPTH 17250	PERF.14672	- 14699								
08		13051 X	12757	-0-	-294	-0-	12749	3	8	9	N	7	177	1			2
09		12570 X	12137	-0-	-433	-0-	12104	3	33	9	N	30					32
10		12927 X	12739	-0-	-188	-0-	12739	3			N	-0-					32
11		12510 X	12019	-0-	-491	-0-	11962	3	57	9	N	52					84
12		12927 X	12693	-0-	-234	-0-	12693	3			N	-0-					84
01		12772 X	12670	-0-	-102	-0-	12624	3	46	9	N	42					125
-----																	
CITY OF SHAMROCK UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 061598	COMPL. DATE 04/02/1975	TOTAL DEPTH 15038	PERF.14842	- 14870								
08		7626 X	6951	-0-	-675	-0-	6950	3	1	9	N	1					210
09		7260 X	6766	-0-	-494	-0-	6759	3	7	9	N	6	188	1			28
10		7502 X	6958	-0-	-544	-0-	6958	3			N	-0-					28
11		7260 X	6429	-0-	-831	-0-	6429	3			N	-0-					28
12		7006 X	6300	-0-	-706	-0-	6300	3			N	-0-					28
*01		7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	3			N	-0-					28
-----																	
WARREN, G. C. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 065255	COMPL. DATE 10/24/1975	TOTAL DEPTH 14875	PERF.14750	- 14766								
08		8649 X	5779	-0-	-2870	-0-	5775	3	4	9	N	4					193
09		8430 X	2187	-0-	-6243	-0-	2180	3	7	9	N	6					199
10		8711 X	3690	-0-	-5021	-0-	3690	3			N	-0-					199
11		8430 X	6942	-0-	-1488	-0-	6942	3			N	-0-					199
12		6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	3			N	-0-					199
01		5766 X	3696	-0-	-2070	-0-	3693	3	3	9	N	3					202
-----																	
BEENE, D.O. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 066090	COMPL. DATE 01/23/1976	TOTAL DEPTH 14927	PERF.14380	- 14395								
08		4371 X	4032	-0-	-339	-0-	4028	3	4	9	N	4					197
09		4110 X	3946	-0-	-164	-0-	3921	3	25	9	N	23					220
10		4092 X	4027	-0-	-65	-0-	4027	3			N	-0-					220
11		3960 X	3805	-0-	-155	-0-	3797	3	8	9	N	7					227
12		4092 X	4043	-0-	-49	-0-	4043	3			N	-0-					227
01		4092 X	3879	-0-	-213	-0-	3862	3	17	9	N	15					242

WHEELER-PAN (HUNTON)		//CONT.//		96782 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
SANDERS UNA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	066182	COMPL. DATE	11/14/1975	TOTAL DEPTH	15225	PERF.15028 - 15042
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2945 N	2576	-0-	-369	-0-	2569 3	7 9	N	6		35
09	2640 N	2557	-0-	-83	-0-	2531 3	26 9	N	24		59
10	2635 N	2538	-0-	-97	-0-	2538 3		N	-0-		59
11	2490 N	2425	-0-	-65	-0-	2425 3		N	-0-		59
12	2635 N	2512	-0-	-123	-0-	2512 3		N	-0-		59
01	2542 N	2459	-0-	-83	-0-	2459 3		N	-0-		59

LAYCOCK, C. K. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	067596	COMPL. DATE	04/24/1976	TOTAL DEPTH	14800	PERF.14616 - 14647
08	10633 X	7771	-0-	-2862	-0-	7771 3		N	-0-		139
09	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	11607 3	189 9	N	172		311
10	10633 X	10539	-0-	-94	-0-	10539 3		N	-0-		311
11	10290 X	9421	-0-	-869	-0-	9421 3		N	-0-		311
12	10819 X	8967	-0-	-1852	-0-	8967 3		N	-0-		311
01	10819 X	9263	-0-	-1556	-0-	9260 3	3 9	N	3		314

RENEAU, JAMES SEED CO.		701747		WELL #:		1	RRCID ->	069332	COMPL. DATE	06/20/1976	TOTAL DEPTH	14712	PERF.14260 - 14275
FOSTER, G. I.													
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		WELL #:		1	RRCID ->	064581	COMPL. DATE	12/12/1975	TOTAL DEPTH	15008	PERF.14470 - 14496
DAVIS, PYLE													
*07	4929 X	3165	-0-	-1764	-0-	3165 2		N	-0-		164		
*08	4929 X	3103	-0-	-1826	-0-	3103 2		N	-0-		164		
*09	4770 X	3837	-0-	-933	-0-	94 1	3743 3	N	-0-		164		
*10	4402 X	3953	-0-	-449	-0-	97 1	3856 3	N	-0-	150 1	14		
*11	3870 X	3688	-0-	-182	-0-	90 1	3598 3	N	-0-		14		
*12	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	87 1	3473 3	N	-0-		14		
01	4061 X	3216	-0-	-845	-0-	77 1	3054 3	N	77		77		
						85 9							

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.)		96782 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
JACO -A-		WELL #:		1	RRCID ->	079305	COMPL. DATE	08/29/1978	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14413 - 14441
08	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201 3		N	-0-		-0-
09	5010 X	4924	-0-	-86	-0-	4924 3		N	-0-		-0-
10	5332 X	5095	-0-	-237	-0-	5095 3		N	-0-		-0-
11	5160 X	3928	-0-	-1232	-0-	45 1	3883 3	N	-0-		-0-
12	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	47 1	5612 3	N	-0-		-0-
*01	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	47 1	5509 3	N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #:		1A	RRCID ->	081947	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	14693	PERF.14360 - 14382
MOORE													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

WHEELER, N. (MORROW)										96784 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC										875461					
METHODIST HOME 2										WELL #: 4	RRCID -> 248149	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH 15500	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

METHODIST HOME 2										WELL #: 3	RRCID -> 249733	COMPL. DATE 11/09/2008	TOTAL DEPTH 15407	PERF. 11273 - 14782
08	1488	X	93	-0-	-1395	-0-	82	2	11 9	N	10			58
09	1440	X	184	-0-	-1256	-0-	182	2	2 9	N	2			60
10	372	X	170	-0-	-202	-0-	170	2		N	-0-			60
11	480	X	394	-0-	-86	-0-	330	2	64 9	N	58			118
12	496	X	397	-0-	-99	-0-	366	2	31 9	N	28			146
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			146

METHODIST HOME 2										WELL #: 2	RRCID -> 250038	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 15452	PERF. 11126 - 15248
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	821	2	18 9	N	16			115
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	495	2	11 9	N	10			125
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	469	2	9 9	N	8			133
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			133
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			133
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133

CHILDRENS HOME 2										WELL #: 1	RRCID -> 251620	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 15430	PERF. 14935 - 15004
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
*12	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			26
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26

MOORE 10										WELL #: 1	RRCID -> 254792	COMPL. DATE 12/26/2008	TOTAL DEPTH 15660	PERF. 11380 - 15457
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHILDRENS HOME 2										WELL #: 3	RRCID -> 269255	COMPL. DATE 03/13/2010	TOTAL DEPTH 15267	PERF. 14931 - 14970
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC REYNOLDS			96785 300 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
			WELL #: 5025H		RRCID -> 256456		COMPL. DATE 04/10/2013			TOTAL DEPTH 12246 PERF.12390 - 16627						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					37
09	150 N	55	-0-	-95	-0-	55	2			N	-0-					37
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					37
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					37
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					37
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					37
ELMORE			WELL #: 1023H		RRCID -> 257843		COMPL. DATE 01/06/2010			TOTAL DEPTH 17521 PERF.13095 - 14726						
08	10199 X	9040	-0-	-1159	-0-	775	1	8090	2	N	159	175	1			90
09	9870 X	8650	-0-	-1220	-0-	175	9	7746	2	N	140					230
10	9517 X	9052	-0-	-465	-0-	750	1	8124	2	N	139	187	1			182
11	8910 X	914	-0-	-7996	-0-	154	9	775	1		149					331
12	9052 X	8882	-0-	-170	-0-	750	1	7953	2	N	140	364	1			107
01	9052 X	7622	-0-	-1430	-0-	775	1	6689	2	N	144					251
						154	9									
						158	9									
LANCASTER			WELL #: 2058H		RRCID -> 259702		COMPL. DATE 02/20/2011			TOTAL DEPTH 11218 PERF.11278 - 15149						
08	5177 X	1665	-0-	-3512	-0-	374	1	1218	2	Y	66	175	1			56
09	5010 X	4025	-0-	-985	-0-	73	9	3646	2	Y	63	2	8			117
10	5177 X	4695	-0-	-482	-0-	310	1	4244	2	Y	65	1	8			181
11	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	69	9	4157	2	Y	71	51	1			201
12	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	379	1	4091	2	Y	70	179	1	3	8	89
*01	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	72	9	4452	2	Y	104	3	8			190
						436	1									
						486	1									
						78	9									
						77	9									
						455	1									
						114	9									
ELMORE			WELL #: 1024H		RRCID -> 259910		COMPL. DATE 07/14/2010			TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 16487						
08	6510 X	5880	-0-	-630	-0-	775	1	4877	2	N	207					240
09	6300 X	5602	-0-	-698	-0-	228	9	4653	2	N	181	356	1			65
10	6417 X	5693	-0-	-724	-0-	750	1	4707	2	N	192					257
11	5940 X	961	-0-	-4979	-0-	199	9	211	9	N	192	350	1			99
12	5921 X	5614	-0-	-307	-0-	750	1	4637	2	N	184	184	1			99
01	5890 X	5450	-0-	-440	-0-	775	1	4468	2	N	188	185	1			102
						202	9									
						207	9									
REYNOLDS			WELL #: 6025H		RRCID -> 260008		COMPL. DATE 09/29/2011			TOTAL DEPTH 12217 PERF.12306 - 16311						
08	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	11600	2	185	9	N	168	193	1			55
09	10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	9956	2	169	9	N	154	179	1			30
10	10070 X	10070	-0-	-0-	-0-	9896	2	174	9	N	158					188
11	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	8887	2	122	9	N	111	165	1			134
12	10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	10643	2	223	9	N	203	187	1			150
*01	10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	10097	2	156	9	N	142	172	1			120

OIL AND GAS DIVISION

-----  
WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
DUKES WELL #: 1008H RRCID -> 261332 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF.12305 - 16393  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	775	1	4656	2	N	121	188	1			99
						133	9									
09	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	744	1	4729	2	N	78					177
						86	9									
10	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	775	1	4605	2	N	99	186	1			90
						109	9									
11	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	750	1	4545	2	N	99					189
						109	9									
12	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	766	1	4475	2	N	101	190	1			100
						111	9									
*01	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	627	1	4729	2	N	94					194
						103	9									

-----  
LANCASTER WELL #: 3058H RRCID -> 262221 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11295 - 15707  
-----

08	4557 X	1149	-0-	-3408	-0-	38	1	1052	2	Y	54					177
						59	9									
09	4410 X	4363	-0-	-47	-0-	38	1	4270	2	Y	50	179	1	1	8	47
						55	9									
10	4557 X	4150	-0-	-407	-0-	45	1	4038	2	Y	61	1	8			107
						67	9									
11	4410 X	4096	-0-	-314	-0-	61	1	3987	2	Y	44					151
						48	9									
12	4464 X	4303	-0-	-161	-0-	83	1	4156	2	Y	58	2	8			207
						64	9									
01	4464 X	4197	-0-	-267	-0-	69	1	4049	2	Y	72	183	1	3	8	93
						79	9									

-----  
LANCASTER WELL #: 4058H RRCID -> 264832 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11176 - 15957  
-----

08	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	676	1	3147	2	Y	55					189
						61	9									
09	2400 X	1573	-0-	-827	-0-	640	1	841	2	Y	84	178	1	1	8	94
						92	9									
10	3286 X	903	-0-	-2383	-0-	691	1	180	2	Y	29	1	8			122
						32	9									
11	3180 X	1571	-0-	-1609	-0-	813	1	663	2	Y	86					208
						95	9									
12	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	831	1	1104	2	Y	40	1	8			247
						44	9									
*01	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	693	1	1940	2	Y	45	183	1	2	8	107
						50	9									

-----  
LANCASTER WELL #: 5058H RRCID -> 266508 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11446 - 16222  
-----

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

-----  
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
EDWARDS WELL #: RRCID -> 266298 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11631 - 15048  
-----

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

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) MEWBOURNE OIL COMPANY REYNOLDS '25'			//CONT.//	96785 300 562560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 1H			RRCID -> 270426	COMPL. DATE 07/01/2013	TOTAL DEPTH 12157	PERF.12486	- 16308					
08	5890 X	4623	-0-	-1267	-0-	31 64	1 9	4528	2	N	58	257
09	5340 X	4647	-0-	-693	-0-	30 67	1 9	4550	2	N	61	184 1 134
10	5208 X	5015	-0-	-193	-0-	31 112	1 9	4872	2	N	102	236
11	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	30 40	1 9	4880	2	N	36	196 1 76
12	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	31 88	1 9	4870	2	N	80	156
01	5022 X	4124	-0-	-898	-0-	31 79	1 9	4014	2	N	72	228
-----												
WELL #: 1H			RRCID -> 270671	COMPL. DATE 08/10/2013	TOTAL DEPTH 12223	PERF.12559	- 16694					
-----												
08	7471 X	6945	-0-	-526	-0-	31 113	1 9	6801	2	N	103	315
09	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	30 121	1 9	6665	2	N	110	425
10	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	31 125	1 9	6725	2	N	114	185 1 354
11	6720 X	6632	-0-	-88	-0-	30 123	1 9	6479	2	N	112	189 1 277
12	7037 X	6888	-0-	-149	-0-	31 120	1 9	6737	2	N	109	196 1 190
01	7037 X	6155	-0-	-882	-0-	31 117	1 9	6007	2	N	106	296
-----												
WELL #: 604			RRCID -> 241411	COMPL. DATE 07/13/2008	TOTAL DEPTH 14050	PERF.11189	- 13865					
-----												
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-	33
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-	33
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-	33
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-	33
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-	33
*01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-	33
-----												
WELL #: 6011H			RRCID -> 256455	COMPL. DATE 10/11/2011	TOTAL DEPTH 11671	PERF.12097	- 16392					
-----												
08	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	6809	2	163	9	Y	148	113 1 116
09	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	6810	2	212	9	Y	193	222 1 87
10	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6158	2	217	9	Y	197	221 1 63
11	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	5852	2	211	9	Y	192	110 1 145
12	7254 X	6766	-0-	-488	-0-	6495	2	271	9	Y	246	224 1 167
01	7254 X	6660	-0-	-594	-0-	6440	2	220	9	Y	200	217 1 150
-----												
WELL #: 209H			RRCID -> 256457	COMPL. DATE 10/12/2011	TOTAL DEPTH 11554	PERF.11808	- 15987					
-----												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
LUTHER WILLIS SL		WELL #:		409H	RRCID ->	256459	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	11606	PERF.11500	- 15788		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BLASDEL		WELL #:		204H	RRCID ->	256471	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	11456	PERF.12030	- 15881		
08	5487 X	4318	-0-	-1169	-0-	4054	2	264	9	N	240	185	1	155
09	4680 X	3977	-0-	-703	-0-	3816	2	161	9	N	146	187	1	114
10	4278 X	4100	-0-	-178	-0-	3890	2	210	9	N	191	193	1	112
11	4110 X	3962	-0-	-148	-0-	3857	2	105	9	N	95			207
12	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5269	2	233	9	N	212	199	1	220
*01	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	796	1	4128	2	N	143	188	1	175
						157	9							
-----														
BLASDEL		WELL #:		304H	RRCID ->	259024	COMPL. DATE	02/19/2012	TOTAL DEPTH	11400	PERF.12048	- 16372		
08	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3371	2	154	9	N	140	173	1	38
09	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4713	2	224	9	N	204	186	1	56
10	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4337	2	180	9	N	164			220
11	1800 X	753	-0-	-1047	-0-	694	2	59	9	N	54	183	1	91
12	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3016	2	234	9	N	213	185	1	119
*01	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4009	2	184	9	N	167	163	1	123
-----														
ZYBACH		WELL #:		5011H	RRCID ->	259426	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	11622	PERF.11980	- 16307		
08	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-			-0-
09	1200 X	403	-0-	-797	-0-	403	2			Y	-0-			-0-
10	1054 X	396	-0-	-658	-0-	396	2			Y	-0-			-0-
11	1020 X	195	-0-	-825	-0-	195	2			Y	-0-			-0-
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-			-0-
*01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-			-0-
-----														
ZYBACH		WELL #:		4011H	RRCID ->	259427	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	11698	PERF.12215	- 16556		
08	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4021	2	52	9	N	47	185	1	82
09	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4004	2	78	9	N	71			153
10	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4493	2	59	9	N	54			207
11	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4291	2	39	9	N	35	192	1	50
12	4216 X	4177	-0-	-39	-0-	4039	2	138	9	N	125			175
01	4557 X	2718	-0-	-1839	-0-	2661	2	57	9	N	52	180	1	47
-----														
LOTT		WELL #:		2016H	RRCID ->	259679	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	12093	PERF.12227	- 16638		
08	5363 X	5232	-0-	-131	-0-	5070	2	162	9	N	147			221
09	4890 X	4326	-0-	-564	-0-	4238	2	88	9	N	80	182	1	119
10	5022 X	4651	-0-	-371	-0-	4548	2	103	9	N	94	50	1	163
11	4860 X	4536	-0-	-324	-0-	4422	2	114	9	N	104	127	1	140
12	5239 X	5074	-0-	-165	-0-	4953	2	121	9	N	110	32	1	218
*01	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5082	2	188	9	N	171	194	1	195



-----															
WHEELER N.E. (GRANITE WASH)			//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.// 676084												
BLASDEL 45			WELL #: 3045H		RRCID -> 261987		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 11320		PERF.11970 - 16029				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5249	2	283	9	N	257	185	1	218
09		5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5031	2	228	9	N	207	192	1	233
10		5363 X	4972	-0-	-391	-0-	4709	2	263	9	N	239	374	1	98
11		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	731	1	4081	2	N	322	295	1	125
							354	9							
12		5518 X	4503	-0-	-1015	-0-	1079	1	3238	2	N	169			294
							186	9							
01		5518 X	5241	-0-	-277	-0-	1079	1	3886	2	N	251	360	1	185
							276	9							
-----															
LOTT 15			WELL #: 2015H		RRCID -> 262348		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 11726		PERF.11602 - 14989				
08		5208 X	4716	-0-	-492	-0-	4559	2	157	9	N	143	183	1	249
09		5040 X	4172	-0-	-868	-0-	3975	2	197	9	N	179	368	1	60
10		5208 X	3917	-0-	-1291	-0-	3836	2	81	9	N	74			134
11		4890 X	3904	-0-	-986	-0-	3725	2	179	9	N	163	185	1	112
12		4712 X	3845	-0-	-867	-0-	3669	2	176	9	N	160	179	1	93
01		4712 X	4175	-0-	-537	-0-	4037	2	138	9	N	125			218
-----															
ELMORE			WELL #: 2023H		RRCID -> 262690		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 12251		PERF.12790 - 17233				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
-----															
LOTT			WELL #: 3016H		RRCID -> 262705		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12329		PERF.12300 - 16424				
08		1705 X	1055	-0-	-650	-0-	23	1	1026	2	N	5			81
							6	9							
09		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	684	1	3607	2	N	101	47	1	135
							111	9							
10		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	707	1	3562	2	N	89			224
							98	9							
11		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	684	1	3339	2	N	134	183	1	175
							147	9							
12		4557 X	3973	-0-	-584	-0-	707	1	3110	2	N	142	169	1	148
							156	9							
01		4557 X	4125	-0-	-432	-0-	707	1	3247	2	N	155	196	1	107
							171	9							
-----															
BLASDEL 45			WELL #: 4045H		RRCID -> 262883		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH 11234		PERF.11975 - 16140				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			89
11		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			89
12		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			89
*01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			89
-----															
LOTT			WELL #: 4016H		RRCID -> 263264		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 12150		PERF.12185 - 15862				
08		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1550	2	62	9	N	56	184	1	101
09		3000 N	4615	-0-	1615	-0-	1615	2	113	9	N	103			204
10		3100 N	3501	-0-	401	-0-	2016	2	105	9	N	95	184	1	115
11		3000 N	4393	-0-	1393	-0-	3409	2	127	9	N	115	125	1	105
12		7050 X	3641	-0-	-3409	-0-	3522	2	119	9	N	108	159	1	54
01		1364 X	886	-0-	-478	-0-	802	2	84	9	N	76			130

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
LOTT 15		WELL #:		3015H	RRCID ->	263602	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	12105	PERF.11967	- 16337	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2772 2	142 9	N	129	184 1		174
09		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2685 2	240 9	N	218	359 1		33
10		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2839 2	129 9	N	117			150
11		2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2689 2	185 9	N	168	196 1		122
12		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2477 2	146 9	N	133	195 1		60
*01		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2641 2	157 9	N	143			203
-----													
ZYBACH		WELL #:		8011H	RRCID ->	264643	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	11918	PERF.11940	- 16402	
08		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3355 2	290 9	Y	264	374 1		79
09		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3084 2	218 9	Y	198	191 1		86
10		4712 X	3407	-0-	-1305	-0-	3154 2	253 9	Y	230	188 1		128
11		4560 X	3010	-0-	-1550	-0-	2805 2	205 9	Y	186	186 1		128
12		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3624 2	290 9	Y	264	185 1		207
01		3658 X	3070	-0-	-588	-0-	2835 2	235 9	Y	214	190 1		231
-----													
PYLE		WELL #:		402HB	RRCID ->	264866	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	11788	PERF.11855	- 15903	
08		8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	8236 2	297 9	N	270	186 1		258
09		4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4572 2	242 9	N	220	382 1		96
10		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4098 2	173 9	N	157			253
11		3570 X	3461	-0-	-109	-0-	3252 2	209 9	N	190	184 1		259
12		3689 X	1672	-0-	-2017	-0-	1643 2	29 9	N	26			285
01		3689 X	2787	-0-	-902	-0-	2707 2	80 9	N	73	162 1		196
-----													
LUTHER WILLIS		WELL #:		1SL	RRCID ->	264929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	N/A	
08		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	4983 2	114 9	N	104			186
09		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5011 2	92 9	N	84	186 1		84
10		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4278 2	74 9	N	67			151
11		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4911 2	69 9	N	63			214
12		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5399 2	91 9	N	83	194 1		103
*01		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5065 2	102 9	N	93			196
-----													
LUTHER WILLIS		WELL #:		2SL	RRCID ->	264930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	N/A	
08		11036 X	8285	-0-	-2751	-0-	8109 2	176 9	N	160	197 1		176
09		10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	10242 2	169 9	N	154	185 1		145
10		11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	11056 2	174 9	N	158			303
11		10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	10378 2	201 9	N	183	194 1		292
12		10757 X	10688	-0-	-69	-0-	10459 2	229 9	N	208	198 1		302
01		11222 X	10194	-0-	-1028	-0-	9992 2	202 9	N	184	191 1		295
-----													
LUTHER WILLIS SL		WELL #:		0709H	RRCID ->	264938	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	11852	PERF.11865	- 14943	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LUTHER WILLIS SL		WELL #:		609H	RRCID ->	264953	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11761	PERF.11749	- 15041	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) PRESIDIO PETROLEUM LLC BLASDEL		//CONT.// //CONT.//	96785 300 676084	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
BLASDEL		WELL #:	504H	RRCID ->	265623	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	12285 - 17148	
08		6851 X	5046	-0-	-1805	-0-	4888 2	158 9	N	144	190 1	216
09		6630 X	4993	-0-	-1637	-0-	4843 2	150 9	N	136	185 1	167
10		6851 X	4872	-0-	-1979	-0-	4709 2	163 9	N	148	188 1	127
11		5520 X	4142	-0-	-1378	-0-	4023 2	119 9	N	108	181 1	54
12		5146 X	4541	-0-	-605	-0-	4379 2	162 9	N	147		201
01		5146 X	3235	-0-	-1911	-0-	3074 2	161 9	N	146	185 1	162
-----												
BLASDEL 43		WELL #:	3043H	RRCID ->	265624	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	11627	PERF.	11630 - 15833	
08		6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	5825 2	191 9	N	174	194 1	224
09		2610 X	2537	-0-	-73	-0-	2375 2	162 9	N	147	187 1	184
10		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	148 1	4102 2	N	87	185 1	86
							96 9					
11		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	665 1	3710 2	N	198	185 1	99
							218 9					
12		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	707 1	3518 2	N	170	195 1	74
							187 9					
*01		8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	3207 1	4761 2	N	172	160 1	86
							189 9					
-----												
BLASDEL		WELL #:	704H	RRCID ->	265678	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	11946	PERF.	12140 - 15877	
08		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	2749 2	331 9	N	301	369 1	103
09		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3275 2	375 9	N	341	373 1	71
10		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3170 2	360 9	N	327	183 1	215
11		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	2681 2	349 9	N	317	375 1	157
12		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2527 2	378 9	N	344	370 1	131
*01		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2220 2	298 9	N	271	187 1	215
-----												
LOTT		WELL #:	7016H	RRCID ->	265695	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	17168	PERF.	12490 - 16862	
08		6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6626 2	327 9	Y	297	273 1	263
09		5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5618 2	257 9	Y	234	264 1	233
10		5859 X	5306	-0-	-553	-0-	5082 2	224 9	Y	204	282 1	155
11		5670 X	4497	-0-	-1173	-0-	4257 2	240 9	Y	218	137 1	236
12		6882 X	4617	-0-	-2265	-0-	4445 2	172 9	Y	156	140 1	252
01		6882 X	4704	-0-	-2178	-0-	4499 2	205 9	Y	186	289 1	149
-----												
ZYBACH		WELL #:	7011H	RRCID ->	265741	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	11992	PERF.	12250 - 16516	
08		10843 X	10843	-0-	-0-	-0-	10731 2	112 9	Y	102	80 1	80
09		12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	11899 2	152 9	Y	138	156 1	62
10		12034 X	12034	-0-	-0-	-0-	11879 2	155 9	Y	141	158 1	45
11		11520 X	11408	-0-	-112	-0-	11256 2	152 9	Y	138	79 1	104
12		11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	11764 2	193 9	Y	175	160 1	119
01		11842 X	11432	-0-	-410	-0-	11275 2	157 9	Y	143	155 1	107
-----												
GOAD		WELL #:	0259H	RRCID ->	265819	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	11124	PERF.	11210 - 15826	
08		4402 X	4000	-0-	-402	-0-	3881 2	119 9	N	108	171 1	77
09		4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4328 2	138 9	N	125		202
10		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4325 2	88 9	N	80	177 1	105
11		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4167 2	155 9	N	141	189 1	57
12		4619 X	4402	-0-	-217	-0-	4240 2	162 9	N	147		204
01		4619 X	4292	-0-	-327	-0-	4142 2	150 9	N	136	185 1	155



WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
PYLE		WELL #:		4008SL	RRCID ->	276336	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	11685	PERF.11725	- 16127
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3100 N	6545	-0-	3445	10784	760	1	5639	2	N	133	344
09	15678 X	4894	-0-	-10784	-0-	146	9	3993	2	N	128	472
10	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	141	9	2275	2	N	128	377 1 223
11	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	785	1	3289	2	N	112	335
12	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	123	9	1389	2	N	83	182 1 236
*01	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	785	1	2070	2	N	91	194 1 133
						91	9					
						100	9					
BLASDEL		WELL #:		804H	RRCID ->	276394	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	11641	PERF.13148	- 17952
08	5859 X	5245	-0-	-614	-0-	5136	2	109	9	N	99	263
09	5670 X	4463	-0-	-1207	-0-	4343	2	120	9	N	109	182 1 190
10	5859 X	4759	-0-	-1100	-0-	4637	2	122	9	N	111	301
11	4920 X	4566	-0-	-354	-0-	4485	2	81	9	N	74	182 1 193
12	5239 X	5015	-0-	-224	-0-	4903	2	112	9	N	102	192 1 103
*01	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5156	2	94	9	N	85	188
BLASDEL		WELL #:		904H	RRCID ->	279131	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	11915	PERF.13100	- 17820
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
AUSTIN		WELL #:		5501H	RRCID ->	285481	COMPL. DATE	03/28/2018	TOTAL DEPTH	11280	PERF.11626	- 15803
08	10323 X	8087	-0-	-2236	-0-	7531	2	556	9	N	505	566 1 292
09	9360 X	8122	-0-	-1238	-0-	7607	2	515	9	N	468	385 1 375
10	9641 X	7859	-0-	-1782	-0-	7377	2	482	9	N	438	554 1 259
11	8940 X	6953	-0-	-1987	-0-	6414	2	539	9	N	490	361 1 388
12	8711 X	7693	-0-	-1018	-0-	7236	2	457	9	N	415	379 1 424
01	8401 X	5953	-0-	-2448	-0-	5467	2	486	9	N	442	557 1 309
AUSTIN		WELL #:		5502H	RRCID ->	285518	COMPL. DATE	07/28/2018	TOTAL DEPTH	10937	PERF.11123	- 15461
08	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2147	2	552	9	N	502	544 1 397
09	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	1972	2	487	9	N	443	547 1 293
10	2294 X	2003	-0-	-291	-0-	1548	2	455	9	N	414	373 1 334
11	2100 X	1550	-0-	-550	-0-	1046	2	504	9	N	458	361 1 431
12	2697 X	2357	-0-	-340	-0-	1878	2	479	9	N	435	557 1 309
01	2697 X	1264	-0-	-1433	-0-	834	2	430	9	N	391	364 1 336
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
THURMAN HORN		WELL #:		402H	RRCID ->	256486	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	11457	PERF.11440	- 15643
08	6727 X	5169	-0-	-1558	-0-	5062	2	107	9	N	97	214
09	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	5	219
10	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-	219
11	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-	219
12	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-	219
01	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT	219

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC ZYBACH		//CONT.// //CONT.//	96785 300 875461	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
		WELL #:	2010H	RRCID ->	257675	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	11591	PERF.11835	- 16197			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4398 2	117 9	N	106	181 1			173
09		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4316 2	97 9	N	88				261
10		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	4968 2	123 9	N	112	181 1			192
11		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3557 2	89 9	N	81				273
12		4526 X	3394	-0-	-1132	-0-	3342 2	52 9	N	47				320
01		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			N	NO RPT				320
-----														
THURMAN HORN		WELL #:	403H	RRCID ->	257787	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	11321	PERF.11410	- 15638			
08		4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4578 2	102 9	N	93				372
09		3690 X	3079	-0-	-611	-0-	3055 2	24 9	N	22				394
10		3813 X	2026	-0-	-1787	-0-	1997 2	29 9	N	26				420
11		3690 X	2373	-0-	-1317	-0-	2332 2	41 9	N	37				457
12		3813 X	2202	-0-	-1611	-0-	2173 2	29 9	N	26				483
01		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			N	NO RPT				483
-----														
TA GREENHOUSE		WELL #:	2H	RRCID ->	257915	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	11532	PERF.11460	- 15875			
08		7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	6987 2	193 9	N	175	177 1			196
09		6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6650 2	158 9	N	144				340
10		8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	8499 2	217 9	N	197	378 1			159
11		6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6506 2	175 9	N	159	193 1			125
*12		6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	6485 2	161 9	N	146				271
01		341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT				271
-----														
TA GREENHOUSE		WELL #:	3H	RRCID ->	262649	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	11428	PERF.11605	- 15945			
08		8587 X	7952	-0-	-635	-0-	7690 2	262 9	N	238	191 1			203
09		8430 X	3046	-0-	-5384	-0-	2941 2	105 9	N	95	189 1			109
10		8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-			N	-0-				109
11		7170 X	-0-	-0-	-7170	-0-			N	-0-				109
12		7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-			N	-0-				109
01		7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-			N	NO RPT				109
-----														
ZYBACH		WELL #:	4010H	RRCID ->	262748	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11835	- 16148			
08		5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5339 2	196 9	N	178	183 1			305
09		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4220 2	151 9	N	137	192 1			250
10		5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5024 2	166 9	N	151	191 1			210
11		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4438 2	187 9	N	170	200 1			180
*12		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	3945 2	122 9	N	111				291
01		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			N	NO RPT				291
-----														
ZYBACH		WELL #:	3010H	RRCID ->	262749	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11656	- 15898			
08		7936 X	4457	-0-	-3479	-0-	4374 2	83 9	N	75				283
09		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5722 2	119 9	N	108	189 1			202
10		8773 X	5365	-0-	-3408	-0-	5256 2	109 9	N	99	193 1			108
11		8490 X	4448	-0-	-4042	-0-	4334 2	114 9	N	104				212
12		8308 X	5273	-0-	-3035	-0-	5104 2	169 9	N	154	190 1			176
01		6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			N	NO RPT				176
-----														
LEE 42 WEL		WELL #:	1H	RRCID ->	264378	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	11619	PERF.11654	- 15958			
08		744 X	-0-	-0-	-744	-0-			N	2				185
09		720 X	-0-	-0-	-720	-0-			N	61	192 1			54
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	137				191
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	207	184 1			214
12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	143	186 1			171
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				171

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC EDWARDS		//CONT.// 96785 300 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER				
WELL #: 1056SL		RRCID -> 266665		COMPL. DATE 05/30/2010		TOTAL DEPTH 11355		PERF.11724		- 15738				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2589 2	190	9	N	173	206	1	579
09	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4095 2	143	9	N	130	165	1	544
10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4563 2	198	9	N	180	185	1	539
11	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5023 2	206	9	N	187			726
*12	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2686 2	36	9	N	33	187	1	572
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			572
-----														
ZYBACH		WELL #: 7010H		RRCID -> 267431		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 11818		PERF.12160		- 15103		
08	5921	X	5874	-0-	-47	-0-	5694 2	180	9	N	164			417
09	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	7792 2	223	9	N	203	188	1	432
10	7688	X	4133	-0-	-3555	-0-	4034 2	99	9	N	90	188	1	334
11	6750	X	2133	-0-	-4617	-0-	2078 2	55	9	N	50			384
12	5859	X	4981	-0-	-878	-0-	4882 2	99	9	N	90	186	1	288
01	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-				N	NO RPT			288
-----														
THURMAN HORN		WELL #: 407H		RRCID -> 268788		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 11726		PERF.11703		- 14883		
08	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6509 2	229	9	N	208	189	1	472
09	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	5873 2	211	9	N	192	185	1	479
10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834 2			N	-0-	179	1	300
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2524 2	391	9	N	355			655
*12	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4617 2	360	9	N	327	538	1	444
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			444
-----														
EDWARDS		WELL #: 4056H		RRCID -> 271515		COMPL. DATE 10/14/2013		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11626		- 15852		
08	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5703 2	139	9	N	126	388	1	428
09	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5234 2	329	9	N	299			727
10	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5285 2	39	9	N	35	186	1	576
11	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4582 2	184	9	N	167	193	1	550
*12	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	4956 2	190	9	N	173	186	1	537
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-				N	NO RPT			537
-----														
EDWARDS		WELL #: 3056H		RRCID -> 271938		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 11435		PERF.11560		- 15831		
08	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-			379
09	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-			379
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			379
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			379
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			379
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			379
-----														
EDWARDS SL		WELL #: 2056H		RRCID -> 272305		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 11634		PERF.11834		- 16177		
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
EDWARDS		WELL #: 5056H		RRCID -> 275657		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 11577		PERF.11715		- 15877		
08	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHEELER, NE. (MORROW)		96785 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461									
YOUNG -B-		WELL #: 1032		RRCID -> 092599		COMPL. DATE 07/04/1980		TOTAL DEPTH 19760		PERF.15730 - 17580	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2	Y	-0-			20
09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2	Y	-0-			20
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2	Y	-0-			20
11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2	Y	-0-			20
*12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2	Y	-0-			20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20

WHITEY (MORROW, MIDDLE)		97039 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
WHEELER ENERGY, LLC		914192									
MASON, BYRON		WELL #: 1085R		RRCID -> 247020		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9044 - 9058	
08	217 N	159	-0-	-58	-0-	159 2	N	-0-			94
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-			94
10	217 N	182	-0-	-35	-0-	182 2	N	-0-			94
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-			94
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-			94
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT			94

WILEY (TONKAWA)		97387 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
CHI OPERATING, INC.		148123									
PAINE		WELL #: 1085R		RRCID -> 247816		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 10357		PERF. 6300 - 6327	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			218
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			218
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			218
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			218
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			218
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			218
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2017											

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE)		97585 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
MINDA -A-		WELL #: 2		RRCID -> 084011		COMPL. DATE 08/20/1979		TOTAL DEPTH 7346		PERF. 6769 - 6780	
08	930 N	870	-0-	-60	-0-	870 2	N	-0-			-0-
09	810 N	480	-0-	-330	-0-	480 2	N	-0-			-0-
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2	N	-0-			-0-
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2	N	-0-			-0-
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2	N	-0-			-0-
01	930 N	834	-0-	-96	-0-	834 2	N	-0-			-0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER)		97729 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS			
DALF ENERGY LLC		197641									
BRAINARD, BUD		WELL #: 1		RRCID -> 070072		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7779 - 7781	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78

BRAINARD, BUD		WELL #: 2040		RRCID -> 073131		COMPL. DATE 07/06/1977		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 7838 - 7842	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

WILLOW CREEK (MORROW UPPER)		//CONT.//		97729 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ROBERTS						
DALF ENERGY LLC		//CONT.//		197641									
BRAINARD, BUD		WELL #:		5174	RRCID ->	074407	COMPL. DATE	12/02/1977	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7873 - 7877		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD				614521			CNTY: HANSFORD						
BRAINARD		WELL #:		107	RRCID ->	098505	COMPL. DATE	12/13/1981	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 7810 - 8304		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
WINTER (MORROW UPPER)				98128 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	124519	COMPL. DATE	02/05/1987	TOTAL DEPTH	8396	PERF. 7563 - 7577		
PULLEN													
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
WITT PERRYTON (MORROW UPPER)				98299 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	206712	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7831 - 7838		
JEAN 133													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
WOLF CREEK (LOWER MORROW)				98387 460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		4	RRCID ->	154983	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8812 - 8824		
SHRADER A													
08	2542	N	2455	-0-	-87	-0-	2455	3	N	-0-			82
09	2490	N	2428	-0-	-62	-0-	2428	3	N	-0-			82
10	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3	N	-0-			82
11	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3	N	-0-			82
12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3	N	-0-			82
*01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3	N	-0-			82

WOLF CREEK (ST LOUIS)		98387 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
LINA -C-		WELL #:	4	RRCID ->	152874	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9925 - 9988
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

  

ZEMKO (MORROW)		99770 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851									
HARRIS "M"		WELL #:	1	RRCID ->	275965	COMPL. DATE	06/28/1983	TOTAL DEPTH	7466	PERF.	6938 - 6956
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

  

ZYBACH (MORROW)		99950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
ZYBACH		WELL #:	1010	RRCID ->	104342	COMPL. DATE	09/18/1982	TOTAL DEPTH	15486	PERF.	15006 - 15013
08	569	N	569	-0-	-0-	569	2	N	-0-	84	
09	840	N	292	-0-	-548	-0-	292	2	N	-0-	
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT	84	
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT	84	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84	

  

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232													
ZYBACH, E. A.		WELL #:		1011		RRCID ->		080737		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 15600		PERF. 14720 - 14750	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					